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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237872 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2014 - P&A 06/26/14

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 2 RRCID -> 167347 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 9206 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1253				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1253				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1253				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 271324 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9020 - 12526

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
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
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENLEY & ASSOCIATES, LLC 378396
HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 267382 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 11470 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2014 - PLUGGED 06/05/14

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 165914 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 19775 PERF.16358 - 16384

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOSTH PRODUCTION CO. 727091
K & M E #1 WILLINGHAM-DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 234044 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10530 - 10752

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
SABINE OIL & GAS LLC 742142
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2014 - P&A 04/25/14

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINSTON LAND & CATTLE I, LTD. 932476
BORDERS/GREEN WELL #: 2 RRCID -> 134556 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1942 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	1117	2			N	-0-					120
06	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1096	2			N	-0-					120
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					120
08	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	1007	2			N	-0-					120
09	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1095	2			N	-0-					120
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-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

05	2697	#	411	-0-	-2286	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	600	#	254	-0-	-346	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	589	#	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	577	R	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
09	420	#	351	-0-	-69	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*10	568	R	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	426	1	1530	2	N	5	4	1			75
							6	9									
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	434	1	1457	2	N	-0-					75
07	1953	N	1945	-0-	-8	-0-	421	1	1524	2	N	-0-	4	1			71
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	431	1	1533	2	N	5					76
							6	9									
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	418	1	1494	2	N	5					81
							6	9									
10	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	417	1	1423	2	N	3					84
							3	9									

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
FENLEY WELL #: 1 RRCID -> 015752 COMPL. DATE 06/04/1954 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 7448 - 7478

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

MODISETT WELL #: 1 RRCID -> 015754 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7366 - 7373

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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

05	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	2			N	-0-					42
06	840	N	611	-0-	-229	-0-	611	2			N	-0-					42
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					42
08	806	N	547	-0-	-259	-0-	547	2			N	-0-					42
*09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					42
*10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					42

ALTO (PETTIT) 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750		3227	-0-	-4523	24042	3103	2	124	9	N	113					237
06	7500		2357	-0-	-5143	18899	2303	2	54	9	N	49	188	1			98
07	7750		2704	-0-	-5046	13853	2665	2	39	9	N	35					133
08	7750		2402	-0-	-5348	8505	2367	2	35	9	N	32					165
09	7500		1961	-0-	-5539	2966	1932	2	29	9	N	26					191
*10	5793		2827	-0-	-2966	-0-	2799	2	28	9	N	25					216

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TOLIVER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236757 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9955 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1345	R	1345	-0-	-0-	-0-	40	1	1305	2	N	-0-					45
06	1196	R	1196	-0-	-0-	-0-	36	1	1160	2	N	-0-					45
07	1488	#	1343	-0-	-145	-0-	40	1	1303	2	N	-0-					45
08	2194	R	2194	-0-	-0-	-0-	66	1	2128	2	N	-0-					45
09	2217	R	2217	-0-	-0-	-0-	67	1	2150	2	N	-0-					45
*10	2788	R	2788	-0-	-0-	-0-	84	1	2704	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MADDIN WELL #: 1 RRCID -> 220967 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10192 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					87
06	1320	N	1149	-0-	-171	-0-	1114	2	35	9	N	32					119
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1265	2	34	9	N	31					150
08	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	1274	2	21	9	N	19					169
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1318	2	34	9	N	31					200
*10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1353	2	21	9	N	19					219

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					90
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2217	2	50	9	N	45					135
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2305	2	50	9	N	45					180
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					180
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					180
*10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					180

FOREST OIL CORPORATION 275740
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					37
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					37
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					37
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					37
09	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	1098	2			N	-0-					37
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					37

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
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					58
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					58
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					58
08	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1157	2			N	-0-					58
09	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	1064	2			N	-0-					58
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					58

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					91
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					91
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					91
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					91
*09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					91
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					91

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	14	1	479	2	N	-0-					80
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	317	2	N	-0-					80
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	32	1	1063	2	N	-0-					80
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	36	1	1185	2	N	-0-					80
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	27	1	915	2	N	-0-					80
*10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	13	1	419	2	N	102					182
							112	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2426	-0-	-54	-0-	2426	2			N	-0-					172
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2483	2	42	9	N	38					210
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					210
08	2418	N	2409	-0-	-9	-0-	2356	2	53	9	N	48	178	1			80
09	2460	N	1988	-0-	-472	-0-	1988	2			N	-0-					80
10	2542	N	2262	-0-	-280	-0-	2262	2			N	-0-					80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	70	1	1514	2	N	-0-					87
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	67	1	1466	2	N	-0-					87
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	69	1	1494	2	N	-0-					87
08	1581	N	1350	-0-	-231	-0-	59	1	1291	2	N	-0-					87
09	1530	N	1346	-0-	-184	-0-	59	1	1287	2	N	-0-					87
10	1550	N	894	-0-	-656	-0-	37	1	799	2	N	53					140
							58	9									

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 232695 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10478 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	1599	-0-	-509	-0-	70	1	1529	2	N	-0-					140
06	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	90	1	1960	2	N	-0-					140
07	2666	X	2450	-0-	-216	-0-	108	1	2342	2	N	-0-					140
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	80	1	1746	2	N	-0-					140
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	90	1	1951	2	N	-0-					140
10	2201	N	1845	-0-	-356	-0-	81	1	1764	2	N	-0-					140

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

05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	62	1	1341	2	N	-0-					125
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	57	1	1246	2	N	-0-					125
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	61	1	1329	2	N	-0-					125
08	1395	N	1014	-0-	-381	-0-	45	1	969	2	N	-0-					125
09	1290	N	687	-0-	-603	-0-	30	1	657	2	N	-0-					125
10	1395	N	1234	-0-	-161	-0-	54	1	1180	2	N	-0-					125

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

05	3317	X	3226	-0-	-91	-0-	142	1	3084	2	N	-0-					-0-
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	144	1	3135	2	N	-0-					-0-
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	140	1	3043	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2848	-0-	-376	-0-	125	1	2723	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2644	-0-	-626	-0-	116	1	2528	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	2630	-0-	-749	-0-	116	1	2514	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

05	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	2	N	-0-					16
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	-0-					16
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-					16
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	2	N	-0-					16
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	N	-0-					16
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	2	N	-0-					16

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

05	4991	X	4579	-0-	-412	-0-	303	1	4276	2	Y	-0-					84
06	4830	X	4293	-0-	-537	-0-	284	1	4008	2	Y	1					85
							1	9									
07	4712	X	4089	-0-	-623	-0-	264	1	3825	2	Y	-0-					85
08	4712	X	2507	-0-	-2205	-0-	152	1	2355	2	Y	-0-					85
09	4470	X	4402	-0-	-68	-0-	275	1	4127	2	Y	-0-					85
10	4588	X	3450	-0-	-1138	-0-	224	1	3226	2	Y	-0-					85

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

05	5363	X	4839	-0-	-524	-0-	320	1	4519	2	Y	-0-					39
06	5190	X	4399	-0-	-791	-0-	291	1	4108	2	Y	-0-					39
07	5363	X	4884	-0-	-479	-0-	316	1	4568	2	Y	-0-					39
08	4991	X	4763	-0-	-228	-0-	289	1	4474	2	Y	-0-					39
09	4680	X	4195	-0-	-485	-0-	262	1	3933	2	Y	-0-					39
10	4898	X	4179	-0-	-719	-0-	271	1	3908	2	Y	-0-					39

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
05	6541	X	5809	-0-	-732	-0-	384	1	5425	2	N	-0-					140
06	6330	X	5715	-0-	-615	-0-	379	1	5336	2	N	-0-					140
07	6324	X	5786	-0-	-538	-0-	374	1	5412	2	N	-0-					140
08	6324	X	5415	-0-	-909	-0-	329	1	5086	2	N	-0-					140
09	5730	X	5429	-0-	-301	-0-	339	1	5090	2	N	-0-					140
10	5921	X	5698	-0-	-223	-0-	370	1	5328	2	N	-0-					140

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

05	6231	X	6206	-0-	-25	-0-	410	1	5795	2	Y	1					22
							1	9									
06	6030	X	5989	-0-	-41	-0-	397	1	5590	2	Y	2					24
							2	9									
07	6231	X	6009	-0-	-222	-0-	388	1	5617	2	Y	4					28
							4	9									
08	6231	X	5954	-0-	-277	-0-	362	1	5592	2	Y	-0-					28
09	6000	X	5631	-0-	-369	-0-	352	1	5277	2	Y	2					30
							2	9									
10	6200	X	5776	-0-	-424	-0-	375	1	5401	2	Y	-0-					30

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

05	7595	X	7171	-0-	-424	-0-	474	1	6697	2	N	-0-					82
06	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	498	1	7017	2	N	-0-					82
07	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	480	1	6949	2	N	-0-					82
08	7161	X	6584	-0-	-577	-0-	400	1	6183	2	N	1					83
							1	9									
09	7530	X	6448	-0-	-1082	-0-	403	1	6045	2	N	-0-					83
10	7781	X	6542	-0-	-1239	-0-	425	1	6117	2	N	-0-					83

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

05	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	370	1	5229	2	Y	1					22
							1	9									
06	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	350	1	4939	2	Y	4					26
							4	9									
07	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	352	1	5086	2	Y	2					28
							2	9									
08	5611	X	5364	-0-	-247	-0-	326	1	5038	2	Y	-0-					28
09	5430	X	5116	-0-	-314	-0-	320	1	4795	2	Y	1					29
							1	9									
10	5611	X	4982	-0-	-629	-0-	323	1	4659	2	Y	-0-					29

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

05	5735	X	5167	-0-	-568	-0-	342	1	4825	2	Y	-0-					118
06	5280	X	5062	-0-	-218	-0-	335	1	4727	2	Y	-0-					118
07	5363	X	5140	-0-	-223	-0-	332	1	4808	2	Y	-0-					118
08	5363	X	5103	-0-	-260	-0-	310	1	4786	2	Y	6					124
							7	9									
09	5070	X	4821	-0-	-249	-0-	301	1	4520	2	Y	-0-					124
10	5239	X	4934	-0-	-305	-0-	320	1	4614	2	Y	-0-					124

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-PERRY 932 WELL #: 2 RRCID -> 234711 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7517 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5155	-0-	-642	-0-	341	1	4814	2	Y	-0-					33
06	5220	X	5137	-0-	-83	-0-	339	1	4784	2	Y	13					46
							14	9									
07	5332	X	5185	-0-	-147	-0-	334	1	4829	2	Y	20					66
							22	9									
08	5332	X	5122	-0-	-210	-0-	311	1	4811	2	Y	-0-					66
09	5130	X	4799	-0-	-331	-0-	300	1	4499	2	Y	-0-					66
10	5301	X	4926	-0-	-375	-0-	320	1	4606	2	Y	-0-					66

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	6860	-0-	-673	-0-	453	1	6404	2	Y	3					12
							3	9									
06	7290	X	2558	-0-	-4732	-0-	169	1	2389	2	Y	-0-					12
07	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	449	1	6502	2	Y	-0-					12
08	6851	X	5964	-0-	-887	-0-	362	1	5602	2	Y	-0-					12
09	6630	X	6109	-0-	-521	-0-	382	1	5727	2	Y	-0-					12
10	6944	X	5687	-0-	-1257	-0-	369	1	5318	2	Y	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	6197	-0-	-251	-0-	410	1	5787	2	Y	-0-					56
06	6180	X	6145	-0-	-35	-0-	403	1	5685	2	Y	52					108
							57	9									
07	6386	X	6206	-0-	-180	-0-	401	1	5805	2	Y	-0-					108
08	6386	X	6125	-0-	-261	-0-	372	1	5753	2	Y	-0-					108
09	6150	X	5565	-0-	-585	-0-	347	1	5210	2	Y	7					115
							8	9									
10	6355	X	5815	-0-	-540	-0-	377	1	5438	2	Y	-0-					115

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
05	4557	X	4437	-0-	-120	-0-	293	1	4141	2	Y	3					30
							3	9									
06	4350	X	4281	-0-	-69	-0-	284	1	3997	2	Y	-0-					30
07	4495	X	4239	-0-	-256	-0-	274	1	3965	2	Y	-0-					30
08	4433	X	4222	-0-	-211	-0-	255	1	3939	2	Y	25					55
							28	9									
09	4290	X	4036	-0-	-254	-0-	252	1	3784	2	Y	-0-					55
10	4433	X	3961	-0-	-472	-0-	257	1	3704	2	Y	-0-					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4972	-0-	-608	-0-	329	1	4643	2	Y	-0-					6
06	5310	X	5079	-0-	-231	-0-	336	1	4743	2	Y	-0-					6
07	5332	X	5034	-0-	-298	-0-	325	1	4709	2	Y	-0-					6
08	5332	X	5033	-0-	-299	-0-	306	1	4727	2	Y	-0-					6
09	5070	X	3480	-0-	-1590	-0-	217	1	3263	2	Y	-0-					6
*10	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	342	1	4925	2	Y	-0-					6

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-RUSK CSL 593 WELL #: 1 RRCID -> 236535 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 8483 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	27	1	1572	2	N	-0-					124
06	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	28	1	1495	2	N	10					134
							11	9									
07	1581	X	1452	-0-	-129	-0-	27	1	1425	2	N	-0-					134
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	28	1	1704	2	N	-0-					134
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	25	1	1548	2	N	-0-					134
10	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	26	1	1360	2	N	-0-					134

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4022	-0-	-566	-0-	266	1	3756	2	N	-0-					142
06	4320	X	3981	-0-	-339	-0-	264	1	3717	2	N	-0-					142
07	4309	X	4154	-0-	-155	-0-	268	1	3878	2	N	7					149
							8	9									
08	4309	X	4201	-0-	-108	-0-	255	1	3945	2	N	1					150
							1	9									
09	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	296	1	4447	2	N	-0-					150
*10	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	293	1	4221	2	N	-0-					150

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	6666	-0-	-805	-0-	441	1	6225	2	Y	-0-					145
06	6900	X	6493	-0-	-407	-0-	430	1	6063	2	Y	-0-					145
07	7130	X	6050	-0-	-1080	-0-	391	1	5659	2	Y	-0-					145
08	7130	X	5835	-0-	-1295	-0-	354	1	5481	2	Y	-0-					145
09	6720	X	6007	-0-	-713	-0-	375	1	5632	2	Y	-0-					145
10	6696	X	6514	-0-	-182	-0-	423	1	6091	2	Y	-0-					145

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	599	1	8459	2	Y	-0-					90
06	9000	X	8367	-0-	-633	-0-	554	1	7813	2	Y	-0-					90
07	9300	X	8341	-0-	-959	-0-	539	1	7802	2	Y	-0-					90
08	9300	X	8248	-0-	-1052	-0-	501	1	7747	2	Y	-0-					90
09	8760	X	7853	-0-	-907	-0-	491	1	7362	2	Y	-0-					90
10	9052	X	8055	-0-	-997	-0-	523	1	7532	2	Y	-0-					90

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
05	5332	X	4006	-0-	-1326	-0-	265	1	3741	2	Y	-0-					3
06	4920	X	4214	-0-	-706	-0-	279	1	3935	2	Y	-0-					3
07	4898	X	4189	-0-	-709	-0-	271	1	3918	2	Y	-0-					3
08	4898	X	4431	-0-	-467	-0-	269	1	4155	2	Y	6					9
							7	9									
09	4650	X	3729	-0-	-921	-0-	233	1	3496	2	Y	-0-					9
10	4340	X	4271	-0-	-69	-0-	277	1	3994	2	Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	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 #: 2 RRCID -> 238357 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7681 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	37	1	2124	2	Y	-0-					8
06	2130	X	2005	-0-	-125	-0-	37	1	1968	2	Y	-0-					8
07	2201	X	1869	-0-	-332	-0-	35	1	1834	2	Y	-0-					8
08	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	36	1	2203	2	Y	-0-					8
09	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	45	1	2176	2	Y	-0-					8
10	2170	X	2127	-0-	-43	-0-	39	1	2088	2	Y	-0-					8

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

05	4371	X	3708	-0-	-663	-0-	245	1	3463	2	Y	-0-					128
06	4170	X	3595	-0-	-575	-0-	238	1	3357	2	Y	-0-					128
07	4309	X	3705	-0-	-604	-0-	240	1	3465	2	Y	-0-					128
08	4216	X	3691	-0-	-525	-0-	224	1	3466	2	Y	1					129
							1	9									
09	3810	X	3276	-0-	-534	-0-	205	1	3071	2	Y	-0-					129
10	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	235	1	3382	2	Y	-0-					129

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

05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	977	1	1874	2	N	-0-					95
06	2640	X	2304	-0-	-336	-0-	945	1	1359	2	N	-0-					95
07	2728	X	1907	-0-	-821	-0-	977	1	930	2	N	-0-					95
08	2852	X	2028	-0-	-824	-0-	977	1	1051	2	N	-0-					95
09	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	945	1	2261	2	N	-0-					95
*10	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	977	1	1948	2	N	-0-					95

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

05	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	43	1	2488	2	Y	-0-					116
06	2520	X	1960	-0-	-560	-0-	36	1	1924	2	Y	-0-					116
07	2604	X	2311	-0-	-293	-0-	43	1	2268	2	Y	-0-					116
08	2604	X	2579	-0-	-25	-0-	41	1	2538	2	Y	-0-					116
09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	54	1	2614	2	Y	-0-					116
10	2542	X	2246	-0-	-296	-0-	41	1	2205	2	Y	-0-					116

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

05	4495	X	4175	-0-	-320	-0-	276	1	3899	2	Y	-0-					36
06	3930	X	3685	-0-	-245	-0-	244	1	3441	2	Y	-0-					36
07	4061	X	3874	-0-	-187	-0-	250	1	3624	2	Y	-0-					36
08	4185	X	3952	-0-	-233	-0-	240	1	3712	2	Y	-0-					36
09	4050	X	3629	-0-	-421	-0-	227	1	3402	2	Y	-0-					36
10	4185	X	3733	-0-	-452	-0-	242	1	3491	2	Y	-0-					36

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	17	1	952	2	Y	-0-					76
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	18	1	956	2	Y	-0-					76
07	1054	N	985	-0-	-69	-0-	18	1	967	2	Y	-0-					76
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	20	1	1205	2	Y	-0-					76
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	24	1	1185	2	Y	-0-					76
10	992	N	970	-0-	-22	-0-	18	1	952	2	Y	-0-					76

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

05	4619	X	4316	-0-	-303	-0-	285	1	4031	2	Y	-0-					67
06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	290	1	4087	2	Y	-0-					67
07	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	284	1	4115	2	Y	-0-					67
08	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	271	1	4198	2	Y	-0-					67
09	4380	X	4158	-0-	-222	-0-	260	1	3898	2	Y	-0-					67
10	4526	X	4256	-0-	-270	-0-	276	1	3980	2	Y	-0-					67

FORBUS-MCKINNEY WELL #: 3 RRCID -> 242405 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7479 - 11750

05	4309	X	3989	-0-	-320	-0-	264	1	3725	2	Y	-0-					50
06	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	282	1	3979	2	Y	67					117
							74	9									
07	4247	X	3943	-0-	-304	-0-	255	1	3688	2	Y	-0-					117
08	4154	X	4147	-0-	-7	-0-	252	1	3895	2	Y	-0-					117
09	4350	X	3612	-0-	-738	-0-	226	1	3386	2	Y	-0-					117
10	4495	X	3609	-0-	-886	-0-	234	1	3375	2	Y	-0-					117

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

05	6665	X	6231	-0-	-434	-0-	412	1	5819	2	N	-0-					172
06	6180	X	6023	-0-	-157	-0-	399	1	5622	2	N	2					174
							2	9									
07	6231	X	6023	-0-	-208	-0-	389	1	5632	2	N	2					176
							2	9									
08	6231	X	6106	-0-	-125	-0-	371	1	5735	2	N	-0-					176
09	6030	X	5813	-0-	-217	-0-	363	1	5450	2	N	-0-					176
10	6231	X	6021	-0-	-210	-0-	391	1	5630	2	N	-0-					176

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

05	T. A.		8079	-0-	8079	37033	2427	1	5650	2	Y	2					107
							2	9									
06	44669	X	7636	-0-	-37033	-0-	2435	1	5201	2	Y	-0-					107
07	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	2617	1	5245	2	Y	-0-					107
08	9672	X	7053	-0-	-2619	-0-	2556	1	4497	2	Y	-0-					107
09	8730	X	6578	-0-	-2152	-0-	2583	1	3995	2	Y	-0-					107
10	8091	X	6389	-0-	-1702	-0-	1896	1	4492	2	Y	1					108
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
05	5611	X	5469	-0-	-142	-0-	362	1	5107	2	N	-0-					56
06	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	345	1	4858	2	N	1					57
							1	9									
07	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	341	1	4936	2	N	-0-					57
08	5456	X	5022	-0-	-434	-0-	305	1	4717	2	N	-0-					57
09	5280	X	4783	-0-	-497	-0-	299	1	4484	2	N	-0-					57
10	5456	X	4692	-0-	-764	-0-	304	1	4388	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
05	1860	X	710	-0-	-1150	-0-	213	1	497	2	Y	-0-					30
06	1800	X	555	-0-	-1245	-0-	177	1	378	2	Y	-0-					30
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					30
08	713	X	486	-0-	-227	-0-	176	1	310	2	Y	-0-					30
09	690	X	236	-0-	-454	-0-	93	1	143	2	Y	-0-					30
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					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
05	6262	X	5701	-0-	-561	-0-	377	1	5324	2	Y	-0-					58
06	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	382	1	5389	2	Y	66					124
							73	9									
07	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	375	1	5419	2	Y	2					126
							2	9									
08	5704	X	5666	-0-	-38	-0-	344	1	5321	2	Y	1					127
							1	9									
09	5850	X	5360	-0-	-490	-0-	335	1	5024	2	Y	1					128
							1	9									
10	6045	X	5492	-0-	-553	-0-	356	1	5136	2	Y	-0-					128

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
05	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	344	1	4865	2	N	7					184
							8	9									
06	4860	X	4497	-0-	-363	-0-	298	1	4199	2	N	-0-					184
07	4712	X	4439	-0-	-273	-0-	287	1	4151	2	N	1					185
							1	9									
08	5208	X	4374	-0-	-834	-0-	266	1	4108	2	N	-0-					185
09	5040	X	4115	-0-	-925	-0-	257	1	3858	2	N	-0-					185
10	5208	X	3733	-0-	-1475	-0-	242	1	3491	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
05	5735	X	5261	-0-	-474	-0-	348	1	4913	2	Y	-0-					3
06	5460	X	5136	-0-	-324	-0-	340	1	4796	2	Y	-0-	3	0			-0-
07	5642	X	5274	-0-	-368	-0-	341	1	4933	2	Y	-0-					-0-
08	5642	X	5179	-0-	-463	-0-	314	1	4863	2	Y	2					2
							2	9									
09	5130	X	4895	-0-	-235	-0-	306	1	4589	2	Y	-0-					2
10	5301	X	5011	-0-	-290	-0-	325	1	4686	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
05	5270	X	4861	-0-	-409	-0-	321	1	4532	2	Y	7					34
							8	9									
06	4920	X	4861	-0-	-59	-0-	322	1	4539	2	Y	-0-					34
07	4929	X	4873	-0-	-56	-0-	315	1	4558	2	Y	-0-					34
08	4929	X	4464	-0-	-465	-0-	271	1	4192	2	Y	1					35
							1	9									
09	4860	X	4199	-0-	-661	-0-	262	1	3937	2	Y	-0-					35
10	5022	X	4326	-0-	-696	-0-	281	1	4044	2	Y	1					36
							1	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
05	9734	X	8838	-0-	-896	-0-	2656	1	6182	2	N	-0-					145
06	9810	X	8451	-0-	-1359	-0-	2694	1	5754	2	N	3					148
							3	9									
07	10137	X	9575	-0-	-562	-0-	3187	1	6388	2	N	-0-					148
08	10137	X	8957	-0-	-1180	-0-	3243	1	5706	2	N	7					155
							8	9									
09	9540	X	8435	-0-	-1105	-0-	3312	1	5123	2	N	-0-					155
10	9579	X	7894	-0-	-1685	-0-	2343	1	5551	2	N	-0-					155

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
05	7719	X	7478	-0-	-241	-0-	494	1	6984	2	Y	-0-					29
06	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	528	1	7449	2	Y	-0-					29
07	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	507	1	7331	2	Y	2					31
							2	9									
08	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	457	1	7064	2	Y	1					32
							1	9									
09	7980	X	7201	-0-	-779	-0-	450	1	6749	2	Y	2					34
							2	9									
10	8246	X	7376	-0-	-870	-0-	479	1	6897	2	Y	-0-					34

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
05	3441	X	585	-0-	-2856	-0-	176	1	409	2	Y	-0-					55
06	1320	X	471	-0-	-849	-0-	150	1	321	2	Y	-0-					55
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					55
08	992	X	519	-0-	-473	-0-	188	1	331	2	Y	-0-					55
09	630	X	358	-0-	-272	-0-	141	1	217	2	Y	-0-					55
10	589	X	-0-	-0-	-589	-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
05	5239	X	5038	-0-	-201	-0-	1132	1	3906	2	Y	-0-					7
06	4740	X	3036	-0-	-1704	-0-	701	1	2335	2	Y	-0-					7
07	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	1345	1	4603	2	Y	-0-					7
08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	1334	1	4014	2	Y	-0-					7
09	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	1308	1	4300	2	Y	-0-					7
10	5952	X	5268	-0-	-684	-0-	1277	1	3991	2	Y	-0-					7

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
05	2914	X	2533	-0-	-381	-0-	569	1	1964	2	Y	-0-					25
06	2820	X	2549	-0-	-271	-0-	589	1	1960	2	Y	-0-					25
07	2914	X	2877	-0-	-37	-0-	651	1	2226	2	Y	-0-					25
08	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	709	1	2133	2	Y	3					28
							3	9									
09	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	609	1	2002	2	Y	60					88
							66	9									
10	2883	X	2833	-0-	-50	-0-	687	1	2146	2	Y	-0-					88

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
05	4216	X	3061	-0-	-1155	-0-	688	1	2373	2	Y	-0-					118
06	3240	X	2997	-0-	-243	-0-	692	1	2305	2	Y	-0-					118
07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	809	1	2767	2	Y	-0-					118
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	833	1	2506	2	Y	-0-					118
09	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	768	1	2524	2	Y	-0-					118
10	3565	X	3230	-0-	-335	-0-	783	1	2447	2	Y	-0-					118

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	2581	1	8908	2	Y	-0-					106
06	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	2739	1	9123	2	Y	-0-					106
07	15779	X	6783	-0-	-8996	-0-	1534	1	5249	2	Y	-0-					106
08	15779	X	6194	-0-	-9585	-0-	1545	1	4649	2	Y	-0-					106
09	15270	X	6229	-0-	-9041	-0-	1453	1	4776	2	Y	-0-					106
10	12245	X	6396	-0-	-5849	-0-	1551	1	4845	2	Y	-0-					106

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	7197	-0-	-460	-0-	476	1	6719	2	Y	2					186
							2	9									
06	6810	X	6569	-0-	-241	-0-	434	1	6116	2	Y	17	176	0			27
							19	9									
07	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	465	1	6732	2	Y	-0-					27
08	7192	X	6815	-0-	-377	-0-	414	1	6401	2	Y	-0-					27
09	6960	X	6396	-0-	-564	-0-	400	1	5995	2	Y	1					28
							1	9									
10	7192	X	6550	-0-	-642	-0-	425	1	6125	2	Y	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4641	-0-	-443	-0-	1043	1	3598	2	Y	-0-					98
06	4530	X	3638	-0-	-892	-0-	840	1	2798	2	Y	-0-					98
07	4681	X	4042	-0-	-639	-0-	914	1	3128	2	Y	-0-					98
08	4650	X	3970	-0-	-680	-0-	990	1	2979	2	Y	1					99
							1	9									
09	4500	X	4054	-0-	-446	-0-	946	1	3108	2	Y	-0-					99
10	4650	X	3905	-0-	-745	-0-	947	1	2958	2	Y	-0-					99

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	5372	-0-	-1510	-0-	1207	1	4165	2	Y	-0-					94
06	6750	X	5388	-0-	-1362	-0-	1244	1	4144	2	Y	-0-					94
07	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	1636	1	5597	2	Y	-0-					94
08	6975	X	4438	-0-	-2537	-0-	1107	1	3331	2	Y	-0-					94
09	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	1653	1	5435	2	Y	-0-					94
10	7223	X	5518	-0-	-1705	-0-	1338	1	4180	2	Y	-0-					94

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR WELL #: 4 RRCID -> 247135 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7628 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	6255	-0-	-472	-0-	414	1	5841	2	Y	-0-					108
06	6270	X	6155	-0-	-115	-0-	408	1	5747	2	Y	-0-					108
07	6479	X	6238	-0-	-241	-0-	403	1	5835	2	Y	-0-					108
08	6479	X	5814	-0-	-665	-0-	353	1	5461	2	Y	-0-					108
09	6150	X	5869	-0-	-281	-0-	367	1	5502	2	Y	-0-					108
10	6355	X	5844	-0-	-511	-0-	378	1	5453	2	Y	12					120
							13	9									

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
05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	1372	1	3193	2	Y	-0-					85
06	4890	X	3819	-0-	-1071	-0-	1218	1	2601	2	Y	-0-					85
07	5053	X	4829	-0-	-224	-0-	1607	1	3222	2	Y	-0-					85
08	5177	X	4456	-0-	-721	-0-	1615	1	2841	2	Y	-0-					85
09	4650	X	4205	-0-	-445	-0-	1651	1	2554	2	Y	-0-					85
10	4836	X	4217	-0-	-619	-0-	1252	1	2965	2	Y	-0-					85

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
05	4309	X	3543	-0-	-766	-0-	796	1	2747	2	N	-0-					160
06	3810	X	3395	-0-	-415	-0-	784	1	2611	2	N	-0-					160
07	3596	X	3480	-0-	-116	-0-	787	1	2693	2	N	-0-					160
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	894	1	2692	2	N	-0-					160
09	3420	X	3150	-0-	-270	-0-	735	1	2415	2	N	-0-					160
*10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	1105	1	3452	2	N	-0-					160

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
05	4681	X	4460	-0-	-221	-0-	1002	1	3458	2	N	-0-					124
06	4530	X	4343	-0-	-187	-0-	1002	1	3338	2	N	3					127
							3	9									
07	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	1092	1	3736	2	N	-0-					127
08	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	1184	1	3562	2	N	-0-					127
09	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	1051	1	3454	2	N	-0-					127
10	4836	X	4363	-0-	-473	-0-	1058	1	3305	2	N	-0-					127

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
05	15376	X	11197	-0-	-4179	-0-	794	1	10314	2	N	81	199	0			27
							89	9									
06	14880	X	11531	-0-	-3349	-0-	808	1	10723	2	N	-0-					27
07	15376	X	9030	-0-	-6346	-0-	739	1	8291	2	N	-0-					27
08	14570	X	14418	-0-	-152	-0-	714	1	13704	2	N	-0-					27
09	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	776	1	12627	2	N	18					45
							20	9									
*10	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	813	1	12414	2	N	8					53
							9	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
05	3968	X	3493	-0-	-475	-0-	230	1	3255	2	Y	7					33
							8	9									
06	3750	X	3572	-0-	-178	-0-	236	1	3333	2	Y	3					36
							3	9									
07	3844	X	3471	-0-	-373	-0-	224	1	3247	2	Y	-0-					36
08	3844	X	3528	-0-	-316	-0-	214	1	3313	2	Y	1					37
							1	9									
09	3570	X	3301	-0-	-269	-0-	206	1	3095	2	Y	-0-					37
10	3689	X	3447	-0-	-242	-0-	224	1	3222	2	Y	1					38
							1	9									

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
05	4495	X	3892	-0-	-603	-0-	319	1	3573	2	N	-0-					27
06	4350	X	3615	-0-	-735	-0-	280	1	3335	2	N	-0-					27
07	4495	X	3931	-0-	-564	-0-	259	1	3672	2	N	-0-					27
08	4185	X	3900	-0-	-285	-0-	267	1	3633	2	N	-0-					27
09	3990	X	3850	-0-	-140	-0-	259	1	3591	2	N	-0-					27
*10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	302	1	3683	2	N	-0-					27

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
05	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	616	1	1433	2	Y	-0-					44
06	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	717	1	1532	2	Y	-0-					44
07	1643	X	1409	-0-	-234	-0-	469	1	940	2	Y	-0-					44
08	2046	N	1009	-0-	-1037	-0-	366	1	643	2	Y	-0-					44
09	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					44
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5762	-0-	-655	-0-	472	1	5290	2	Y	-0-					24
06	5730	X	5272	-0-	-458	-0-	408	1	4864	2	Y	-0-					24
07	5735	X	4935	-0-	-800	-0-	325	1	4610	2	Y	-0-					24
08	5766	X	2957	-0-	-2809	-0-	202	1	2755	2	Y	-0-					24
09	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	401	1	5552	2	Y	-0-					24
10	5766	X	5248	-0-	-518	-0-	397	1	4851	2	Y	-0-					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4951	-0-	-412	-0-	327	1	4622	2	Y	2					120
							2	9									
06	4980	X	4879	-0-	-101	-0-	323	1	4555	2	Y	1					121
							1	9									
07	4991	X	4860	-0-	-131	-0-	314	1	4542	2	Y	4					125
							4	9									
08	4991	X	4773	-0-	-218	-0-	290	1	4482	2	Y	1					126
							1	9									
09	4890	X	4475	-0-	-415	-0-	279	1	4188	2	Y	7					133
							8	9									
10	5053	X	4717	-0-	-336	-0-	306	1	4409	2	Y	2					135
							2	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
MITCHELL, O.D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7526 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	7545	-0-	-763	-0-	499	1	7046	2	N	-0-					158
06	7950	X	7267	-0-	-683	-0-	481	1	6775	2	N	10					168
							11	9									
07	8215	X	7599	-0-	-616	-0-	489	1	7078	2	N	29					197
							32	9									
08	8215	X	7262	-0-	-953	-0-	441	1	6821	2	N	-0-					197
09	7290	X	6804	-0-	-486	-0-	425	1	6379	2	N	-0-					197
10	7595	X	6519	-0-	-1076	-0-	423	1	6096	2	N	-0-					197

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2711	-0-	-296	-0-	179	1	2532	2	Y	-0-					16
06	2820	X	2563	-0-	-257	-0-	170	1	2393	2	Y	-0-					16
07	2821	X	2725	-0-	-96	-0-	176	1	2549	2	Y	-0-					16
08	2821	X	2740	-0-	-81	-0-	166	1	2574	2	Y	-0-					16
09	2730	X	2529	-0-	-201	-0-	158	1	2371	2	Y	-0-					16
10	2728	X	2528	-0-	-200	-0-	164	1	2364	2	Y	-0-					16

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
05	8277	X	6919	-0-	-1358	-0-	567	1	6352	2	Y	-0-					14
06	8010	X	6336	-0-	-1674	-0-	490	1	5846	2	Y	-0-					14
07	7409	X	6188	-0-	-1221	-0-	407	1	5781	2	Y	-0-					14
08	7192	X	6367	-0-	-825	-0-	436	1	5931	2	Y	-0-					14
09	6960	X	5820	-0-	-1140	-0-	392	1	5428	2	Y	-0-					14
10	6913	X	5837	-0-	-1076	-0-	442	1	5395	2	Y	-0-					14

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
05	6510	X	5844	-0-	-666	-0-	1756	1	4087	2	Y	1					52
							1	9									
06	6300	X	5692	-0-	-608	-0-	1814	1	3874	2	Y	4					56
							4	9									
07	6169	X	5832	-0-	-337	-0-	1941	1	3891	2	Y	-0-					56
08	6169	X	5931	-0-	-238	-0-	2150	1	3781	2	Y	-0-					56
09	5700	X	4933	-0-	-767	-0-	1937	1	2996	2	Y	-0-					56
10	5890	X	5410	-0-	-480	-0-	1606	1	3804	2	Y	-0-					56

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
05	11625	X	9709	-0-	-1916	-0-	2181	1	7528	2	Y	-0-					19
06	10800	X	9480	-0-	-1320	-0-	2189	1	7291	2	Y	-0-					19
07	11160	X	10723	-0-	-437	-0-	2424	1	8296	2	Y	3					22
							3	9									
08	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	2639	1	7941	2	Y	-0-					22
09	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	2283	1	7504	2	Y	-0-					22
10	10726	X	9985	-0-	-741	-0-	2421	1	7564	2	Y	-0-					22

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

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
05	7440	X	6854	-0-	-586	-0-	453	1	6401	2	Y	-0-					124
06	7200	X	6824	-0-	-376	-0-	452	1	6372	2	Y	-0-					124
07	7006	X	6741	-0-	-265	-0-	436	1	6305	2	Y	-0-					124
08	6944	X	6664	-0-	-280	-0-	405	1	6258	2	Y	1					125
							1	9									
09	6810	X	6133	-0-	-677	-0-	382	1	5729	2	Y	20					145
							22	9									
10	7037	X	6611	-0-	-426	-0-	429	1	6182	2	Y	-0-					145

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
05	5084	X	3231	-0-	-1853	-0-	214	1	3017	2	Y	-0-					8
06	4920	X	3710	-0-	-1210	-0-	246	1	3464	2	Y	-0-					8
07	4185	X	3277	-0-	-908	-0-	212	1	3063	2	Y	2					10
							2	9									
08	4030	X	3182	-0-	-848	-0-	193	1	2989	2	Y	-0-					10
09	3720	X	3611	-0-	-109	-0-	226	1	3385	2	Y	-0-					10
10	3844	X	2762	-0-	-1082	-0-	179	1	2583	2	Y	-0-					10

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
05	7564	X	6938	-0-	-626	-0-	568	1	6361	2	N	8	202	0			40
							9	9									
06	7200	X	6486	-0-	-714	-0-	502	1	5984	2	N	-0-					40
07	7347	X	6707	-0-	-640	-0-	442	1	6265	2	N	-0-					40
08	7068	X	5358	-0-	-1710	-0-	367	1	4991	2	N	-0-					40
09	6840	X	5378	-0-	-1462	-0-	362	1	5016	2	N	-0-					40
10	6944	X	6626	-0-	-318	-0-	502	1	6124	2	N	-0-					40

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
05	10788	X	9287	-0-	-1501	-0-	761	1	8526	2	N	-0-					52
06	9840	X	8579	-0-	-1261	-0-	664	1	7915	2	N	-0-					52
07	10292	X	8886	-0-	-1406	-0-	585	1	8301	2	N	-0-					52
08	10292	X	8745	-0-	-1547	-0-	598	1	8147	2	N	-0-					52
09	9960	X	8056	-0-	-1904	-0-	542	1	7514	2	N	-0-					52
10	9300	X	8159	-0-	-1141	-0-	618	1	7541	2	N	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5209	-0-	-681	-0-	684	1	4522	2	N	3					48
							3	9									
06	5700	X	4641	-0-	-1059	-0-	646	1	3995	2	N	-0-					48
07	5890	X	4831	-0-	-1059	-0-	690	1	4139	2	N	2					50
							2	9									
08	5766	X	4548	-0-	-1218	-0-	754	1	3794	2	N	-0-					50
09	5040	X	4239	-0-	-801	-0-	695	1	3544	2	N	-0-					50
10	5208	X	4428	-0-	-780	-0-	704	1	3724	2	N	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	6304	-0-	-1415	-0-	827	1	5474	2	N	3					53
							3	9									
06	7470	X	6319	-0-	-1151	-0-	880	1	5439	2	N	-0-					53
07	7719	X	6233	-0-	-1486	-0-	891	1	5342	2	N	-0-					53
08	7533	X	4988	-0-	-2545	-0-	827	1	4161	2	N	-0-					53
09	6330	X	5105	-0-	-1225	-0-	835	1	4262	2	N	7					60
							8	9									
10	6541	X	5513	-0-	-1028	-0-	877	1	4636	2	N	-0-					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	6305	-0-	-1011	-0-	517	1	5788	2	N	-0-					88
06	6810	X	5900	-0-	-910	-0-	457	1	5443	2	N	-0-					88
07	7006	X	6164	-0-	-842	-0-	406	1	5758	2	N	-0-					88
08	6510	X	6239	-0-	-271	-0-	427	1	5812	2	N	-0-					88
09	6300	X	5560	-0-	-740	-0-	374	1	5186	2	N	-0-					88
10	6293	X	5920	-0-	-373	-0-	448	1	5472	2	N	-0-					88

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3233	-0-	-146	-0-	134	1	3099	2	N	-0-					32
06	3090	X	2861	-0-	-229	-0-	111	1	2750	2	N	-0-					32
07	3193	X	2674	-0-	-519	-0-	102	1	2572	2	N	-0-					32
08	3224	X	2922	-0-	-302	-0-	121	1	2801	2	N	-0-					32
09	3120	X	2639	-0-	-481	-0-	80	1	2559	2	N	-0-					32
10	3224	X	3009	-0-	-215	-0-	103	1	2906	2	N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	173	1	3999	2	Y	-0-					78
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	120	1	2957	2	Y	-0-					78
07	3906	X	2730	-0-	-1176	-0-	105	1	2625	2	Y	-0-					78
08	4185	X	3190	-0-	-995	-0-	132	1	3058	2	Y	-0-					78
09	4050	X	2652	-0-	-1398	-0-	80	1	2572	2	Y	-0-					78
10	4185	X	2756	-0-	-1429	-0-	95	1	2661	2	Y	-0-					78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3227	-0-	-152	-0-	134	1	3093	2	N	-0-					45
06	3060	X	2900	-0-	-160	-0-	113	1	2787	2	N	-0-					45
07	3162	X	2735	-0-	-427	-0-	105	1	2630	2	N	-0-					45
08	3224	X	3066	-0-	-158	-0-	127	1	2939	2	N	-0-					45
09	3120	X	2637	-0-	-483	-0-	80	1	2557	2	N	-0-					45
10	3224	X	2863	-0-	-361	-0-	98	1	2765	2	N	-0-					45

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
05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	138	1	3180	2	Y	-0-					89
06	3030	X	2774	-0-	-256	-0-	108	1	2666	2	Y	-0-					89
07	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	149	1	3730	2	Y	-0-					89
08	3317	X	2930	-0-	-387	-0-	122	1	2808	2	Y	-0-					89
09	3210	X	2605	-0-	-605	-0-	79	1	2526	2	Y	-0-					89
10	3875	X	2944	-0-	-931	-0-	101	1	2843	2	Y	-0-					89

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	652	1	2465	2	N	-0-					-0-
06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	666	1	2931	2	N	-0-					-0-
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	687	1	2960	2	N	-0-					-0-
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	694	1	2952	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3305	-0-	-295	-0-	659	1	2646	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3278	-0-	-442	-0-	504	1	2774	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
05	2728	X	1219	-0-	-1509	-0-	297	1	922	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	851	-0-	-1789	-0-	334	1	517	2	N	-0-					-0-
07	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	1100	1	6575	2	N	-0-					-0-
08	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	1090	1	5783	2	N	-0-					-0-
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	765	1	3054	2	N	-0-					-0-
*10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	1021	1	3681	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
05	4154	X	3685	-0-	-469	-0-	3395	2	290	9	N	264	361	1			161
06	3900	X	3628	-0-	-272	-0-	3405	2	223	9	N	203	192	1			172
07	4278	X	4002	-0-	-276	-0-	3741	2	261	9	N	237	192	1			217
08	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4233	2	228	9	N	207	186	1			238
09	4140	X	4114	-0-	-26	-0-	4015	2	99	9	N	90	175	1			153
10	3999	X	3846	-0-	-153	-0-	3715	2	131	9	N	119	170	1			102

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
05	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	1240	1	7984	2	N	444	560	1			157
							488	9									
06	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	1200	1	8971	2	N	308	365	1			100
							339	9									
07	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	1207	1	10164	2	N	436	374	1			162
							480	9									
08	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	1233	1	11525	2	N	415	376	1			201
							457	9									
09	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	1190	1	11236	2	N	380	354	1			227
							418	9									
*10	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	1213	1	8760	2	N	331	381	1			177
							364	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
05	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	2007	1	10111	2	N	624	576	1			291
							686	9									
06	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	1918	1	9384	2	N	523	578	1			236
							575	9									
07	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	2015	1	9650	2	N	549	569	1			216
							604	9									
08	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	2007	1	9385	2	N	518	569	1			165
							570	9									
09	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	1950	1	8701	2	N	493	379	1			279
							542	9									
*10	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	2015	1	8817	2	N	509	383	1			405
							560	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	1426	N	392	-0-	-1034	-0-	205	2	187	9	N	170	195	1			194
06	1380	N	249	-0-	-1131	-0-	201	2	48	9	N	44	179	1			59
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	268	2	147	9	N	134	161	1			32
08	403	N	127	-0-	-276	-0-	69	2	58	9	N	53					85
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	794	2	140	9	N	127					212
*10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1159	2	165	9	N	150	186	1			176

HICKS-LANIER WELL #: 1 RRCID -> 265786 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 13813 PERF. 7844 - 7944

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

05	15500	X	14988	-0-	-512	-0-	1240	1	12692	2	N	960	1156	1			209
							1056	9									
06	15000	X	13448	-0-	-1552	-0-	1192	1	11321	2	N	850	929	1			130
							935	9									
07	15500	X	13482	-0-	-2018	-0-	1240	1	11298	2	N	858	892	1			96
							944	9									
08	15686	X	13011	-0-	-2675	-0-	1230	1	10894	2	N	806	695	1			207
							887	9									
09	14490	X	13058	-0-	-1432	-0-	1193	1	10836	2	N	935	925	1			217
							1029	9									
10	14973	X	13098	-0-	-1875	-0-	1233	1	10937	2	N	844	568	1			493
							928	9									

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

05	12803	X	9778	-0-	-3025	-0-	1139	1	8251	2	N	353	384	1			337
							388	9									
06	11880	X	9910	-0-	-1970	-0-	1200	1	8369	2	N	310	374	1			273
							341	9									
07	11470	X	10069	-0-	-1401	-0-	1135	1	8545	2	N	354	380	1			247
							389	9									
08	10540	X	9652	-0-	-888	-0-	1000	1	8274	2	N	344	378	1			213
							378	9									
09	10200	X	10199	-0-	-1	-0-	1192	1	8659	2	N	316	189	1			340
							348	9									
10	10230	X	9681	-0-	-549	-0-	1233	1	8120	2	N	298	188	1			450
							328	9									

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

05	16120	X	12075	-0-	-4045	-0-	1985	1	9508	2	N	529	575	1			311
							582	9									
06	14790	X	11140	-0-	-3650	-0-	1950	1	8696	2	N	449	380	1			380
							494	9									
07	13888	X	10609	-0-	-3279	-0-	2015	1	8126	2	N	425	571	1			234
							468	9									
08	13268	X	10099	-0-	-3169	-0-	2004	1	7651	2	N	404	381	1			257
							444	9									
09	12360	X	10003	-0-	-2357	-0-	1912	1	7574	2	N	470	379	1			348
							517	9									
10	12090	X	8867	-0-	-3223	-0-	2004	1	6493	2	N	336	376	1			308
							370	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, R GU WELL #: 3H RRCID -> 267702 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8174 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20801	X	16759	-0-	-4042	-0-	15766	2	993	9	N	903	1138	1			150
06	19020	X	15495	-0-	-3525	-0-	14639	2	856	9	N	778	716	1			212
07	18755	X	15680	-0-	-3075	-0-	14836	2	844	9	N	767	757	1			222
08	17422	X	15433	-0-	-1989	-0-	14632	2	801	9	N	728	757	1			193
09	16440	X	14086	-0-	-2354	-0-	13402	2	684	9	N	622	570	1			245
10	16771	X	12538	-0-	-4233	-0-	11981	2	557	9	N	506	384	1			367

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

05	9300	X	7130	-0-	-2170	-0-	6693	2	437	9	N	397	394	1			255
06	7920	X	5807	-0-	-2113	-0-	5487	2	320	9	N	291	381	1			165
07	7998	X	5953	-0-	-2045	-0-	5557	2	396	9	N	360	343	1			182
08	7998	X	5821	-0-	-2177	-0-	5433	2	388	9	N	353	190	1			345
09	7740	X	5716	-0-	-2024	-0-	5339	2	377	9	N	343	568	1			120
10	7130	X	5845	-0-	-1285	-0-	5409	2	436	9	N	396	384	1			132

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

05	18290	X	17615	-0-	-675	-0-	1220	1	15682	2	N	648	581	1			369
							713	9									
06	17700	X	17347	-0-	-353	-0-	1200	1	15578	2	N	517	709	1			177
							569	9									
07	18290	X	17089	-0-	-1201	-0-	1230	1	15270	2	N	535	570	1			142
							589	9									
08	18042	X	15737	-0-	-2305	-0-	1233	1	13997	2	N	461	377	1			226
							507	9									
09	17460	X	13528	-0-	-3932	-0-	1168	1	11845	2	N	468	511	1			183
							515	9									
10	17918	X	16159	-0-	-1759	-0-	1220	1	14441	2	N	453	376	1			260
							498	9									

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

05	18600	X	12619	-0-	-5981	-0-	1203	1	10717	2	N	635	754	1			138
							699	9									
06	16290	X	11680	-0-	-4610	-0-	1200	1	9885	2	N	541	537	1			142
							595	9									
07	15345	X	11172	-0-	-4173	-0-	1217	1	9432	2	N	475	370	1			247
							523	9									
08	13764	X	11495	-0-	-2269	-0-	1240	1	9729	2	N	478	553	1			172
							526	9									
09	12960	X	10819	-0-	-2141	-0-	1190	1	9145	2	N	440	379	1			233
							484	9									
10	12617	X	11712	-0-	-905	-0-	1235	1	9816	2	N	601	574	1			260
							661	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
05	DLQ G-10		2711	-0-	2711	12884	2711	2			N	-0-					123
06	17506	X	4622	-0-	-12884	-0-	4622	2			N	-0-					123
07	4340	X	3686	-0-	-654	-0-	3686	2			N	-0-					123
08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					123
09	4620	X	3973	-0-	-647	-0-	3973	2			N	-0-					123
10	4774	X	3528	-0-	-1246	-0-	3528	2			N	-0-					123

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

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	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

05	3689	X	2869	-0-	-820	-0-	129 1	1 9	2739	2	N	1					183
06	3570	X	2831	-0-	-739	-0-	127	1	2704	2	N	-0-					183
07	3689	X	3593	-0-	-96	-0-	161 10	1 9	3422	2	N	9					192
08	3689	X	3096	-0-	-593	-0-	139	1	2957	2	N	-0-					192
09	3570	X	2732	-0-	-838	-0-	123	1	2609	2	N	-0-					192
*10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					192

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

05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	92	1	1664	2	N	-0-					147
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	93	1	1682	2	N	-0-					147
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	97	1	1759	2	N	-0-					147
08	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	90	1	1631	2	N	-0-					147
09	1770	N	1679	-0-	-91	-0-	88	1	1591	2	N	-0-					147
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
BRADSHAW-MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 097469 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7018 - 7110

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*09	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	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

05	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	81	1	1315	2	N	-0-					-0-
06	990	X	837	-0-	-153	-0-	79	1	758	2	N	-0-					-0-
07	958	X	958	-0-	-0-	-0-	81	1	877	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		689	-0-	689	689	39	1	650	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		868	-0-	868	1557	60	1	808	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		853	-0-	853	2410	63	1	790	2	N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HYPERION OIL & GAS LLC //CONT.// 421498
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
05	1674	N	1355	-0-	-319	-0-	94	1	1136	2	N	114					114
							125	9									
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	92	1	992	2	N	10					124
							11	9									
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	91	1	1140	2	N	3					127
							3	9									
08	1364	N	1059	-0-	-305	-0-	64	1	995	2	N	-0-					127
09	1110	N	985	-0-	-125	-0-	88	1	897	2	N	-0-					127
10	1240	N	1091	-0-	-149	-0-	91	1	999	2	N	1					128
							1	9									

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
05	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	422	1	4888	5	N	39					39
							43	9									
06	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	422	1	5155	5	N	-0-					39
07	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	394	1	4886	5	N	18					57
							20	9									
08	2046	X	1639	-0-	-407	-0-	225	1	33	2	N	-0-					57
							1381	5									
09	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	225	1	5516	5	N	3					60
							3	9									
*10	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	408	1	6090	5	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
05	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	82	1	1059	2	N	-0-					27
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	75	1	1146	2	N	-0-					27
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	77	1	1113	2	N	-0-					27
08	1147	N	678	-0-	-469	-0-	56	1	620	2	N	2					29
							2	9									
09	1230	N	846	-0-	-384	-0-	77	1	766	2	N	3					32
							3	9									
10	1178	N	865	-0-	-313	-0-	82	1	783	2	N	-0-					32

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5380	-0-	-634	-0-	5380	2			Y	-0-					26
06	5760	X	5197	-0-	-563	-0-	5196	2	1	9	Y	1					27
07	5952	X	5086	-0-	-866	-0-	5084	2	2	9	Y	2					29
08	5952	X	5450	-0-	-502	-0-	5448	2	2	9	Y	2					31
09	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5544	2	2	9	Y	2					33
*10	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			Y	-0-					33

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5328	-0-	-531	-0-	5317	2	11	9	Y	10					102
06	5670	X	5206	-0-	-464	-0-	5202	2	4	9	Y	4					106
07	5642	X	5267	-0-	-375	-0-	5260	2	7	9	Y	6					112
08	5580	X	5155	-0-	-425	-0-	5154	2	1	9	Y	1	51	1			62
09	5340	X	4891	-0-	-449	-0-	4890	2	1	9	Y	1					63
10	5394	X	5031	-0-	-363	-0-	5028	2	3	9	Y	3					66

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	7796	-0-	-388	-0-	7792	2	4	9	N	4					174
06	7920	X	7713	-0-	-207	-0-	7710	2	3	9	N	3					177
07	8277	X	7993	-0-	-284	-0-	7990	2	3	9	N	3					180
08	7874	X	7437	-0-	-437	-0-	7433	2	4	9	N	4					184
09	7620	X	7093	-0-	-527	-0-	7093	2			N	-0-					184
10	7874	X	7654	-0-	-220	-0-	7653	2	1	9	N	1					185

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	6642	-0-	-426	-0-	6642	2			N	-0-					22
06	6840	X	6236	-0-	-604	-0-	6236	2			N	-0-					22
07	7068	X	6566	-0-	-502	-0-	6559	2	7	9	N	6					28
08	6882	X	6622	-0-	-260	-0-	6620	2	2	9	N	2					30
09	6420	X	6071	-0-	-349	-0-	6069	2	2	9	N	2					32
10	6634	X	6106	-0-	-528	-0-	6106	2			N	-0-					32

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3199	-0-	-583	-0-	3199	2			N	-0-					99
06	3630	X	2953	-0-	-677	-0-	2953	2			N	-0-					99
07	3751	X	3544	-0-	-207	-0-	3543	2	1	9	N	1					100
08	3534	X	3235	-0-	-299	-0-	3231	2	4	9	N	4					104
09	3180	X	3028	-0-	-152	-0-	3028	2			N	-0-					104
10	3534	X	3237	-0-	-297	-0-	3237	2			N	-0-					104

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12121	X	10735	-0-	-1386	-0-	10729	2	6	9	Y	5					88
06	11490	X	10275	-0-	-1215	-0-	10271	2	4	9	Y	4					92
07	11842	X	10312	-0-	-1530	-0-	10305	2	7	9	Y	6					98
08	10664	X	10422	-0-	-242	-0-	10422	2			Y	-0-					98
09	10320	X	9845	-0-	-475	-0-	9841	2	4	9	Y	4					102
10	10664	X	9820	-0-	-844	-0-	9817	2	3	9	Y	3					105

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	5846	-0-	-1098	-0-	5844	2	2	9	Y	2					15
06	6570	X	6024	-0-	-546	-0-	6024	2			Y	-0-					15
07	6789	X	5811	-0-	-978	-0-	5809	2	2	9	Y	2					17
08	6541	X	6128	-0-	-413	-0-	6127	2	1	9	Y	1					18
09	6180	X	5904	-0-	-276	-0-	5904	2			Y	-0-					18
*10	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			Y	-0-					18

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
05	7874	X	7631	-0-	-243	-0-	572	1	7059	2	N	-0-					135
06	7620	X	7052	-0-	-568	-0-	551	1	6501	2	N	-0-					135
07	7874	X	7062	-0-	-812	-0-	571	1	6485	2	N	5					140
							6	9									
08	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	564	1	6573	2	N	10					150
							11	9									
09	6870	X	6565	-0-	-305	-0-	552	1	6003	2	N	9					159
							10	9									
10	7099	X	6286	-0-	-813	-0-	563	1	5723	2	N	-0-					159

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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

05	8587	X	6184	-0-	-2403	-0-	707	1	5477	2	N	-0-					38
06	8310	X	5247	-0-	-3063	-0-	653	1	4594	2	N	-0-					38
07	8587	X	7162	-0-	-1425	-0-	816	1	6346	2	N	-0-					38
08	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	823	1	6527	2	N	-0-					38
09	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	751	1	5896	2	N	-0-					38
10	7161	X	6805	-0-	-356	-0-	783	1	6016	2	N	5					43
							6	9									

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

05	5456	X	4797	-0-	-659	-0-	4795	2	2	9	Y	2					74
06	5190	X	4527	-0-	-663	-0-	4527	2			Y	-0-					74
07	5363	X	4518	-0-	-845	-0-	4505	2	13	9	Y	12					86
08	5363	X	4347	-0-	-1016	-0-	4340	2	7	9	Y	6					92
09	4980	X	4261	-0-	-719	-0-	4253	2	8	9	Y	7					99
10	4805	X	4517	-0-	-288	-0-	4511	2	6	9	Y	5					104

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

05	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	1007	1	7800	2	N	-0-					187
06	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	971	1	6828	2	N	3					190
							3	9									
07	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	929	1	7229	2	N	-0-					190
08	9269	X	8362	-0-	-907	-0-	936	1	7422	2	N	4	172	1			22
							4	9									
09	8670	X	7742	-0-	-928	-0-	874	1	6865	2	N	3					25
							3	9									
10	8804	X	7524	-0-	-1280	-0-	859	1	6600	2	N	59					84
							65	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
05	7905	X	6358	-0-	-1547	-0-	436	1	5922	2	N	-0-					85
06	7290	X	6206	-0-	-1084	-0-	444	1	5747	2	N	14					99
							15	9									
07	7533	X	6474	-0-	-1059	-0-	458	1	6013	2	N	3					102
							3	9									
08	7161	X	6486	-0-	-675	-0-	485	1	6001	2	N	-0-					102
09	6540	X	5991	-0-	-549	-0-	460	1	5531	2	N	-0-					102
10	6479	X	6053	-0-	-426	-0-	477	1	5576	2	N	-0-					102

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
05	2170	X	2002	-0-	-168	-0-	2002	2			Y	-0-					16
06	2100	X	1701	-0-	-399	-0-	1701	2			Y	-0-					16
07	1984	X	1860	-0-	-124	-0-	1858	2	2	9	Y	2					18
08	2015	N	1592	-0-	-423	-0-	1592	2			Y	-0-					18
09	1710	N	1538	-0-	-172	-0-	1538	2			Y	-0-					18
10	1860	N	1451	-0-	-409	-0-	1451	2			Y	-0-					18

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	10819	X	8710	-0-	-2109	-0-	8710	2			Y	-0-					-0-
06	9900	X	8773	-0-	-1127	-0-	8773	2			Y	-0-					-0-
07	9641	X	9024	-0-	-617	-0-	9024	2			Y	-0-					-0-
08	9393	X	8784	-0-	-609	-0-	8784	2			Y	-0-					-0-
09	9090	X	8439	-0-	-651	-0-	8419	2	20	9	Y	18					18
10	9052	X	8473	-0-	-579	-0-	8473	2			Y	-0-					18

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
05	7316	X	7191	-0-	-125	-0-	7191	2			Y	-0-					40
06	7080	X	6796	-0-	-284	-0-	6792	2	4	9	Y	4					44
07	7316	X	6902	-0-	-414	-0-	6900	2	2	9	Y	2					46
08	7688	X	6891	-0-	-797	-0-	6888	2	3	9	Y	3					49
09	7440	X	6588	-0-	-852	-0-	6587	2	1	9	Y	1					50
10	7192	X	6636	-0-	-556	-0-	6636	2			Y	-0-					50

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
05	4464	X	4252	-0-	-212	-0-	4251	2	1	9	Y	1					16
06	4320	X	3951	-0-	-369	-0-	3951	2			Y	-0-					16
07	4464	X	3689	-0-	-775	-0-	3687	2	2	9	Y	2					18
08	4371	X	4092	-0-	-279	-0-	4092	2			Y	-0-					18
09	4200	X	3767	-0-	-433	-0-	3767	2			Y	-0-					18
10	4247	X	3822	-0-	-425	-0-	3822	2			Y	-0-					18

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
05	4340	X	4150	-0-	-190	-0-	4150	2			Y	-0-					9
06	4140	X	3793	-0-	-347	-0-	3793	2			Y	-0-					9
07	4030	X	3967	-0-	-63	-0-	3965	2	2	9	Y	2					11
08	4154	X	3548	-0-	-606	-0-	3546	2	2	9	Y	2					13
09	4020	X	3633	-0-	-387	-0-	3633	2			Y	-0-					13
10	4154	X	3457	-0-	-697	-0-	3456	2	1	9	Y	1					14

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
05	8463	X	7237	-0-	-1226	-0-	7234	2	3	9	Y	3					23
06	8190	X	7219	-0-	-971	-0-	7219	2			Y	-0-					23
07	8463	X	7499	-0-	-964	-0-	7495	2	4	9	Y	4					27
08	8184	X	6930	-0-	-1254	-0-	6927	2	3	9	Y	3					30
09	7920	X	7199	-0-	-721	-0-	7197	2	2	9	Y	2					32
10	7502	X	7145	-0-	-357	-0-	7144	2	1	9	Y	1					33

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
05	7130	X	6898	-0-	-232	-0-	6898	2			Y	-0-					17
06	6900	X	6195	-0-	-705	-0-	6195	2			Y	-0-					17
07	7130	X	6281	-0-	-849	-0-	6277	2	4	9	Y	4					21
08	6913	X	6303	-0-	-610	-0-	6303	2			Y	-0-					21
09	6690	X	5955	-0-	-735	-0-	5955	2			Y	-0-					21
10	6913	X	6004	-0-	-909	-0-	6001	2	3	9	Y	3					24

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
05	7440	X	6456	-0-	-984	-0-	6456	2			Y	-0-					46
06	7170	X	6464	-0-	-706	-0-	6461	2	3	9	Y	3					49
07	7037	X	6432	-0-	-605	-0-	6430	2	2	9	Y	2					51
08	7037	X	6284	-0-	-753	-0-	6282	2	2	9	Y	2					53
09	6450	X	5749	-0-	-701	-0-	5749	2			Y	-0-					53
10	6665	X	6186	-0-	-479	-0-	6186	2			Y	-0-					53

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
05	11346	X	10307	-0-	-1039	-0-	10307	2			Y	-0-					13
06	10830	X	9602	-0-	-1228	-0-	9600	2	2	9	Y	2					15
07	10912	X	9877	-0-	-1035	-0-	9877	2			Y	-0-					15
08	9858	X	9661	-0-	-197	-0-	9661	2			Y	-0-					15
09	9540	X	9038	-0-	-502	-0-	9032	2	6	9	Y	5					20
10	9858	X	9074	-0-	-784	-0-	9074	2			Y	-0-					20

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
05	8339	X	7419	-0-	-920	-0-	7418	2	1	9	Y	1					23
06	7920	X	6559	-0-	-1361	-0-	6559	2			Y	-0-					23
07	8029	X	7402	-0-	-627	-0-	7402	2			Y	-0-					23
08	7223	X	7138	-0-	-85	-0-	7138	2			Y	-0-					23
09	6990	X	6780	-0-	-210	-0-	6780	2			Y	-0-					23
10	7223	X	6740	-0-	-483	-0-	6738	2	2	9	Y	2					25

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
05	5053	X	4379	-0-	-674	-0-	4379	2			Y	-0-					18
06	4680	X	3873	-0-	-807	-0-	3873	2			Y	-0-					18
07	4650	X	3944	-0-	-706	-0-	3944	2			Y	-0-					18
08	4650	X	4164	-0-	-486	-0-	4164	2			Y	-0-					18
09	4320	X	3976	-0-	-344	-0-	3976	2			Y	-0-					18
10	4371	X	3691	-0-	-680	-0-	3687	2	4	9	Y	4					22

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
05	7595	X	6926	-0-	-669	-0-	6923	2	3	9	Y	3					26
06	7200	X	6375	-0-	-825	-0-	6373	2	2	9	Y	2					28
07	7316	X	6801	-0-	-515	-0-	6799	2	2	9	Y	2					30
08	7316	X	6440	-0-	-876	-0-	6440	2			Y	-0-					30
09	6810	X	6435	-0-	-375	-0-	6434	2	1	9	Y	1					31
10	6913	X	6165	-0-	-748	-0-	6165	2			Y	-0-					31

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
05	8804	X	7852	-0-	-952	-0-	7849	2	3	9	Y	3					25
06	8310	X	7842	-0-	-468	-0-	7840	2	2	9	Y	2					27
07	8401	X	8114	-0-	-287	-0-	8113	2	1	9	Y	1					28
08	8246	X	7908	-0-	-338	-0-	7906	2	2	9	Y	2					30
09	7830	X	7474	-0-	-356	-0-	7472	2	2	9	Y	2					32
10	8122	X	7622	-0-	-500	-0-	7619	2	3	9	Y	3					35

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
05	5797	X	4784	-0-	-1013	-0-	4782	2	2	9	Y	2					17
06	5370	X	4987	-0-	-383	-0-	4987	2			Y	-0-					17
07	5363	X	5086	-0-	-277	-0-	5085	2	1	9	Y	1					18
08	5363	X	4934	-0-	-429	-0-	4934	2			Y	-0-					18
09	4980	X	3957	-0-	-1023	-0-	3955	2	2	9	Y	2					20
10	5146	X	4708	-0-	-438	-0-	4708	2			Y	-0-					20

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
05	4836	X	4053	-0-	-783	-0-	377	1	3673	2	Y	3					64
							3	9									
06	4680	X	3937	-0-	-743	-0-	357	1	3578	2	Y	2					66
							2	9									
07	4836	X	4163	-0-	-673	-0-	370	1	3791	2	Y	2					68
							2	9									
08	5301	X	3654	-0-	-1647	-0-	357	1	3296	2	Y	1					69
							1	9									
09	5130	X	3262	-0-	-1868	-0-	316	1	2944	2	Y	2					71
							2	9									
10	4154	X	3271	-0-	-883	-0-	317	1	2952	2	Y	2					73
							2	9									

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
05	8339	X	7266	-0-	-1073	-0-	7266	2			Y	-0-					14
06	7950	X	6541	-0-	-1409	-0-	6541	2			Y	-0-					14
07	7843	X	6850	-0-	-993	-0-	6841	2	9	9	Y	8					22
08	7595	X	6299	-0-	-1296	-0-	6297	2	2	9	Y	2					24
09	7050	X	6680	-0-	-370	-0-	6679	2	1	9	Y	1					25
10	7254	X	6291	-0-	-963	-0-	6291	2			Y	-0-					25

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
05	8463	X	7739	-0-	-724	-0-	7733	2	6	9	Y	5					39
06	8160	X	7396	-0-	-764	-0-	7395	2	1	9	Y	1					40
07	8432	X	7542	-0-	-890	-0-	7534	2	8	9	Y	7					47
08	8432	X	7196	-0-	-1236	-0-	7196	2			Y	-0-					47
09	7860	X	6872	-0-	-988	-0-	6870	2	2	9	Y	2					49
10	7750	X	6993	-0-	-757	-0-	6991	2	2	9	Y	2					51

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
05	10571	X	9577	-0-	-994	-0-	890	1	8683	2	Y	4					88
							4	9									
06	10230	X	9589	-0-	-641	-0-	871	1	8715	2	Y	3					91
							3	9									
07	10571	X	10189	-0-	-382	-0-	907	1	9280	2	Y	2					93
							2	9									
08	9951	X	9255	-0-	-696	-0-	904	1	8348	2	Y	3					96
							3	9									
09	9630	X	9153	-0-	-477	-0-	888	1	8265	2	Y	-0-					96
10	9951	X	9505	-0-	-446	-0-	922	1	8581	2	Y	2					98
							2	9									

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

05	7905	X	7007	-0-	-898	-0-	6987	2	20	9	Y	18					42
06	7440	X	6892	-0-	-548	-0-	6877	2	15	9	Y	14					56
07	7564	X	7104	-0-	-460	-0-	7081	2	23	9	Y	21					77
08	7254	X	7000	-0-	-254	-0-	6983	2	17	9	Y	15	80	1			12
09	6900	X	6517	-0-	-383	-0-	6506	2	11	9	Y	10					22
10	7130	X	6538	-0-	-592	-0-	6532	2	6	9	Y	5					27

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

05	10323	X	9148	-0-	-1175	-0-	9146	2	2	9	Y	2					47
06	9990	X	8375	-0-	-1615	-0-	8374	2	1	9	Y	1					48
07	10075	X	8480	-0-	-1595	-0-	8478	2	2	9	Y	2					50
08	9145	X	8091	-0-	-1054	-0-	8089	2	2	9	Y	2					52
09	8850	X	8080	-0-	-770	-0-	8079	2	1	9	Y	1					53
10	9145	X	8257	-0-	-888	-0-	8253	2	4	9	Y	4					57

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

05	8773	X	7909	-0-	-864	-0-	7883	2	26	9	Y	24					50
06	8340	X	7265	-0-	-1075	-0-	7248	2	17	9	Y	15					65
07	8339	X	7333	-0-	-1006	-0-	7302	2	31	9	Y	28					93
08	7595	X	7212	-0-	-383	-0-	7190	2	22	9	Y	20	97	1			16
09	7350	X	6795	-0-	-555	-0-	6780	2	15	9	Y	14					30
10	7595	X	6958	-0-	-637	-0-	6952	2	6	9	Y	5					35

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

05	10819	X	8943	-0-	-1876	-0-	8942	2	1	9	Y	1					70
06	9630	X	8497	-0-	-1133	-0-	8497	2			Y	-0-					70
07	9827	X	8761	-0-	-1066	-0-	8757	2	4	9	Y	4					74
08	9734	X	8334	-0-	-1400	-0-	8331	2	3	9	Y	3					77
09	9420	X	7884	-0-	-1536	-0-	7884	2			Y	-0-					77
10	8928	X	7859	-0-	-1069	-0-	7859	2			Y	-0-					77

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

05	7564	X	6864	-0-	-700	-0-	6861	2	3	9	Y	3					31
06	7320	X	6594	-0-	-726	-0-	6592	2	2	9	Y	2					33
07	7223	X	6540	-0-	-683	-0-	6538	2	2	9	Y	2					35
08	7223	X	6481	-0-	-742	-0-	6480	2	1	9	Y	1					36
09	6900	X	5588	-0-	-1312	-0-	5588	2			Y	-0-					36
10	6851	X	6342	-0-	-509	-0-	6340	2	2	9	Y	2					38

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255471 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7629 - 13735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	12052	-0-	-1433	-0-	12044	2	8	9	Y	7					66
06	12720	X	11325	-0-	-1395	-0-	11325	2			Y	-0-					66
07	12896	X	11728	-0-	-1168	-0-	11728	2			Y	-0-					66
08	11811	X	11586	-0-	-225	-0-	11577	2	9	9	Y	8					74
09	11430	X	10968	-0-	-462	-0-	10966	2	2	9	Y	2					76
10	11811	X	11011	-0-	-800	-0-	11011	2			Y	-0-					76

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	5974	-0-	-1714	-0-	5971	2	3	9	Y	3					54
06	7140	X	5352	-0-	-1788	-0-	5350	2	2	9	Y	2					56
07	7130	X	6804	-0-	-326	-0-	6804	2			Y	-0-					56
08	6665	X	6257	-0-	-408	-0-	6251	2	6	9	Y	5					61
09	6420	X	5816	-0-	-604	-0-	5814	2	2	9	Y	2					63
10	6789	X	5474	-0-	-1315	-0-	5474	2			Y	-0-					63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	7214	-0-	-1187	-0-	7214	2			Y	-0-					26
06	8130	X	6664	-0-	-1466	-0-	6660	2	4	9	Y	4					30
07	8401	X	6986	-0-	-1415	-0-	6985	2	1	9	Y	1					31
08	7347	X	6714	-0-	-633	-0-	6712	2	2	9	Y	2					33
09	7110	X	6356	-0-	-754	-0-	6354	2	2	9	Y	2					35
10	7223	X	6173	-0-	-1050	-0-	6173	2			Y	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6133	-0-	-687	-0-	6133	2			Y	-0-					24
06	6600	X	5676	-0-	-924	-0-	5672	2	4	9	Y	4					28
07	6758	X	5578	-0-	-1180	-0-	5576	2	2	9	Y	2					30
08	6324	X	5682	-0-	-642	-0-	5682	2			Y	-0-					30
09	6120	X	5569	-0-	-551	-0-	5567	2	2	9	Y	2					32
10	6138	X	5438	-0-	-700	-0-	5438	2			Y	-0-					32

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
05	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			Y	-0-					24
06	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6153	2	4	9	Y	4					28
07	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6383	2	2	9	Y	2					30
08	6510	X	5643	-0-	-867	-0-	5641	2	2	9	Y	2					32
09	6300	X	6194	-0-	-106	-0-	6192	2	2	9	Y	2					34
10	6510	X	5524	-0-	-986	-0-	5524	2			Y	-0-					34

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
05	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			Y	-0-					23
06	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5501	2	4	9	Y	4					27
07	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5618	2	2	9	Y	2					29
08	5797	X	5448	-0-	-349	-0-	5448	2			Y	-0-					29
09	5610	X	5132	-0-	-478	-0-	5131	2	1	9	Y	1					30
10	5797	X	5159	-0-	-638	-0-	5159	2			Y	-0-					30

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
05	9765	X	8423	-0-	-1342	-0-	8421	2	2	9	Y	2					57
06	9240	X	7693	-0-	-1547	-0-	7693	2			Y	-0-					57
07	9269	X	8093	-0-	-1176	-0-	8090	2	3	9	Y	3					60
08	8122	X	7519	-0-	-603	-0-	7516	2	3	9	Y	3					63
09	7860	X	7157	-0-	-703	-0-	7157	2			Y	-0-					63
10	8122	X	6859	-0-	-1263	-0-	6859	2			Y	-0-					63

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
05	11532	X	9495	-0-	-2037	-0-	882	1	8603	2	Y	9					88
							10	9									
06	11160	X	9404	-0-	-1756	-0-	854	1	8549	2	Y	1					89
							1	9									
07	11532	X	10088	-0-	-1444	-0-	897	1	9183	2	Y	7					96
							8	9									
08	10168	X	9050	-0-	-1118	-0-	884	1	8163	2	Y	3					99
							3	9									
09	9840	X	8953	-0-	-887	-0-	868	1	8085	2	Y	-0-	89	1			10
10	10075	X	9296	-0-	-779	-0-	902	1	8391	2	Y	3					13
							3	9									

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

05	9765	X	8892	-0-	-873	-0-	8892	2			Y	-0-					45
06	9240	X	8393	-0-	-847	-0-	8390	2	3	9	Y	3					48
07	9424	X	8485	-0-	-939	-0-	8481	2	4	9	Y	4					52
08	8711	X	8324	-0-	-387	-0-	8321	2	3	9	Y	3					55
09	8430	X	7850	-0-	-580	-0-	7849	2	1	9	Y	1					56
10	8711	X	7964	-0-	-747	-0-	7964	2			Y	-0-					56

TIMBERSTAR-BP-MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256362 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7740 - 13671

05	9517	X	6755	-0-	-2762	-0-	6755	2			Y	-0-					37
06	8730	X	7286	-0-	-1444	-0-	7284	2	2	9	Y	2					39
07	8463	X	6267	-0-	-2196	-0-	6267	2			Y	-0-					39
08	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7670	2	3	9	Y	3					42
09	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7896	2	1	9	Y	1					43
*10	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			Y	-0-					43

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

05	12028	X	10713	-0-	-1315	-0-	10713	2			Y	-0-					47
06	11250	X	10009	-0-	-1241	-0-	10007	2	2	9	Y	2					49
07	11408	X	10519	-0-	-889	-0-	10516	2	3	9	Y	3					52
08	11067	X	9930	-0-	-1137	-0-	9928	2	2	9	Y	2					54
09	10380	X	10007	-0-	-373	-0-	10005	2	2	9	Y	2					56
10	10726	X	9479	-0-	-1247	-0-	9478	2	1	9	Y	1					57

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

05	8494	X	7559	-0-	-935	-0-	703	1	6853	2	Y	3					79
							3	9									
06	8220	X	7462	-0-	-758	-0-	678	1	6782	2	Y	2					81
							2	9									
07	8494	X	7621	-0-	-873	-0-	678	1	6937	2	Y	5					86
							6	9									
08	8370	X	7252	-0-	-1118	-0-	708	1	6536	2	Y	7					93
							8	9									
09	8100	X	7087	-0-	-1013	-0-	687	1	6400	2	Y	-0-	83	1			10
10	7719	X	7316	-0-	-403	-0-	710	1	6604	2	Y	2					12
							2	9									

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

05	6355	X	5526	-0-	-829	-0-	5526	2			N	-0-					15
06	6090	X	5168	-0-	-922	-0-	5168	2			N	-0-					15
07	6293	X	5756	-0-	-537	-0-	5739	2	17	9	N	15					30
08	5952	X	5542	-0-	-410	-0-	5542	2			N	-0-					30
09	5610	X	5107	-0-	-503	-0-	5107	2			N	-0-					30
10	5766	X	5275	-0-	-491	-0-	5275	2			N	-0-					30

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15004	X	13443	-0-	-1561	-0-	13437	2	6	9	Y	5					20
06	14070	X	12786	-0-	-1284	-0-	12783	2	3	9	Y	3					23
07	14291	X	12962	-0-	-1329	-0-	12956	2	6	9	Y	5					28
08	14012	X	12663	-0-	-1349	-0-	12660	2	3	9	Y	3					31
09	13260	X	12044	-0-	-1216	-0-	12040	2	4	9	Y	4					35
10	13454	X	12232	-0-	-1222	-0-	12225	2	7	9	Y	6					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			Y	-0-					44
06	5790	X	4795	-0-	-995	-0-	4795	2			Y	-0-					44
07	6913	X	4902	-0-	-2011	-0-	4900	2	2	9	Y	2					46
08	5301	X	4597	-0-	-704	-0-	4594	2	3	9	Y	3					49
09	5130	X	4374	-0-	-756	-0-	4373	2	1	9	Y	1					50
10	5301	X	3985	-0-	-1316	-0-	3985	2			Y	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17639	X	15752	-0-	-1887	-0-	15750	2	2	9	Y	2					97
06	16650	X	14972	-0-	-1678	-0-	14969	2	3	9	Y	3					100
07	16895	X	15328	-0-	-1567	-0-	15322	2	6	9	Y	5					105
08	16120	X	14817	-0-	-1303	-0-	14808	2	9	9	Y	8					113
09	15330	X	14075	-0-	-1255	-0-	14069	2	6	9	Y	5	103	1			15
10	15748	X	14480	-0-	-1268	-0-	14478	2	2	9	Y	2					17

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
05	11098	X	10372	-0-	-726	-0-	10366	2	6	9	Y	5					15
06	10590	X	9752	-0-	-838	-0-	9748	2	4	9	Y	4					19
07	10664	X	9677	-0-	-987	-0-	9671	2	6	9	Y	5					24
08	10044	X	9367	-0-	-677	-0-	9364	2	3	9	Y	3					27
09	9720	X	8792	-0-	-928	-0-	8789	2	3	9	Y	3					30
10	10044	X	9123	-0-	-921	-0-	9119	2	4	9	Y	4					34

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
05	11594	X	9979	-0-	-1615	-0-	684	1	9292	2	N	3					85
							3	9									
06	11340	X	9136	-0-	-2204	-0-	655	1	8481	2	N	-0-					85
07	11718	X	9114	-0-	-2604	-0-	645	1	8461	2	N	7					92
							8	9									
08	10788	X	8843	-0-	-1945	-0-	660	1	8180	2	N	3					95
							3	9									
09	10440	X	8132	-0-	-2308	-0-	624	1	7506	2	N	2					97
							2	9									
10	9982	X	8483	-0-	-1499	-0-	669	1	7812	2	N	2					99
							2	9									

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
05	25017	X	22927	-0-	-2090	-0-	22919	2	8	9	N	7					107
06	23520	X	21374	-0-	-2146	-0-	21371	2	3	9	N	3					110
07	23870	X	21946	-0-	-1924	-0-	21940	2	6	9	N	5					115
08	22506	X	20872	-0-	-1634	-0-	20864	2	8	9	N	7					122
09	21780	X	20350	-0-	-1430	-0-	20347	2	3	9	N	3					125
10	22506	X	20954	-0-	-1552	-0-	20950	2	4	9	N	4					129

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
05	13640	X	11974	-0-	-1666	-0-	11974	2			Y	-0-					75
06	12660	X	11139	-0-	-1521	-0-	11137	2	2	9	Y	2					77
07	13082	X	11315	-0-	-1767	-0-	11311	2	4	9	Y	4					81
08	12214	X	10993	-0-	-1221	-0-	10985	2	8	9	Y	7					88
09	11580	X	10041	-0-	-1539	-0-	10037	2	4	9	Y	4	80	1			12
10	11966	X	11054	-0-	-912	-0-	11053	2	1	9	Y	1					13

W&T OFFSHORE, INC. 887952
BLACK STONE WHITE ROCK WELL #: C 1SN RRCID -> 264942 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8639 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	988	1	1840	2	N	53	194	1	1	8	63
							58	9									
06	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	853	1	1628	2	N	92					155
							101	9									
07	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	886	1	1751	2	N	65	183	1	2	8	35
							72	9									
08	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	913	1	1691	2	N	40					75
							44	9									
09	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	763	1	1370	2	N	37					112
							41	9									
*10	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	771	1	1672	2	N	43					155
							47	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	1085	1	2458	2	N	13	1	8			292
							14	9									
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	1050	1	1657	2	N	95	192	1	2	8	193
							105	9									
07	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	1080	1	1583	2	N	54	185	1	5	8	57
							59	9									
08	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	1080	1	1321	2	N	146					203
							161	9									
09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	916	1	2363	2	N	69	179	1			93
							76	9									
*10	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	855	1	8609	2	N	54					147
							59	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4422	-0-	-600	-0-	897	1	3477	2	N	44	2	8			227
							48	9									
06	4860	X	3896	-0-	-964	-0-	782	1	3036	2	N	71	203	1	3	8	92
							78	9									
07	5022	X	4201	-0-	-821	-0-	820	1	3306	2	N	68	8	8			152
							75	9									
08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	898	1	3082	2	N	45					197
							50	9									
09	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	885	1	3047	2	N	63	190	1			70
							69	9									
10	3751	X	3415	-0-	-336	-0-	854	1	2506	2	N	50					120
							55	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
W&T OFFSHORE, INC. //CONT.// 887952
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
05	3534	X	1092	-0-	-2442	-0-	345	1	730	2	Y	15	63	1	2	8	13
							17	9									
06	3420	X	948	-0-	-2472	-0-	361	1	513	2	Y	67	57	1	5	8	18
							74	9									
07	4030	X	1074	-0-	-2956	-0-	429	1	478	2	Y	152	136	1	7	8	27
							167	9									
08	4030	X	930	-0-	-3100	-0-	380	1	256	2	Y	267	177	1			117
							294	9									
09	3900	X	1072	-0-	-2828	-0-	321	1	467	2	Y	258	162	1			213
							284	9									
*10	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	292	1	506	2	Y	263	387	1			89
							289	9									

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	154	0			44
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HOOPER (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 257045 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8084 - 12750

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

05	7409	X	7243	-0-	-166	-0-	471	1	6652	2	N	109					396
							120	9									
06	7170	X	6128	-0-	-1042	-0-	405	1	5704	2	N	17	184	0			229
							19	9									
07	7409	X	6558	-0-	-851	-0-	419	1	6064	2	N	68					297
							75	9									
08	7254	X	5989	-0-	-1265	-0-	358	1	5534	2	N	88	189	0			196
							97	9									
09	7020	X	6576	-0-	-444	-0-	407	1	6102	2	N	61					257
							67	9									
10	7254	X	5439	-0-	-1815	-0-	345	1	4972	2	N	111	187	0			181
							122	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANGIE (PETTET, GAS) //CONT.// 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENEXCO, INC. 252045
BORDERS, GENE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 199781 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
BP 152 (PETTET) 1 WELL #: 1H RRCID -> 256288 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8393 - 12158

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

05	57350		56983	-0-	-367	1531	56165	2	818	9	N	744	736	1			260
06	55500		53969	-0-	-1531	-0-	53214	2	755	9	N	686	726	1			220
07	57102	#	54315	-0-	-2787	-0-	53567	2	748	9	N	680	695	1			205
08	59830	#	22559	-0-	-37271	-0-	22227	2	332	9	N	302	349	1			158
09	57900	#	12475	-0-	-45425	-0-	12343	2	132	9	N	120					278
10	56978	#	44046	-0-	-12932	-0-	43453	2	593	9	N	539	540	1			277

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

05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-

APPLEBY, N (PETTIT) 03311 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159389 COMPL. DATE 07/16/1995 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7754 - 7790

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

APPLEBY, N. (RODESSA) 03311 550 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CASE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 107150 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6946 - 6958

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

APPLEBY, N. (RODESSA, UPPER) 03311 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
EMMETT CASE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135849 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6841 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	93	1	617	2	Y	31	7	1			125
							34	9									
06	720	N	700	-0-	-20	-0-	91	1	585	2	Y	22	4	1			143
							24	9									
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	99	1	624	2	Y	22	3	1			162
							24	9									
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	101	1	636	2	Y	32	6	1			188
							35	9									
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	102	1	619	2	Y	33	191	1			30
							36	9									
10	682	N	478	-0-	-204	-0-	72	1	404	2	Y	2	3	1			29
							2	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	159	1	1057	2	N	6	3	1			151
							7	9									
06	1260	N	1120	-0-	-140	-0-	150	1	970	2	N	-0-					151
07	1147	N	849	-0-	-298	-0-	116	1	729	2	N	4	3	1			152
							4	9									
08	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	154	1	967	2	N	-0-					152
09	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	140	1	853	2	N	12					164
							13	9									
10	837	N	263	-0-	-574	-0-	39	1	222	2	N	2					166
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	668	-0-	-45	-0-	85	1	566	2	Y	15	7	1			28
							17	9									
06	690	N	650	-0-	-40	-0-	85	1	552	2	Y	12	3	1			37
							13	9									
07	682	N	592	-0-	-90	-0-	80	1	500	2	Y	11	3	1			45
							12	9									
08	620	N	14	-0-	-606	-0-	2	1	10	2	Y	2	2	1			45
							2	9									
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					45
10	589	N	31	-0-	-558	-0-	5	1	26	2	Y	-0-					45

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					97
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					97
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					97
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					97
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					97
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					97

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 179116 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7764 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180102 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8400 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

	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
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	109	1	723	2	N	11	7	1			99
							12	9									
06	990	N	180	-0-	-810	-0-	24	1	156	2	N	-0-	1	1			98
07	744	N	463	-0-	-281	-0-	63	1	398	2	N	2	1	1			99
							2	9									
08	837	N	576	-0-	-261	-0-	78	1	494	2	N	4	4	1			99
							4	9									
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	83	1	502	2	N	3	3	1			99
							3	9									
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	67	1	377	2	N	3	3	1			99
							3	9									

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

	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
05	558	N	453	-0-	-105	-0-	59	1	390	2	N	4	5	1			173
							4	9									
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	62	1	402	2	N	3	3	1			173
							3	9									
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	60	1	375	2	N	12	155	1			30
							13	9									
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	57	1	360	2	N	3	3	1			30
							3	9									
09	480	N	398	-0-	-82	-0-	56	1	340	2	N	2	2	1			30
							2	9									
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	59	1	335	2	N	2	2	1			30
							2	9									

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

	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
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	64	1	426	2	N	8	5	1			62
							9	9									
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	57	1	366	2	N	8	2	1			68
							9	9									
07	558	N	476	-0-	-82	-0-	63	1	398	2	N	14	2	1			80
							15	9									
08	496	N	468	-0-	-28	-0-	62	1	393	2	N	12	4	1			88
							13	9									
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	60	1	365	2	N	10	2	1			96
							11	9									
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	74	1	417	2	N	43	111	1			28
							47	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	34	1	227	2	N	5	3	1			59
							6	9									
06	330	N	245	-0-	-85	-0-	32	1	205	2	N	7	1	1			65
							8	9									
07	279	N	118	-0-	-161	-0-	16	1	102	2	N	-0-	1	1			64
08	279	N	200	-0-	-79	-0-	27	1	167	2	N	5	1	1			68
							6	9									
09	240	N	167	-0-	-73	-0-	24	1	143	2	N	-0-	1	1			67
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	35	1	196	2	N	43	61	1			49
							47	9									

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	1426	N	1068	-0-	-358	-0-	138	1	916	2	N	13	12	1			138
							14	9									
06	1350	N	1030	-0-	-320	-0-	136	1	879	2	N	14	6	1			146
							15	9									
07	1240	N	1035	-0-	-205	-0-	141	1	886	2	N	7	5	1			148
							8	9									
08	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	135	1	850	2	N	14	8	1			154
							15	9									
09	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	141	1	858	2	N	18	5	1			167
							20	9									
*10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	158	1	888	2	N	12	6	1			173
							13	9									

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

05	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	473	1	3140	2	N	36	38	1			64
							40	9									
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	479	1	3096	2	N	32	19	1			77
							35	9									
07	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	578	1	3633	2	N	29	18	1			88
							32	9									
08	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	584	1	3675	2	N	56	33	1			111
							62	9									
09	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	582	1	3541	2	N	34	22	1	1	8	122
							37	9									
*10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	636	1	3586	2	N	41	24	1	1	8	138
							45	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 #: 6 RRCID -> 209821 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8224 - 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
05	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	378	1	2508	2	N	45	21	1			74
							50	9									
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	318	1	2055	2	N	35	13	1			96
							39	9									
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	307	1	1930	2	N	41	12	1			125
							45	9									
08	2945	N	2042	-0-	-903	-0-	272	1	1712	2	N	53	16	1			162
							58	9									
09	2400	N	1821	-0-	-579	-0-	251	1	1530	2	N	36	10	1	1	8	187
							40	9									
10	2294	N	1690	-0-	-604	-0-	248	1	1395	2	N	43	192	1	2	8	36
							47	9									

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	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

05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	317	1	2105	2	N	26	26	1			72
							29	9									
06	2580	N	2135	-0-	-445	-0-	283	1	1829	2	N	21	12	1			81
							23	9									
07	2480	N	2227	-0-	-253	-0-	304	1	1908	2	N	14	11	1			84
							15	9									
08	2449	N	2319	-0-	-130	-0-	308	1	1936	2	N	68	18	1			134
							75	9									
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	306	1	1862	2	N	44	12	1			166
							48	9									
10	2232	N	2185	-0-	-47	-0-	326	1	1839	2	N	18	13	1			171
							20	9									

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

05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

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

05	3968	X	3328	-0-	-640	-0-	431	1	2865	2	N	29	37	1			140
							32	9									
06	3930	X	2925	-0-	-1005	-0-	390	1	2516	2	N	17	16	1			141
							19	9									
07	4061	X	3674	-0-	-387	-0-	490	1	3078	2	N	96	189	1			48
							106	9									
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	435	1	2736	2	N	36	26	1			58
							40	9									
09	3030	X	2367	-0-	-663	-0-	328	1	1997	2	N	38	14	1			82
							42	9									
10	3131	X	317	-0-	-2814	-0-	47	1	268	2	N	2	7	1			77
							2	9									

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 #: 5 RRCID -> 214506 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 7684 - 8946

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
05	279	N	238	-0-		-41	-0-	31	1	205	2	N	2	2	1			43
								2	9									
06	270	N	235	-0-		-35	-0-	31	1	203	2	N	1	1	1			43
								1	9									
07	254	N	254	-0-		-0-	-0-	35	1	218	2	N	1	1	1			43
								1	9									
08	248	N	238	-0-		-10	-0-	32	1	204	2	N	2	2	1			43
								2	9									
09	240	N	231	-0-		-9	-0-	32	1	198	2	N	1	1	1			43
								1	9									
10	248	N	232	-0-		-16	-0-	35	1	196	2	N	1	1	1			43
								1	9									

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

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
05	2604	N	1836	-0-		-768	-0-	236	1	1569	2	N	28	21	1			72
								31	9									
06	2100	N	1831	-0-		-269	-0-	243	1	1567	2	N	19	10	1			81
								21	9									
07	2294	N	1826	-0-		-468	-0-	247	1	1554	2	N	23	9	1			95
								25	9									
08	1829	N	1727	-0-		-102	-0-	233	1	1464	2	N	27	14	1			108
								30	9									
09	1830	N	1705	-0-		-125	-0-	238	1	1446	2	N	19	9	1			118
								21	9									
10	1829	N	1459	-0-		-370	-0-	205	1	1158	2	N	87	175	1			30
								96	9									

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

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
05	5990	X	5990	-0-		-0-	-0-	772	1	5129	2	N	81	60	1			124
								89	9									
06	5667	X	5667	-0-		-0-	-0-	753	1	4863	2	N	46	31	1			139
								51	9									
07	6200	X	5956	-0-		-244	-0-	810	1	5093	2	N	48	28	1			159
								53	9									
08	5888	X	5888	-0-		-0-	-0-	798	1	5023	2	N	61	46	1			174
								67	9									
09	5585	X	5585	-0-		-0-	-0-	782	1	4761	2	N	38	30	1	4	8	178
								42	9									
10	5580	X	5503	-0-		-77	-0-	820	1	4621	2	N	56	32	1	3	8	199
								62	9									

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

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
05	1333	N	1292	-0-		-41	-0-	164	1	1086	2	N	38	13	1			120
								42	9									
06	1290	N	1243	-0-		-47	-0-	162	1	1046	2	N	32	7	1			145
								35	9									
07	1296	N	1296	-0-		-0-	-0-	173	1	1087	2	N	33	6	1			172
								36	9									
08	1329	N	1329	-0-		-0-	-0-	172	1	1080	2	N	70	186	1			56
								77	9									
09	1230	N	1123	-0-		-107	-0-	157	1	958	2	N	7	6	1			57
								8	9									
10	1302	N	1262	-0-		-40	-0-	188	1	1057	2	N	15	7	1			65
								17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1333	N	1225	-0-		-108	-0-	156	1	1036	2	N	30	13	1			94
								33	9									
06	1290	N	1221	-0-		-69	-0-	159	1	1028	2	N	31	6	1			119
								34	9									
07	1275	N	1275	-0-		-0-	-0-	170	1	1070	2	N	32	6	1			145
								35	9									
08	1249	N	1249	-0-		-0-	-0-	166	1	1044	2	N	35	10	1			170
								39	9									
09	1233	N	1233	-0-		-0-	-0-	167	1	1014	2	N	47	187	1			30
								52	9									
10	1271	N	1214	-0-		-57	-0-	180	1	1016	2	N	16	7	1			39
								18	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	699	-0-		-107	-0-	90	1	600	2	N	8	8	1			75
								9	9									
06	780	N	698	-0-		-82	-0-	93	1	599	2	N	5	4	1			76
								6	9									
07	775	N	748	-0-		-27	-0-	101	1	638	2	N	8	3	1			81
								9	9									
08	787	N	787	-0-		-0-	-0-	101	1	638	2	N	44	6	1			119
								48	9									
09	727	N	727	-0-		-0-	-0-	102	1	621	2	N	4	4	1			119
								4	9									
*10	766	N	766	-0-		-0-	-0-	112	1	634	2	N	18	4	1			133
								20	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2829	N	2829	-0-		-0-	-0-	364	1	2417	2	N	44	29	1			123
								48	9									
06	2850	N	2731	-0-		-119	-0-	360	1	2325	2	N	42	15	1			150
								46	9									
07	2821	N	2785	-0-		-36	-0-	376	1	2365	2	N	40	13	1			177
								44	9									
08	2821	N	2690	-0-		-131	-0-	364	1	2293	2	N	30	21	1			186
								33	9									
09	2730	N	2566	-0-		-164	-0-	358	1	2177	2	N	28	178	1	1	8	35
								31	9									
10	2790	N	2589	-0-		-201	-0-	385	1	2171	2	N	30	15	1	2	8	48
								33	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2573	N	2441	-0-		-132	-0-	315	1	2091	2	N	32	26	1			74
								35	9									
06	2610	N	2078	-0-		-532	-0-	277	1	1789	2	N	11	11	1			74
								12	9									
07	2615	N	2615	-0-		-0-	-0-	357	1	2244	2	N	13	11	1			76
								14	9									
08	2679	N	2679	-0-		-0-	-0-	364	1	2294	2	N	19	21	1			74
								21	9									
09	2484	N	2484	-0-		-0-	-0-	341	1	2073	2	N	64	13	1			125
								70	9									
10	2604	N	2552	-0-		-52	-0-	380	1	2142	2	N	27	15	1			137
								30	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	674	-0-		-39	-0-	86	1	570	2	N	16	7	1			148
								18	9									
06	660	N	655	-0-		-5	-0-	86	1	556	2	N	12	3	1			157
								13	9									
07	863	N	863	-0-		-0-	-0-	117	1	737	2	N	8	3	1			162
								9	9									
08	956	N	956	-0-		-0-	-0-	129	1	813	2	N	13	7	1			168
								14	9									
09	805	N	805	-0-		-0-	-0-	113	1	685	2	N	6	5	1	1	8	168
								7	9									
*10	903	N	903	-0-		-0-	-0-	135	1	760	2	N	7	5	1	1	8	169
								8	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	466	N	466	-0-		-0-	-0-	60	1	402	2	N	4	1	0	4	1	55
								4	9									
06	450	N	448	-0-		-2	-0-	60	1	385	2	N	3	2	1			56
								3	9									
07	496	N	446	-0-		-50	-0-	61	1	382	2	N	3	1	0	1	1	57
								3	9									
08	465	N	418	-0-		-47	-0-	57	1	358	2	N	3	3	1			57
								3	9									
09	450	N	415	-0-		-35	-0-	58	1	351	2	N	5	2	1			60
								6	9									
10	434	N	422	-0-		-12	-0-	62	1	351	2	N	8	2	1			66
								9	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1992	N	1992	-0-		-0-	-0-	249	1	1654	2	N	81	195	1			32
								89	9									
06	1809	N	1809	-0-		-0-	-0-	241	1	1556	2	N	11	10	1			33
								12	9									
07	1860	N	1855	-0-		-5	-0-	253	1	1588	2	N	13	9	1			37
								14	9									
08	1860	N	1824	-0-		-36	-0-	247	1	1553	2	N	22	14	1			45
								24	9									
09	1800	N	1728	-0-		-72	-0-	241	1	1465	2	N	20	9	1	1	8	55
								22	9									
10	1860	N	1722	-0-		-138	-0-	255	1	1439	2	N	25	10	1	1	8	69
								28	9									

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. GAS	(I) 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	1708	N	1708	-0-		-0-	-0-	220	1	1460	2	N	25	18	1			126
								28	9									
06	1710	N	1540	-0-		-170	-0-	204	1	1317	2	N	17	8	1			135
								19	9									
07	1856	N	1856	-0-		-0-	-0-	252	1	1583	2	N	19	8	1			146
								21	9									
08	2045	N	2045	-0-		-0-	-0-	277	1	1744	2	N	22	15	1			153
								24	9									
09	2101	N	2101	-0-		-0-	-0-	293	1	1785	2	N	21	11	1	1	8	162
								23	9									
*10	2196	N	2196	-0-		-0-	-0-	324	1	1824	2	N	44	172	1			34
								48	9									

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 #: 7 RRCID -> 221021 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8171 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	173	1	1147	2	N	12	13	1			31
							13	9									
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	162	1	1046	2	N	7	7	1			31
							8	9									
07	1488	N	1148	-0-	-340	-0-	157	1	984	2	N	6	6	1			31
							7	9									
08	1333	N	1096	-0-	-237	-0-	149	1	938	2	N	8	9	1			30
							9	9									
09	1230	N	1073	-0-	-157	-0-	150	1	912	2	N	10	6	1	1	8	33
							11	9									
10	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	158	1	890	2	N	7	6	1			34
							8	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	213	1	1414	2	N	17	16	1			158
							19	9									
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	206	1	1330	2	N	39	8	1			189
							43	9									
07	1829	N	1526	-0-	-303	-0-	201	1	1266	2	N	54	8	1			235
							59	9									
08	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	195	1	1228	2	N	34	200	1			69
							37	9									
09	1590	N	1356	-0-	-234	-0-	190	1	1156	2	N	9	7	1	1	8	70
							10	9									
10	1519	N	1366	-0-	-153	-0-	202	1	1138	2	N	24	8	1	1	8	85
							26	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	59	1	389	2	N	4	4	1			234
							4	9									
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	36	1	232	2	N	2	2	1			234
							2	9									
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	30	1	186	2	N	2	2	1			234
							2	9									
08	465	N	207	-0-	-258	-0-	28	1	178	2	N	1	2	1			233
							1	9									
09	270	N	183	-0-	-87	-0-	26	1	156	2	N	1	1	1			233
							1	9									
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	29	1	163	2	N	2	1	1			234
							2	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	61	1	406	2	N	9	5	1			131
							10	9									
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	61	1	396	2	N	11	2	1			140
							12	9									
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	64	1	400	2	N	7	2	1			145
							8	9									
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	63	1	400	2	N	9	4	1			150
							10	9									
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	65	1	393	2	N	5	2	1			153
							6	9									
*10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	71	1	399	2	N	7	3	1			157
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	434	N	421	-0-		-13	-0-	55	1	362	2	N	4	4	1			126
								4	9									
06	420	N	415	-0-		-5	-0-	55	1	358	2	N	2	2	1			126
								2	9									
07	439	N	439	-0-		-0-	-0-	60	1	377	2	N	2	2	1			126
								2	9									
08	434	N	397	-0-		-37	-0-	54	1	341	2	N	2	3	1			125
								2	9									
09	420	N	393	-0-		-27	-0-	55	1	336	2	N	2	2	1			125
								2	9									
10	434	N	402	-0-		-32	-0-	60	1	339	2	N	3	2	1			126
								3	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. GAS	(I) 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	3489	X	3489	-0-		-0-	-0-	442	1	2938	2	N	99	204	1			47
								109	9									
06	2714	X	2714	-0-		-0-	-0-	357	1	2305	2	N	47	15	1			79
								52	9									
07	2369	N	2369	-0-		-0-	-0-	320	1	2008	2	N	37	14	1			102
								41	9									
08	2604	X	1883	-0-		-721	-0-	253	1	1594	2	N	33	16	1			119
								36	9									
09	2520	X	1627	-0-		-893	-0-	225	1	1366	2	N	33	9	1	1	8	142
								36	9									
10	2604	X	1547	-0-		-1057	-0-	228	1	1287	2	N	29	9	1	1	8	161
								32	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. GAS	(I) 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	1705	N	1138	-0-		-567	-0-	148	1	979	2	N	10	12	1			102
								11	9									
06	1230	N	1036	-0-		-194	-0-	138	1	889	2	N	8	6	1			104
								9	9									
07	1116	N	830	-0-		-286	-0-	113	1	708	2	N	8	5	1			107
								9	9									
08	1147	N	953	-0-		-194	-0-	129	1	813	2	N	10	7	1			110
								11	9									
09	1050	N	915	-0-		-135	-0-	127	1	770	2	N	16	5	1			121
								18	9									
*10	1872	N	1872	-0-		-0-	-0-	279	1	1572	2	N	19	9	1	1	8	130
								21	9									

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. GAS	(I) 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	2697	N	2646	-0-		-51	-0-	342	1	2269	2	N	32	27	1			135
								35	9									
06	2610	N	2570	-0-		-40	-0-	338	1	2184	2	N	44	14	1			165
								48	9									
07	2613	N	2613	-0-		-0-	-0-	352	1	2213	2	N	44	12	1			197
								48	9									
08	2635	N	2587	-0-		-48	-0-	348	1	2188	2	N	46	20	1			223
								51	9									
09	2580	N	2419	-0-		-161	-0-	337	1	2052	2	N	27	13	1			237
								30	9									
10	2604	N	2512	-0-		-92	-0-	370	1	2086	2	N	51	193	1			95
								56	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOWRY WELL #: 1 RRCID -> 223596 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8046 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	165 97	1 9	1093	2	N	88	192	1			32
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	183 9	1 9	1181	2	N	8	7	1			33
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	192 12	1 9	1206	2	N	11	6	1			38
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	188 20	1 9	1185	2	N	18	11	1			45
09	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	187 18	1 9	1136	2	N	16	7	1			54
10	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	202 22	1 9	1140	2	N	20	8	1			66

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

05	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	182 92	1 9	1206	2	N	84	195	1			86
06	1440	N	1330	-0-	-110	-0-	177 12	1 9	1141	2	N	11	7	1			90
07	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	183 19	1 9	1151	2	N	17	7	1			100
08	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	188 31	1 9	1185	2	N	28	11	1			117
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	184 30	1 9	1123	2	N	27	7	1	1	8	136
10	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	183 22	1 9	1032	2	N	20	7	1	1	8	148

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

05	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	631 46	1 9	4189	2	N	42	50	1			98
06	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	636 75	1 9	4109	2	N	68	26	1			140
07	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	678 95	1 9	4259	2	N	86	23	1			203
08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	668 106	1 9	4204	2	N	96	216	1			83
09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	668 47	1 9	4064	2	N	43	25	1	1	8	100
*10	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	724 50	1 9	4078	2	N	45	28	1			117

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 #: 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
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	61	1	403	2	N	5	4	1			85
							6	9									
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	63	1	410	2	N	8	3	1			90
							9	9									
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	69	1	434	2	N	12	2	1			100
							13	9									
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	64	1	403	2	N	7	4	1			103
							8	9									
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	62	1	379	2	N	4	2	1			105
							4	9									
10	527	N	447	-0-	-80	-0-	67	1	377	2	N	3	3	1			105
							3	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
05	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	206	1	1370	2	N	14	17	1			180
							15	9									
06	1650	N	1544	-0-	-106	-0-	206	1	1328	2	N	9	8	1			181
							10	9									
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	224	1	1411	2	N	8	8	1			181
							9	9									
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	224	1	1413	2	N	12	13	1			180
							13	9									
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	223	1	1360	2	N	8	8	1			180
							9	9									
10	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	236	1	1329	2	N	10	9	1			181
							11	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
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	111	2	N	1	1	1			39
							1	9									
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	16	1	105	2	N	1	1	1			39
							1	9									
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	111	2	N	1	1	1			39
							1	9									
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	18	1	112	2	N	1	1	1			39
							1	9									
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	14	1	85	2	N	1	1	1			39
							1	9									
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	13	1	71	2	N	1	1	1			39
							1	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	56	1	375	2	N	4	4	1			55
							4	9									
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	60	1	387	2	N	2	2	1			55
							2	9									
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	50	1	315	2	N	2	2	1			55
							2	9									
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	54	1	342	2	N	7	3	1			59
							8	9									
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	66	1	403	2	N	8	2	1			65
							9	9									
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	67	1	378	2	N	8	3	1			70
							9	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX JR. WELL #: 14 RRCID -> 230975 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7936 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	387	-0-		-78	-0-		50	1	334	2	N	3	4	1			203
									3	9									
06	369	N	369	-0-		-0-	-0-		49	1	317	2	N	3	2	1			204
									3	9									
07	372	N	359	-0-		-13	-0-		49	1	307	2	N	3	2	1			205
									3	9									
08	606	N	606	-0-		-0-	-0-		82	1	517	2	N	6	4	1			207
									7	9									
09	560	N	560	-0-		-0-	-0-		77	1	469	2	N	13	3	1			217
									14	9									
*10	521	N	521	-0-		-0-	-0-		78	1	440	2	N	3	3	1			217
									3	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	478	N	478	-0-		-0-	-0-		60	1	399	2	N	17	5	1			138
									19	9									
06	564	N	564	-0-		-0-	-0-		61	1	391	2	N	102	173	1			67
									112	9									
07	496	N	486	-0-		-10	-0-		66	1	414	2	N	5	2	1			70
									6	9									
08	475	N	475	-0-		-0-	-0-		60	1	376	2	N	35	4	1			101
									39	9									
09	570	N	551	-0-		-19	-0-		55	1	334	2	N	147	185	1			63
									162	9									
10	496	N	359	-0-		-137	-0-		54	1	303	2	N	2	2	1			63
									2	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					111

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2514	N	2514	-0-		-0-	-0-		323	1	2144	2	N	43	17	1			190
									47	9									
06	3000	N	3822	-0-		822	822		497	1	3212	2	N	103	203	1			90
									113	9									
07	3100	N	3031	-0-		-69	753		410	1	2574	2	N	43	14	1			119
									47	9									
08	3100	N	2583	-0-		-517	236		344	1	2163	2	N	69	21	1			167
									76	9									
09	2497	X	2261	-0-		-236	-0-		307	1	1871	2	N	75	193	1	1	8	48
									83	9									
10	2449	X	2056	-0-		-393	-0-		308	1	1733	2	N	14	12	1	1	8	49
									15	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 #: 12 RRCID -> 233821 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8056 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	835	1	5545	2	N	76	67	1			198
							84	9									
06	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	818	1	5285	2	N	93	209	1			82
							102	9									
07	6231	X	4725	-0-	-1506	-0-	645	1	4055	2	N	23	28	1			77
							25	9									
08	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	870	1	5474	2	N	67	45	1			99
							74	9									
09	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	847	1	5153	2	N	65	32	1	1	8	131
							72	9									
*10	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	910	1	5125	2	N	117	174	1	1	8	73
							129	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	313	1	2078	2	N	20	19	1			144
							22	9									
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	272	1	1759	2	N	37	11	1			170
							41	9									
07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	326	1	2048	2	N	77	11	1			236
							85	9									
08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	340	1	2141	2	N	97	19	1			314
							107	9									
09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	353	1	2149	2	N	39	188	1	1	8	164
							43	9									
*10	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	388	1	2185	2	N	18	15	1	1	8	166
							20	9									

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 173359 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7674 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1115	2	11	9	N	10	156	1			25
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1068	2	17	9	N	15					40
07	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1091	2	15	9	N	14					54
08	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1079	2	3	9	N	3					57
09	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1046	2	17	9	N	15					72
10	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1072	2	11	9	N	10					82

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	113
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	113
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	113
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	113
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	113
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	113

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190988 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7442 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	2293	2	10	9	N	9					123
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					123
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2287	2	45	9	N	41					164
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2270	2	56	9	N	51					215
09	2220	N	2204	-0-	-16	-0-	2190	2	14	9	N	13	189	1			39
10	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	2256	2			N	-0-					39

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
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	956	2	30	9	N	27					129
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	909	2	22	9	N	20					149
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1013	2	40	9	N	36					185
08	992	N	923	-0-	-69	-0-	911	2	12	9	N	11	168	1			28
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	966	2	26	9	N	24					52
10	1054	N	932	-0-	-122	-0-	911	2	21	9	N	19					71

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
05	744	N	617	-0-	-127	-0-	609	2	8	9	N	7					147
06	660	N	385	-0-	-275	-0-	376	2	9	9	N	8					155
07	620	N	156	-0-	-464	-0-	156	2			N	-0-					155
08	620	N	271	-0-	-349	-0-	260	2	11	9	N	10					165
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	533	2	2	9	N	2					167
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					167

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	751	-0-	-86	-0-	734	2	17	9	N	15					55
06	780	N	612	-0-	-168	-0-	606	2	6	9	N	5					60
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					60
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	775	2	3	9	N	3					63
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					63
10	1116	N	696	-0-	-420	-0-	696	2			N	-0-					63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3239	-0-	139	463	750	1	2489	2	N	-0-					121
06	3000	N	3224	-0-	224	687	675	1	2549	2	N	-0-					121
07	4018	X	3331	-0-	-687	-0-	600	1	2731	2	N	-0-					121
08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	600	1	2715	2	N	-0-					121
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	675	1	2366	2	N	-0-					121
*10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	625	1	2546	2	N	-0-					121

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
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1905	2	72	9	N	65					188
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1475	2	17	9	N	15					203
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					203
08	1984	N	1514	-0-	-470	-0-	1514	2			N	-0-					203
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1711	2	6	9	N	5					208
*10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1757	2	23	9	N	21					229

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KRUSE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166608 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8078 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1534	-0-	-481	-0-	300	1	1190	2	N	40					72
							44	9									
06	1950	N	995	-0-	-955	-0-	995	2			N	-0-					72
07	1953	N	1178	-0-	-775	-0-	1178	2			N	-0-					72
08	1519	N	1025	-0-	-494	-0-	1025	2			N	-0-					72
09	990	N	604	-0-	-386	-0-	604	2			N	-0-					72
10	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	2			N	-0-					72

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
05	2077	N	1445	-0-	-632	-0-	1403	2	42	9	N	38					155
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1503	2	55	9	N	50					205
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1688	2	66	9	N	60	177	1			88
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1681	2	30	9	N	27					115
09	1560	N	1085	-0-	-475	-0-	1063	2	22	9	N	20					135
10	1767	N	985	-0-	-782	-0-	961	2	24	9	N	22					157

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
05	434	N	3	-0-	-431	-0-	3	2			N	-0-					27
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	52					79
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					79
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	432	2	3	9	N	3					82
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					82
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	468	2	6	9	N	5					87

BLOUNT -A- WELL #: 1 RRCID -> 155226 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7642 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		49	-0-	49	49	39	2	10	9	Y	9	2	1			7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-	7	1			-0-
09	14B2 EXT		32	-0-	32	81	21	2	11	9	Y	10					10
10	14B2 EXT		40	-0-	40	121	22	2	18	9	Y	16	7	1			19

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
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		5	-0-	5	21	5	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		25	-0-	25	46	25	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					74
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	140	1	209	2	N	-0-	27	7			47
07	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					47
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					47
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					47
10	434	N	340	-0-	-94	-0-	331	2	9	9	N	8					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	3951	-0-	-1133	-0-	3877	2	74	9	Y	67	89	0			33
06	4410	X	3048	-0-	-1362	-0-	3008	2	40	9	Y	36					69
07	4371	X	3021	-0-	-1350	-0-	3009	2	12	9	Y	11					80
08	4309	X	2866	-0-	-1443	-0-	2825	2	41	9	Y	37					117
09	3810	X	2617	-0-	-1193	-0-	2591	2	26	9	Y	24					141
10	3937	X	2552	-0-	-1385	-0-	2545	2	7	9	Y	6					147

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	434	-0-	-186	-0-	433	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	23	-0-	-287	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1281	2	22	9	Y	20	63	0			11
06	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1148	2	13	9	Y	12					23
07	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1774	2	6	9	Y	5					28
08	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2590	2	17	9	Y	15					43
09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2428	2	11	9	Y	10					53
*10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2694	2	2	9	Y	2					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	38	2	4	9	Y	4	1	1			3
08	T. A.		43	-0-	43	43	40	2	3	9	Y	3	3	1			3
09	T. A.		74	-0-	74	117	71	2	3	9	Y	3					6
10	T. A.		46	-0-	46	163	44	2	2	9	Y	2	4	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	57	2	1	9	Y	1					2
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	114	2	7	9	Y	6					8
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	Y	2					10
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	377	2	6	9	Y	5	10	1			5
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	602	2	6	9	Y	5					10
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	538	2	4	9	Y	4					14

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
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JACKSON "E-1" GU WELL #: 4 RRCID -> 214394 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7426 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	2			Y	-0-					86
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	599	2	37	9	Y	34					120
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	607	2	2	9	Y	2					122
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	Y	2	99	1			25
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1277	2	2	9	Y	2					27
*10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1017	2	4	9	Y	4					31

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
05	682	N	167	-0-	-515	-0-	163	2	4	9	Y	4	27	0			2
06	540	N	217	-0-	-323	-0-	214	2	3	9	Y	3					5
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	2			Y	-0-					5
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1293	2	2	9	Y	2					7
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	819	2	3	9	Y	3					10
*10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1004	2	1	9	Y	1					11

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
05	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2625	2	78	9	N	71					202
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2452	2	33	9	N	30	192	7			40
07	2759	N	2256	-0-	-503	-0-	2161	2	95	9	N	86					126
08	2697	N	2477	-0-	-220	-0-	2348	2	129	9	N	117	194	1			49
09	2490	N	2320	-0-	-170	-0-	2281	2	39	9	N	35					84
*10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2480	2	28	9	N	25					109

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2170	X	1123	-0-	-1047	-0-	1123	2			N	-0-					27
06	2100	X	879	-0-	-1221	-0-	879	2			N	-0-	27	7			-0-
07	1085	N	848	-0-	-237	-0-	820	2	28	9	N	25					25
08	1116	N	674	-0-	-442	-0-	674	2			N	-0-					25
09	870	N	385	-0-	-485	-0-	385	2			N	-0-					25
*10	3100	N	3851	-0-	751	751	3823	2	28	9	N	25					50

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
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	152	2	1	9	Y	1	1	0			1
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	221	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	611	2	1	9	Y	1					1
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	1	1	1			1
*10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	619	2	1	9	Y	1	1	1			1

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
05	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	2			Y	-0-					8
06	360	N	264	-0-	-96	-0-	249	2	15	9	Y	14					22
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	399	2	10	9	Y	9					31
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	357	2	9	9	Y	8	19	1			20
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	369	2	6	9	Y	5					25
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	447	2	7	9	Y	6	17	1			14

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1297	2	61	9	Y	55					102
06	2130	N	788	-0-	-1342	-0-	720	2	68	9	Y	62					164
07	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	1891	2	53	9	Y	48					212
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2168	2	31	9	Y	28	172	1			68
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1868	2	28	9	Y	25					93
*10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2026	2	28	9	Y	25					118

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
05	341	N	255	-0-	-86	-0-	245	2	10	9	Y	9	8	0			10
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	629	2	35	9	Y	32	10	1			32
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	289	2	3	9	Y	3	23	1			12
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1312	2	10	9	Y	9					21
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1598	2	10	9	Y	9	14	1			16
*10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1382	2	13	9	Y	12	15	1			13

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
05	3813	X	2714	-0-	-1099	-0-	2693	2	21	9	N	19					171
06	3540	X	2624	-0-	-916	-0-	2582	2	42	9	N	38					209
07	3348	X	2530	-0-	-818	-0-	2467	2	63	9	N	57	196	1			70
08	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3946	2	31	9	N	28					98
09	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3672	2	30	9	N	27					125
*10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3643	2	22	9	N	20					145

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
05	2325	X	726	-0-	-1599	-0-	722	2	4	9	Y	4	108	0			39
06	1170	X	633	-0-	-537	-0-	610	2	23	9	Y	21					60
07	1085	X	1008	-0-	-77	-0-	985	2	23	9	Y	21					81
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1154	2	29	9	Y	26	51	1			56
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	992	2	21	9	Y	19					75
*10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1460	2	37	9	Y	34	62	1			47

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
05	496	N	391	-0-	-105	-0-	374	2	17	9	N	15	158	0			34
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	589	2	14	9	N	13	37	7			10
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1066	2	35	9	N	32					42
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	967	2	61	9	N	55					97
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	916	2	41	9	N	37					134
*10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1005	2	22	9	N	20					154

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	293	-0-	-141	-0-	290	2	3	9	Y	3					22
06	270	N	212	-0-	-58	-0-	209	2	3	9	Y	3	22	1			3
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	Y	1					4
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1					5
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					5
10	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			Y	-0-					5

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232907 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 9567 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	708	2	31	9	Y	28					135
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1108	2	75	9	Y	68	150	1			53
07	1395	N	728	-0-	-667	-0-	702	2	26	9	Y	24					77
08	744	N	543	-0-	-201	-0-	519	2	24	9	Y	22					99
09	1140	N	654	-0-	-486	-0-	639	2	15	9	Y	14					113
*10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8	9	Y	7					120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	166	-0-	-2221	-0-	163	2	3	9	Y	3	6	0			4
06	1590	X	155	-0-	-1435	-0-	149	2	6	9	Y	5					9
07	930	X	111	-0-	-819	-0-	105	2	6	9	Y	5	6	1			8
08	558	X	44	-0-	-514	-0-	44	2			Y	-0-	6	1			2
09	534	X	534	-0-	-0-	-0-	526	2	8	9	Y	7					9
*10	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2190	2	21	9	Y	19	7	1			21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	125	-0-	-371	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	87	-0-	-393	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2959	-0-	-296	-0-	2897	2	62	9	Y	56	65	0			61
06	3150	X	2722	-0-	-428	-0-	2649	2	73	9	Y	66	54	1			73
07	3255	X	2806	-0-	-449	-0-	2772	2	34	9	Y	31	54	1			50
08	2945	X	2732	-0-	-213	-0-	2687	2	45	9	Y	41					91
09	2850	X	2566	-0-	-284	-0-	2521	2	45	9	Y	41	63	1			69
10	2945	X	2702	-0-	-243	-0-	2655	2	47	9	Y	43	61	1			51

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
05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3791	2	54	9	Y	49	57	0			52
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3292	2	61	9	Y	55	48	1			59
07	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3695	2	33	9	Y	30	43	1			46
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3229	2	45	9	Y	41					87
09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3005	2	44	9	Y	40	60	1			67
*10	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3129	2	48	9	Y	44	60	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
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4318	2	6	9	Y	5					38
06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3713	2	48	9	Y	44					82
07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3841	2	31	9	Y	28	66	1			44
08	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4308	2	25	9	Y	23					67
09	3720	X	3487	-0-	-233	-0-	3448	2	39	9	Y	35	40	1			62
10	3844	X	3445	-0-	-399	-0-	3399	2	46	9	Y	42	40	1			64

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
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	132	-0-	-138	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2859	-0-	-179	-0-	2834	2	25	9	N	23					83
06	2850	X	2541	-0-	-309	-0-	2493	2	48	9	N	44					127
07	2976	N	2725	-0-	-251	-0-	2668	2	57	9	N	52					179
08	2852	N	2824	-0-	-28	-0-	2760	2	64	9	N	58	180	1			57
09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2570	2	63	9	N	57					114
*10	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2710	2	42	9	N	38					152

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
05	4309	X	2515	-0-	-1794	-0-	2423	2	92	9	Y	84	160	0			32
06	4170	X	2833	-0-	-1337	-0-	2767	2	66	9	Y	60					92
07	3720	X	2780	-0-	-940	-0-	2746	2	34	9	Y	31					123
08	3255	X	1002	-0-	-2253	-0-	967	2	35	9	Y	32					155
09	2790	X	1277	-0-	-1513	-0-	1220	2	57	9	Y	52					207
10	2914	X	1397	-0-	-1517	-0-	1366	2	31	9	Y	28					235

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
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	504	2	28	9	Y	25					49
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	603	2	114	9	Y	104					153
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	740	2	14	9	Y	13					166
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	696	2	13	9	Y	12	127	1			51
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	665	2	9	9	Y	8					59
10	558	N	481	-0-	-77	-0-	475	2	6	9	Y	5					64

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
05	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6000	2	31	9	Y	28					131
06	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7039	2	264	9	Y	240					371
07	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7868	2	92	9	Y	84	299	1			156
08	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5703	2	77	9	Y	70					226
09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4424	2	116	9	Y	105	134	1			197
*10	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7010	2	139	9	Y	126	126	1			197

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
05	3069	X	2483	-0-	-586	-0-	2415	2	68	9	Y	62	80	0			36
06	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2217	2	114	9	Y	104					140
07	2542	X	2265	-0-	-277	-0-	2192	2	73	9	Y	66	152	1			54
08	2542	X	2376	-0-	-166	-0-	2293	2	83	9	Y	75	68	1			61
09	2460	X	1740	-0-	-720	-0-	1706	2	34	9	Y	31					92
10	2480	X	2234	-0-	-246	-0-	2180	2	54	9	Y	49	71	1			70

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
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					41
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3094	2	7	9	Y	6					47
07	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3298	2	18	9	Y	16					63
08	3100	N	3346	-0-	246	246	3329	2	17	9	Y	15	48	1			30
09	3441	X	3195	-0-	-246	-0-	3181	2	14	9	Y	13					43
10	2356	X	2106	-0-	-250	-0-	2100	2	6	9	Y	5					48

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
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	217	-0-	-155	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	249	-0-	-381	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	1116	-0-	-1271	-0-	1098	2	18	9	Y	16	23	0			10
06	1200	N	535	-0-	-665	-0-	520	2	15	9	Y	14					24
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1870	2	36	9	Y	33	30	1			27
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1770	2	42	9	Y	38	34	1			31
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1433	2	15	9	Y	14					45
*10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1265	2	29	9	Y	26	35	1			36

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
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			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
05	1364	N	1098	-0-	-266	-0-	1098	2			Y	-0-					68
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1491	2	138	9	Y	125					193
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2010	2	72	9	Y	65					258
08	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2921	2	75	9	Y	68	157	1			169
09	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2648	2	63	9	Y	57					226
*10	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2674	2	69	9	Y	63	155	1			134

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
05	8711	X	8469	-0-	-242	-0-	8253	2	216	9	Y	196	188	0			81
06	8430	X	7754	-0-	-676	-0-	7548	2	206	9	Y	187					268
07	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8417	2	195	9	Y	177	183	1			262
08	8463	X	8267	-0-	-196	-0-	8228	2	39	9	Y	35	189	1			108
09	8190	X	7727	-0-	-463	-0-	7609	2	118	9	Y	107					215
10	8618	X	8233	-0-	-385	-0-	8105	2	128	9	Y	116	167	1			164

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
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4355	2	55	9	Y	50	57	0			29
06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4554	2	105	9	Y	95					124
07	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5167	2	35	9	Y	32	129	1			27
08	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4769	2	42	9	Y	38	34	1			31
09	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4372	2	18	9	Y	16					47
*10	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4373	2	32	9	Y	29	36	1			40

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
05	3379	X	1405	-0-	-1974	-0-	1404	2	1	9	N	1					9
06	3270	X	1165	-0-	-2105	-0-	1157	2	8	9	N	7					16
07	2697	X	1229	-0-	-1468	-0-	1218	2	11	9	N	10	13	1			13
08	2697	X	1555	-0-	-1142	-0-	1546	2	9	9	N	8					21
09	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3127	2	15	9	N	14	13	1			22
*10	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4427	2	19	9	N	17	14	1			25

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
05	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	2			N	-0-					105
06	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	2			N	-0-	5	7			100
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					100
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1266	2	50	9	N	45					145
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	495	2	13	9	N	12					157
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	323	2	9	9	N	8					165

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	775	2	9	9	N	8					34
06	630	N	560	-0-	-70	-0-	460	2	100	9	N	91					125
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	721	2	17	9	N	15					140
08	775	N	637	-0-	-138	-0-	626	2	11	9	N	10					150
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	610	2	11	9	N	10					160
*10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	558	2	19	9	N	17					177

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
05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2808	2	24	9	Y	22					47
06	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2680	2	121	9	Y	110					157
07	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2851	2	41	9	Y	37					194
08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2777	2	34	9	Y	31	174	1			51
09	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2558	2	31	9	Y	28					79
*10	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2519	2	31	9	Y	28					107

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
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					3
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	227	2	7	9	Y	6					9
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	333	2	6	9	Y	5					14
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	279	2	6	9	Y	5	8	1			11
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	221	2	4	9	Y	4					15
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	322	2	4	9	Y	4	10	1			9

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
05	3937	X	2396	-0-	-1541	-0-	2382	2	14	9	Y	13	21	0			8
06	3450	X	3440	-0-	-10	-0-	3400	2	40	9	Y	36					44
07	3162	X	2165	-0-	-997	-0-	2130	2	35	9	Y	32	50	1			26
08	3162	X	1795	-0-	-1367	-0-	1753	2	42	9	Y	38	33	1			31
09	3450	X	1737	-0-	-1713	-0-	1720	2	17	9	Y	15					46
10	3565	X	3413	-0-	-152	-0-	3385	2	28	9	Y	25	36	1			35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1758	2	74	9	Y	67	50	0			69
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1836	2	97	9	Y	88	66	1			91
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1918	2	28	9	Y	25	67	1			49
08	1829	N	1750	-0-	-79	-0-	1715	2	35	9	Y	32					81
09	1890	N	1496	-0-	-394	-0-	1461	2	35	9	Y	32	56	1			57
*10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2040	2	39	9	Y	35	51	1			41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	2165	-0-	-1803	-0-	2125	2	40	9	Y	36	29	1	1	8	43
06	3090	X	2135	-0-	-955	-0-	2099	2	36	9	Y	33	59	1	1	8	16
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	3944	2	110	9	Y	100					116
08	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4537	2	103	9	Y	94	158	1			52
09	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4078	2	95	9	Y	86					138
*10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4051	2	79	9	Y	72	103	1			107

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CRANFORD WELL #: 3 RRCID -> 265298 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6956 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29078	X	27649	-0-	-1429	-0-	27455	2	194	9	Y	176	126	1	5	8	207
06	28140	X	26094	-0-	-2046	-0-	25926	2	168	9	Y	153	284	1	6	8	70
07	28985	X	24507	-0-	-4478	-0-	24432	2	75	9	Y	68					138
08	25296	X	23556	-0-	-1740	-0-	23498	2	58	9	Y	53	162	1			29
09	24480	X	22628	-0-	-1852	-0-	22571	2	57	9	Y	52					81
10	25296	X	23019	-0-	-2277	-0-	22969	2	50	9	Y	45	61	1			65

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EARLY WELL #: 2 RRCID -> 213855 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11592 - 11600

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			-0-
10	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

05	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	1000	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1464	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1202	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1327	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1494	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	1116	N	889	-0-	-227	-0-	889	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 #: 3 RRCID -> 142709 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9390 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1134	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1049	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2033	3	4	9	Y	4	3	1			1
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2149	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	1674	N	935	-0-	-739	-0-	935	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3029	3	24	9	Y	22	22	1			4
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3292	3	28	9	Y	25	25	1			4
07	2418	X	2368	-0-	-50	-0-	2344	3	24	9	Y	22	22	1			4
08	3038	X	2226	-0-	-812	-0-	2202	3	24	9	Y	22	22	1			4
09	3330	X	3240	-0-	-90	-0-	3214	3	26	9	Y	24	24	1			4
10	3441	X	2593	-0-	-848	-0-	2574	3	19	9	Y	17	18	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3886	3	10	9	Y	9	9	1			1
06	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2521	3	10	9	Y	9	9	1			1
07	2015	X	1716	-0-	-299	-0-	1706	3	10	9	Y	9	8	1			2
08	3906	X	2767	-0-	-1139	-0-	2758	3	9	9	Y	8	8	1			2
09	3780	X	3321	-0-	-459	-0-	3288	3	33	9	Y	30	27	1			5
10	3906	X	3693	-0-	-213	-0-	3650	3	43	9	Y	39	38	1			6

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
05	3379	X	2307	-0-	-1072	-0-	2268	3	39	9	Y	35	35	1			6
06	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5373	3	42	9	Y	38	38	1			6
07	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4827	3	37	9	Y	34	34	1			6
08	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4446	3	37	9	Y	34	34	1			6
09	5430	X	3962	-0-	-1468	-0-	3906	3	56	9	Y	51	49	1			8
10	5611	X	2800	-0-	-2811	-0-	2738	3	62	9	Y	56	55	1			9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			Y	-0-					-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
08	3069	X	1223	-0-	-1846	-0-	1223	3			Y	-0-					-0-
09	1920	X	568	-0-	-1352	-0-	557	3	11	9	Y	10	8	1			2
10	1984	X	328	-0-	-1656	-0-	286	3	42	9	Y	38	34	1			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3627	3	212	9	Y	193	193	1			31
06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3453	3	220	9	Y	200	201	1			30
07	3503	X	3349	-0-	-154	-0-	3319	3	30	9	Y	27	52	1			5
08	3844	X	3487	-0-	-357	-0-	3457	3	30	9	Y	27	27	1			5
09	3720	X	2698	-0-	-1022	-0-	2679	3	19	9	Y	17	19	1			3
10	3844	X	3529	-0-	-315	-0-	3529	3			Y	-0-	3	1			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	1207	-0-	-1831	-0-	1140	3	67	9	Y	61	61	1			10
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3794	3	74	9	Y	67	67	1			10
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3293	3	66	9	Y	60	59	1			11
08	3224	X	3132	-0-	-92	-0-	3066	3	66	9	Y	60	60	1			11
09	3870	X	2851	-0-	-1019	-0-	2839	3	12	9	Y	11	20	1			2
10	3999	X	2757	-0-	-1242	-0-	2757	3			Y	-0-	2	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	226	-0-	-332	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	727	3	26	9	Y	24	20	1			4
*10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1298	3	95	9	Y	86	76	1			14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3681	-0-	581	581	3681	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3077	-0-	77	658	3076	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3100	N	2836	-0-	-264	394	2823	3	13	9	Y	12	10	1			2
08	4101	X	3707	-0-	-394	-0-	3694	3	13	9	Y	12	12	1			2
09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4176	3	14	9	Y	13	13	1			2
*10	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4412	3	12	9	Y	11	11	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	4411	-0-	-1045	-0-	4400	3	11	9	Y	10	10	1			2
06	5160	X	3212	-0-	-1948	-0-	3200	3	12	9	Y	11	11	1			2
07	5332	X	3712	-0-	-1620	-0-	3702	3	10	9	Y	9	9	1			2
08	5332	X	5323	-0-	-9	-0-	5313	3	10	9	Y	9	9	1			2
09	4770	X	3617	-0-	-1153	-0-	3609	3	8	9	Y	7	8	1			1
*10	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			Y	-0-	1	1			-0-

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
05	9021	X	7123	-0-	-1898	-0-	7084	3	39	9	Y	35	35	1			6
06	8730	X	8412	-0-	-318	-0-	8369	3	43	9	Y	39	39	1			6
07	8742	X	8192	-0-	-550	-0-	8155	3	37	9	Y	34	34	1			6
08	8742	X	7718	-0-	-1024	-0-	7678	3	40	9	Y	36	35	1			7
09	8400	X	7021	-0-	-1379	-0-	7006	3	15	9	Y	14	19	1			2
10	8680	X	6818	-0-	-1862	-0-	6818	3			Y	-0-	2	1			-0-

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
05	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6961	3	34	9	Y	31	31	1			5
06	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6264	3	37	9	Y	34	34	1			5
07	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6823	3	34	9	Y	31	30	1			6
08	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6755	3	34	9	Y	31	31	1			6
09	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6044	3	6	9	Y	5	10	1			1
*10	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	3			Y	-0-	1	1			-0-

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
05	4030	X	3790	-0-	-240	-0-	3766	3	24	9	Y	22	27	1			4
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3154	3	26	9	Y	24	24	1			4
07	3162	X	2190	-0-	-972	-0-	2167	3	23	9	Y	21	21	1			4
08	3379	X	2704	-0-	-675	-0-	2680	3	24	9	Y	22	22	1			4
09	3270	X	2483	-0-	-787	-0-	2455	3	28	9	Y	25	25	1			4
10	3379	X	2322	-0-	-1057	-0-	2299	3	23	9	Y	21	22	1			3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	4960	X	4437	-0-	-523	-0-	4407	3	30	9	Y	27	27	1			4
06	4740	X	4484	-0-	-256	-0-	4452	3	32	9	Y	29	29	1			4
07	4898	X	4533	-0-	-365	-0-	4503	3	30	9	Y	27	26	1			5
08	4557	X	4551	-0-	-6	-0-	4522	3	29	9	Y	26	26	1			5
09	4470	X	4166	-0-	-304	-0-	4154	3	12	9	Y	11	14	1			2
10	4619	X	4014	-0-	-605	-0-	4014	3			Y	-0-	2	1			-0-

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

05	4371	X	4068	-0-	-303	-0-	4039	3	29	9	Y	26	26	1			4
06	4230	X	3911	-0-	-319	-0-	3880	3	31	9	Y	28	28	1			4
07	4371	X	3699	-0-	-672	-0-	3670	3	29	9	Y	26	25	1			5
08	4123	X	3738	-0-	-385	-0-	3710	3	28	9	Y	25	25	1			5
09	3930	X	3629	-0-	-301	-0-	3594	3	35	9	Y	32	32	1			5
10	4061	X	3594	-0-	-467	-0-	3560	3	34	9	Y	31	31	1			5

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

05	3441	X	2520	-0-	-921	-0-	2516	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	3210	X	2891	-0-	-319	-0-	2887	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	3317	X	2756	-0-	-561	-0-	2753	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	3131	X	2871	-0-	-260	-0-	2867	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	2880	X	2814	-0-	-66	-0-	2794	3	20	9	Y	18	16	1			3
10	2976	X	2623	-0-	-353	-0-	2599	3	24	9	Y	22	21	1			4

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

05	3627	X	3282	-0-	-345	-0-	3280	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4196	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4245	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4010	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	4200	X	3246	-0-	-954	-0-	3244	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	4340	X	979	-0-	-3361	-0-	979	3			Y	-0-					-0-

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

05	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5056	3	94	9	Y	85	85	1			14
06	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5197	3	103	9	Y	94	94	1			14
07	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5843	3	94	9	Y	85	83	1			16
08	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5003	3	92	9	Y	84	84	1			16
09	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7560	3	65	9	Y	59	65	1			10
*10	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6759	3	42	9	Y	38	42	1			6

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

05	7192	X	5942	-0-	-1250	-0-	5934	3	8	9	Y	7	7	1			1
06	6870	X	6222	-0-	-648	-0-	6214	3	8	9	Y	7	7	1			1
07	7037	X	6308	-0-	-729	-0-	6300	3	8	9	Y	7	7	1			1
08	6541	X	6247	-0-	-294	-0-	6239	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	6240	X	5964	-0-	-276	-0-	5888	3	76	9	Y	69	59	1			11
10	6417	X	5720	-0-	-697	-0-	5639	3	81	9	Y	74	73	1			12

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	318	1	1704	2	Y	19	36	1			103
							21	9									
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	195	1	1786	2	Y	25					128
							28	9									
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	254	1	1691	2	Y	29	30	1			127
							32	9									
08	2046	N	1926	-0-	-120	-0-	265	1	1640	2	Y	19	29	1			117
							21	9									
09	2010	N	1795	-0-	-215	-0-	286	1	1491	2	Y	16	27	1			106
							18	9									
10	1984	N	1841	-0-	-143	-0-	306	1	1511	2	Y	22	27	1			101
							24	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		4	-0-	4	412	1	1	3	2	Y	-0-					18
06	1933	X	1521	-0-	-412	-0-	148	1	1352	2	Y	19					37
							21	9									
07	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	190	1	1263	2	Y	21	23	1			35
							23	9									
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	182	1	1127	2	Y	13	20	1			28
							14	9									
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	122	1	637	2	Y	7	12	1			23
							8	9									
*10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	127	1	626	2	Y	9	11	1			21
							10	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	739	-0-	-191	-0-	115	1	616	2	Y	7	13	1			77
							8	9									
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	77	1	708	2	Y	10					87
							11	9									
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	112	1	745	2	Y	13	13	1			87
							14	9									
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	106	1	659	2	Y	8	12	1			83
							9	9									
09	1500	N	768	-0-	-732	-0-	122	1	638	2	Y	7	12	1			78
							8	9									
10	868	N	386	-0-	-482	-0-	64	1	316	2	Y	5	6	1			77
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	202	1	1080	2	Y	12	23	1			20
							13	9									
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	64	1	591	2	Y	8					28
							9	9									
07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	306	1	2037	2	Y	35	37	1			26
							39	9									
08	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	372	1	2303	2	Y	27	41	1			12
							30	9									
09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	359	1	1871	2	Y	31	34	1			9
							34	9									
10	2232	N	2075	-0-	-157	-0-	343	1	1695	2	Y	34	31	1			12
							37	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
GENECOV WELL #: 7 RRCID -> 219563 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8879 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					13
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	8	1	75	2	Y	1					14
							1	9									
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	28	1	184	2	Y	3	3	1			14
							3	9									
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	90	2	Y	1	2	1			13
							1	9									
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	122	1	637	2	Y	7	12	1			8
							8	9									
10	217	N	133	-0-	-84	-0-	22	1	109	2	Y	2	2	1			8
							2	9									

RUDMAN-GENECOV SWD WELL #: 1 RRCID -> 224579 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3298 - 3422

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

05	3100	N	3167	-0-	67	67	248	1	1327	2	Y	15	28	1			74
							1575	3	17	9							
06	1563	N	1496	-0-	-67	-0-	145	1	1330	2	Y	19					93
							21	9									
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	206	1	1369	2	Y	23	25	1			91
							25	9									
08	1860	X	1563	-0-	-297	-0-	215	1	1331	2	Y	15	24	1			82
							17	9									
09	1800	X	1517	-0-	-283	-0-	242	1	1260	2	Y	14	23	1			73
							15	9									
10	1860	X	1679	-0-	-181	-0-	279	1	1378	2	Y	20	25	1			68
							22	9									

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

05	1612	N	1137	-0-	-475	-0-	177	1	948	2	Y	11	20	1			55
							12	9									
06	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	118	1	1077	2	Y	15					70
							17	9									
07	1147	N	931	-0-	-216	-0-	120	1	796	2	Y	14	14	1			70
							15	9									
08	1147	N	939	-0-	-208	-0-	129	1	800	2	Y	9	14	1			65
							10	9									
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	309	1	1613	2	Y	18	30	1			53
							20	9									
*10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	349	1	1727	2	Y	25	31	1			47
							28	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	401 26	1 9	2144	2	Y	24	45	1			68
06	2040	N	1998	-0-	-42	-0-	194 28	1 9	1776	2	Y	25					93
07	2108	N	1460	-0-	-648	-0-	188 23	1 9	1249	2	Y	21	22	1			92
08	2573	N	1442	-0-	-1131	-0-	198 15	1 9	1229	2	Y	14	22	1			84
09	2010	N	1482	-0-	-528	-0-	236 15	1 9	1231	2	Y	14	23	1			75
*10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	246 19	1 9	1215	2	Y	17	22	1			70

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

05	651	N	182	-0-	-469	-0-	182	2			N	-0-					170
06	330	N	216	-0-	-114	-0-	208	2	8	9	N	7					177
07	558	N	450	-0-	-108	-0-	449	2	1	9	N	1	159	1			19
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					19
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					19
10	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					19

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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

05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					311
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					311
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	1	184	1			128
08	341	N	57	-0-	-284	-0-	57	2			N	-0-					128
09	300	N	71	-0-	-229	-0-	71	2			N	-0-					128
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					128

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

05	3100	N	2147	-0-	-953	4949	2126	2	21	9	Y	19	87	1			83
06	3000	N	2865	-0-	-135	4814	2855	2	10	9	Y	9					92
07	3100	N	1251	-0-	-1849	2965	1239	2	12	9	Y	11					103
08	4794	X	1829	-0-	-2965	-0-	1818	2	11	9	Y	10					113
09	2880	X	1915	-0-	-965	-0-	1904	2	11	9	Y	10					123
10	2976	X	1532	-0-	-1444	-0-	1523	2	9	9	Y	8	79	1			52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	518	2	21	9	Y	19	87	1			83
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	587	2	10	9	Y	9					92
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	888	2	12	9	Y	11					103
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1285	2	11	9	Y	10					113
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1762	2	11	9	Y	10					123
*10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2333	2	9	9	Y	8	79	1			52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3459	2	3	9	Y	3					183
06	3150	X	2094	-0-	-1056	-0-	2087	2	7	9	Y	6					189
07	3162	X	2490	-0-	-672	-0-	2475	2	15	9	Y	14	106	1			97
08	3472	X	2280	-0-	-1192	-0-	2254	2	26	9	Y	24					121
09	3360	X	1959	-0-	-1401	-0-	1955	2	4	9	Y	4					125
10	3472	X	1689	-0-	-1783	-0-	1557	2	132	9	Y	120	104	1			141

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2848	2	2	9	Y	2					122
06	3060	X	2262	-0-	-798	-0-	2258	2	4	9	Y	4					126
07	3162	X	3107	-0-	-55	-0-	3096	2	11	9	Y	10	71	1			65
08	3100	X	2990	-0-	-110	-0-	2972	2	18	9	Y	16					81
09	2940	X	2182	-0-	-758	-0-	2179	2	3	9	Y	3					84
10	3100	X	2734	-0-	-366	-0-	2647	2	87	9	Y	79	69	1			94

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
05	3286	X	2925	-0-	-361	-0-	2905	2	20	9	N	18					165
06	3180	X	2824	-0-	-356	-0-	2818	2	6	9	N	5					170
07	3131	X	2842	-0-	-289	-0-	2834	2	8	9	N	7	157	1			20
08	2976	X	2790	-0-	-186	-0-	2782	2	8	9	N	7					27
09	2880	X	2737	-0-	-143	-0-	2723	2	14	9	N	13					40
10	2914	X	2796	-0-	-118	-0-	2785	2	11	9	N	10					50

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
*04	15420	X	13034	-0-	-2386	-0-	13034	3			N	-0-					-0-
*05	16957	X	13472	-0-	-3485	-0-	13472	3			N	-0-					-0-
*06	16410	X	9178	-0-	-7232	-0-	9178	3			N	-0-					-0-
*07	16957	X	6901	-0-	-10056	-0-	6901	3			N	-0-					-0-
*08	16499	X	16499	-0-	-0-	-0-	16499	3			N	-0-					-0-
*09	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	15204	3			N	-0-					-0-
*10	15308	X	15308	-0-	-0-	-0-	15308	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
*04	3390	X	2393	-0-	-997	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
*05	3503	X	1092	-0-	-2411	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
*06	3210	X	2638	-0-	-572	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
*07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
*08	2480	X	2425	-0-	-55	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
*09	2640	X	2234	-0-	-406	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2545	-0-	-369	-0-	2545	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	37050	X	32924	-0-	-4126	-0-	32924	3			N	-0-					-0-
*05	38285	X	31993	-0-	-6292	-0-	31993	3			N	-0-					-0-
*06	37050	X	29758	-0-	-7292	-0-	29758	3			N	-0-					-0-
*07	38285	X	28725	-0-	-9560	-0-	28725	3			N	-0-					-0-
*08	28315	X	28315	-0-	-0-	-0-	28315	3			N	-0-					-0-
*09	32910	X	26396	-0-	-6514	-0-	26396	3			N	-0-					-0-
10	31992	X	26799	-0-	-5193	-0-	26799	3			N	-0-					-0-

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

*04	19680	X	16797	-0-	-2883	-0-	16797	3			N	-0-					-0-
*05	19809	X	16922	-0-	-2887	-0-	16922	3			N	-0-					-0-
*06	18600	X	15984	-0-	-2616	-0-	15984	3			N	-0-					-0-
*07	18476	X	16153	-0-	-2323	-0-	16153	3			N	-0-					-0-
*08	15901	X	15901	-0-	-0-	-0-	15901	3			N	-0-					-0-
*09	16800	X	14867	-0-	-1933	-0-	14867	3			N	-0-					-0-
10	16926	X	14785	-0-	-2141	-0-	14785	3			N	-0-					-0-

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

*04	0		70847	-0-	70847	325735	70847	3			N	-0-					-0-
*05	0		65065	-0-	65065	390800	65065	3			N	-0-					-0-
*06	0		56949	-0-	56949	447749	56949	3			N	-0-					-0-
*07	0		51991	-0-	51991	499740	51991	3			N	-0-					-0-
*08	547161	X	47421	-0-	-499740	-0-	47421	3			N	-0-					-0-
*09	114000	X	45371	-0-	-68629	-0-	45371	3			N	-0-					-0-
10	117800	X	46263	-0-	-71537	-0-	46263	3			N	-0-					-0-

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

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	W	11874	-0-	11874	11874	11874	3			N	-0-					-0-
*09	0	W	20699	-0-	20699	32573	20699	3			N	-0-					-0-
10	0	W	20271	-0-	20271	52844	20271	3			N	-0-					-0-

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
EDENS WELL #: 3 RRCID -> 151182 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8913 - 9952

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2014 - P&A 08/07/14

EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2340	2	17	9	N	15					65
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2286	2	9	9	N	8	3	8			70
07	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2893	2	6	9	N	5	2	8			73
08	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2543	2	55	9	N	50	29	1	4	8	90
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2462	2	8	9	N	7	3	8			94
*10	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2887	3	11	9	N	10	2	8			102

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2160	2	4	9	N	4					82
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2106	2	19	9	N	17	2	8			97
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2235	2	10	9	N	9	2	8			104
08	2108	N	2016	-0-	-92	-0-	2013	2	3	9	N	3	3	8			104
09	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	1944	2	7	9	N	6	3	8			107
*10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2300	3	10	9	N	9	2	8			114

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
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2275	2	8	9	Y	7					81
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1824	2	7	9	Y	6					87
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1660	2	26	9	Y	24					111
08	DLQ G-10		1269	-0-	1269	1269	1269	2			Y	-0-	92	1			19
09	DLQ G-10		2194	-0-	2194	3463	2171	2	23	9	Y	21	2	8			38
10	DLQ G-10		2496	-0-	2496	5959	2448	3	48	9	Y	44	1	8			81

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
05	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	1468	3	17	9	N	15	15	0			-0-
06	1560	N	1115	-0-	-445	-0-	1103	3	12	9	N	11	11	0			-0-
07	1612	N	1457	-0-	-155	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	936	-0-	-552	-0-	936	3			N	-0-					-0-
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1155	3	21	9	N	19	19	0			-0-
*10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1489	3	11	9	N	10	10	0			-0-

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
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	680	3	8	9	N	7	7	0			-0-
06	780	N	624	-0-	-156	-0-	617	2	7	9	N	6	6	1			-0-
07	620	N	383	-0-	-237	-0-	379	3	4	9	N	4	4	1			-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	640	3	8	9	N	7	7	1			-0-
*10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	716	3	3	9	N	3	3	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					73
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					73
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					73
08	DLQ G-10		1709	-0-	1709	1709	1686	2	23	9	Y	21	83	1			11
09	DLQ G-10		1764	-0-	1764	3473	1752	2	12	9	Y	11					22
10	DLQ G-10		2207	-0-	2207	5680	2181	3	26	9	Y	24					46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					70
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2450	2	15	9	N	14	4	8			80
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2183	2	10	9	N	9	2	8			87
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2401	2	24	9	N	22	4	8			105
09	2400	N	275	-0-	-2125	-0-	262	2	13	9	N	12	3	8			114
*10	3100	N	3552	-0-	452	452	3533	3	19	9	N	17	2	8			129

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2320	2	26	9	N	24					92
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2527	2	18	9	N	16	5	8			103
07	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2694	2	7	9	N	6	4	8			105
08	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2762	2	29	9	N	26	4	8			127
09	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2766	2	35	9	N	32	4	8			155
*10	3100	N	3738	-0-	638	638	3718	3	20	9	N	18	3	8			170

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1956	2	25	9	N	23					80
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2065	2	7	9	N	6	2	8			84
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2277	2	24	9	N	22	2	8			104
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2256	2	20	9	N	18	2	8			120
09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2479	2	26	9	N	24	2	8			142
*10	3100	N	3215	-0-	115	115	3205	3	10	9	N	9	1	8			150

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	44	-0-	-421	-0-	44	2			N	-0-					139
06	510	N	37	-0-	-473	-0-	34	2	3	9	N	3	3	8			139
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	15	2	2	9	N	2	2	8			139
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	22	2	3	9	N	3	3	8			139
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	2	2	9	N	2	2	8			139
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					139

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1347	2	8	9	N	7					179
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1454	2	14	9	N	13	2	8			190
07	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1337	2	1	9	N	1	1	8			190
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1489	2	4	9	N	4	154	1	2	8	38
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1571	2	11	9	N	10	1	8			47
*10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1997	3	4	9	N	4	3	8			48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1954	2	30	9	N	27					99
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1493	2	28	9	N	25	4	8			120
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1785	2	35	9	N	32	3	8			149
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1599	2	61	9	N	55	18	1	4	8	182
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1791	2	43	9	N	39	4	8			217
*10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2469	3	8	9	N	7	2	8			222

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1617	2	14	9	N	13					155
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1134	2	22	9	N	20	3	8			172
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1344	2	29	9	N	26	178	1	2	8	18
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1381	2	41	9	N	37	15	1	3	8	37
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1436	2	14	9	N	13	3	8			47
*10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1833	3	13	9	N	12	1	8			58

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
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3166	2	17	9	N	15					80
06	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2484	2	15	9	N	14	5	8			89
07	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2468	2	28	9	N	25	2	8			112
08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2708	2	62	9	N	56	30	1	3	8	135
09	1920	X	1319	-0-	-601	-0-	1282	2	37	9	N	34	4	8			165
10	1984	X	35	-0-	-1949	-0-	32	3	3	9	N	3	3	8			165

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2450	2	26	9	N	24					94
06	2250	X	2051	-0-	-199	-0-	2049	2	2	9	N	2	2	8			94
07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2933	2	28	9	N	25	2	8			117
08	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2835	2	23	9	N	21	3	8			135
09	3000	N	3048	-0-	48	48	3024	2	24	9	N	22	3	8			154
*10	3100	N	3878	-0-	778	826	3859	3	19	9	N	17	2	8			169

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					182
06	3120	X	2480	-0-	-640	-0-	2477	2	3	9	N	3	154	1	1	8	30
07	3224	X	1977	-0-	-1247	-0-	1977	2			N	-0-					30
08	3224	X	2194	-0-	-1030	-0-	2193	2	1	9	N	1	1	8			30
09	3120	X	2220	-0-	-900	-0-	2219	2	1	9	N	1	1	8			30
10	2573	X	2306	-0-	-267	-0-	86	1	2219	2	N	1	1	8			30
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	111	1	1546	2	Y	48					135
							244	3	53	9							
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	128	1	1636	2	Y	10					145
							259	3	11	9							
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	112	1	1347	2	Y	30					175
							193	3	33	9							
08	1953	N	1662	-0-	-291	-0-	111	1	1338	2	Y	16	168	1			23
							195	3	18	9							
09	2040	N	1761	-0-	-279	-0-	104	1	1418	2	Y	20					43
							217	3	22	9							
*10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	132	1	1437	2	Y	7					50
							270	3	8	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	34	1	804	2	N	7					27
							208	3	8	9							
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	39	1	928	2	N	8					35
							238	3	9	9							
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	43	1	1028	2	N	7					42
							258	3	8	9							
08	1054	N	647	-0-	-407	-0-	21	1	499	2	N	3					45
							124	3	3	9							
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					45
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	972	-0-	-20	-0-	82	1	657	2	N	15					125
							216	3	17	9							
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	62	1	625	2	N	10					135
							226	3	11	9							
07	992	N	804	-0-	-188	-0-	50	1	533	2	N	10					145
							210	3	11	9							
08	961	N	940	-0-	-21	-0-	50	1	622	2	N	12					157
							255	3	13	9							
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	44	1	664	2	N	11					168
							212	3	12	9							
*10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	64	1	616	2	N	8	158	1			18
							264	3	9	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 2X RRCID -> 136355 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8970 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	159 342	1 3	2186	2	Y	-0-					-0-
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	153 305	1 3	1935	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	136 235	1 3	1635	2	Y	-0-					-0-
08	2697	X	2261	-0-	-436	-0-	153 269	1 3	1839	2	Y	-0-					-0-
09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	166 347	1 3	2264	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	1996	-0-	-701	-0-	144 292	1 3	1560	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13 31	1 3	188	2	Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15 34	1 3	201	2	Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	26 51	1 3	329	2	Y	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	22 42	1 3	275	2	Y	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16 39	1 3	232	2	Y	-0-					-0-
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20 35	1 3	247	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	715	-0-	-370	-0-	41 93	1 3	581	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1014	-0-	-126	-0-	61 137	1 3	816	2	Y	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	56 112	1 3	722	2	Y	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	63 122	1 3	797	2	Y	-0-					-0-
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	70 157	1 3	964	2	Y	-0-					-0-
*10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	92 166	1 3	1154	2	Y	-0-					-0-

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
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	136 314	1 3	1947	2	Y	-0-					25
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	139 311	1 3	1852	2	Y	-0-	25	1			-0-
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	127 252	1 3	1631	2	Y	-0-					-0-
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	114 221	1 3	1443	2	Y	-0-					-0-
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	101 226	1 3	1384	2	Y	-0-					-0-
*10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	101 184	1 3	1274	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	113	1	1636	2	Y	-0-			-0-
							265	3							
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	127	1	1681	2	Y	-0-			-0-
							282	3							
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	137	1	1749	2	Y	-0-			-0-
							269	3							
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	138	1	1750	2	Y	-0-			-0-
							268	3							
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	109	1	1498	2	Y	-0-			-0-
							244	3							
10	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	114	1	1434	2	Y	-0-			-0-
							207	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
05	1705	N	1067	-0-	-638	-0-	34	1	818	2	N	3			28
							212	3	3	9					
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	47	1	1102	2	N	7			35
							283	3	8	9					
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	76	1	1804	2	N	10			45
							452	3	11	9					
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	60	1	1428	2	N	7			52
							354	3	8	9					
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	56	1	1314	2	N	6			58
							350	3	7	9					
10	1891	N	1528	-0-	-363	-0-	49	1	1214	2	N	7			65
							257	3	8	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
05	2077	N	1765	-0-	-312	-0-	104	1	1436	2	Y	-0-			-0-
							225	3							
06	2070	N	1107	-0-	-963	-0-	71	1	895	2	Y	-0-			-0-
							141	3							
07	1953	N	1502	-0-	-451	-0-	102	1	1224	2	Y	-0-			-0-
							176	3							
08	1767	N	1603	-0-	-164	-0-	109	1	1304	2	Y	-0-			-0-
							190	3							
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	107	1	1454	2	Y	-0-			-0-
							223	3							
10	1488	N	720	-0-	-768	-0-	52	1	562	2	Y	-0-			-0-
							106	3							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	75	1	1765	2	N	10			47
							455	3	11	9					
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	76	1	1800	2	N	10			57
							462	3	11	9					
07	2387	N	2183	-0-	-204	-0-	71	1	1680	2	N	10			67
							421	3	11	9					
08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	86	1	2049	2	N	8			75
							509	3	9	9					
09	2340	N	2213	-0-	-127	-0-	72	1	1686	2	N	5			80
							449	3	6	9					
10	2170	N	2065	-0-	-105	-0-	67	1	1643	2	N	7			87
							347	3	8	9					

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 10X RRCID -> 216282 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9002 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	638	-0-	-943	-0-	36	1	518	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	47	1	621	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
07	1643	N	969	-0-	-674	-0-	61	1	786	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	61	1	777	2	Y	-0-					-0-
							119	3									
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	119	1	1650	2	Y	-0-					-0-
							270	3									
*10	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	151	1	1897	2	Y	-0-					-0-
							273	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. (I) GAS 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	837	N	270	-0-	-567	-0-	9	1	208	2	N	-0-					38
							53	3									
06	540	N	74	-0-	-466	-0-	2	1	57	2	N	-0-					38
							15	3									
07	341	N	29	-0-	-312	-0-	1	1	21	2	N	2					40
							5	3	2	9							
08	279	N	43	-0-	-236	-0-	1	1	32	2	N	2					42
							8	3	2	9							
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					42
							15	3									
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					42
							8	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	23	1	535	2	N	-0-					26
							138	3									
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	10	1	243	2	N	-0-					26
							63	3									
07	589	N	414	-0-	-175	-0-	13	1	319	2	N	2					28
							80	3	2	9							
08	682	N	328	-0-	-354	-0-	11	1	254	2	N	-0-					28
							63	3									
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	10	1	239	2	N	2					30
							64	3	2	9							
*10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	14	1	332	2	N	-0-					30
							70	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	42	1	906	2	N	-0-					105
							188	3									
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	38	1	707	2	N	7					112
							146	3	8	9							
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	61	1	809	2	N	6					118
							167	3	7	9							
08	1147	N	778	-0-	-369	-0-	43	1	597	2	N	6	101	1			23
							131	3	7	9							
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	68	1	791	2	N	-0-					23
							173	3									
10	1054	N	548	-0-	-506	-0-	43	1	414	2	N	-0-					23
							91	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-		58	1	1363	2	N	5					75
								351	3	6	9							
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-		43	1	1023	2	N	3					78
								263	3	3	9							
07	1550	N	954	-0-	-596	-0-		31	1	730	2	N	9					87
								183	3	10	9							
08	1767	N	1063	-0-	-704	-0-		34	1	823	2	N	1					88
								205	3	1	9							
09	1320	N	125	-0-	-1195	-0-		4	1	94	2	N	2					90
								25	3	2	9							
10	961	N	509	-0-	-452	-0-		17	1	406	2	N	-0-					90
								86	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1231	-0-	-288	-0-		46	1	979	2	N	3					23
								203	3	3	9							
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-		61	1	1147	2	N	9					32
								238	3	10	9							
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-		92	1	1231	2	N	6					38
								255	3	7	9							
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-		90	1	1238	2	N	7					45
								272	3	8	9							
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-		99	1	1149	2	N	5					50
								252	3	6	9							
*10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-		132	1	1262	2	N	7					57
								276	3	8	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2640	-0-	-57	-0-		85	1	2022	2	N	10					93
								522	3	11	9							
06	2550	N	2522	-0-	-28	-0-		82	1	1931	2	N	12					105
								496	3	13	9							
07	2573	N	2437	-0-	-136	-0-		79	1	1874	2	N	13					118
								470	3	14	9							
08	2635	N	2314	-0-	-321	-0-		75	1	1786	2	N	9	93	1			34
								443	3	10	9							
09	2520	N	2068	-0-	-452	-0-		67	1	1578	2	N	3					37
								420	3	3	9							
10	2449	N	2217	-0-	-232	-0-		72	1	1766	2	N	5					42
								373	3	6	9							

DAVIS UNIT WELL #: 13X RRCID -> 222555 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10070 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-		128	1	1841	2	N	3					93
								298	3	3	9							
06	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-		169	1	2238	2	N	22					115
								375	3	24	9							
07	2418	N	1928	-0-	-490	-0-		121	1	1548	2	N	18					133
								239	3	20	9							
08	2263	N	1839	-0-	-424	-0-		116	1	1473	2	N	22					155
								226	3	24	9							
09	2340	N	2312	-0-	-28	-0-		134	1	1855	2	N	18	138	1			35
								303	3	20	9							
*10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-		147	1	1849	2	N	23					58
								266	3	25	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
05	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	62	1	1115	2	N	1					68
							287	3	1	9							
06	1770	N	1566	-0-	-204	-0-	63	1	1194	2	N	2					70
							307	3	2	9							
07	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	61	1	1176	2	N	2					72
							296	3	2	9							
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	61	1	1153	2	N	1					73
							286	3	1	9							
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	79	1	1556	2	N	2					75
							415	3	2	9							
*10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	79	1	1598	2	N	-0-					75
							337	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	22	1	517	2	N	-0-					82
							133	3									
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	21	1	500	2	N	-0-					82
							128	3									
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	22	1	527	2	N	-0-					82
							133	3									
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	21	1	507	2	N	-0-					82
							126	3									
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	23	1	551	2	N	2	60	1			24
							147	3	2	9							
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	22	1	544	2	N	-0-					24
							115	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
05	465	N	163	-0-	-302	-0-	7	1	124	2	N	-0-					20
							32	3									
06	390	N	212	-0-	-178	-0-	9	1	162	2	N	-0-					20
							41	3									
07	186	N	91	-0-	-95	-0-	4	1	68	2	N	3					23
							16	3	3	9							
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	6	1	116	2	N	-0-					23
							29	3									
09	210	N	159	-0-	-51	-0-	6	1	121	2	N	-0-					23
							32	3									
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	N	-0-					23
							52	3									

HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 226088 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10110 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1095	-0-	-331	-0-	35	1	837	2	N	5					108
							217	3	6	9							
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	38	1	908	2	N	7					115
							234	3	8	9							
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	51	1	1217	2	N	13					128
							306	3	14	9							
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	43	1	1020	2	N	4					132
							253	3	4	9							
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	63	1	1475	2	N	7	115	1			24
							393	3	8	9							
10	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	48	1	1191	2	N	6					30
							252	3	7	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	62	1	1325	2	N	5					72
							274	3	6	9							
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	68	1	1273	2	N	8					80
							263	3	9	9							
07	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	95	1	1266	2	N	5					85
							262	3	6	9							
08	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	90	1	1225	2	N	5					90
							268	3	6	9							
09	1620	N	1372	-0-	-248	-0-	91	1	1050	2	N	2					92
							229	3	2	9							
10	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	121	1	1160	2	N	5					97
							254	3	6	9							

LAYTON WELL #: 6 RRCID -> 226563 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9380 - 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
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	2					90
							5	3	2	9							
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					90
							7	3									
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	5					95
							8	3	6	9							
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					95
							9	3									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	2					97
							11	3	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3125	-0-	25	25	176	1	2523	2	N	17					72
							407	3	19	9							
06	2899	N	2874	-0-	-25	-0-	174	1	2296	2	N	18					90
							384	3	20	9							
07	2542	N	2336	-0-	-206	-0-	147	1	1876	2	N	22					112
							289	3	24	9							
08	2790	X	2215	-0-	-575	-0-	141	1	1783	2	N	16					128
							273	3	18	9							
09	2700	X	2551	-0-	-149	-0-	148	1	2047	2	N	19					147
							335	3	21	9							
10	2790	X	2329	-0-	-461	-0-	150	1	1890	2	N	15					162
							272	3	17	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	243	1	3485	2	N	31					158
							563	3	34	9							
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	239	1	3169	2	N	29	162	1			25
							531	3	32	9							
07	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	222	1	2851	2	N	22					47
							441	3	24	9							
08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	214	1	2719	2	N	31					78
							417	3	34	9							
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	181	1	2493	2	N	22					100
							407	3	24	9							
*10	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	213	1	2679	2	N	22					122
							386	3	24	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 9X RRCID -> 227589 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8936 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	210	1	3027	2	N	30					147
							490	3	33	9							
06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	186	1	2459	2	N	26					173
							412	3	29	9							
07	2480	X	1900	-0-	-580	-0-	118	1	1522	2	N	22	157	1			38
							236	3	24	9							
08	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	166	1	2097	2	N	19					57
							321	3	21	9							
09	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	165	1	2287	2	N	21					78
							374	3	23	9							
*10	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	178	1	2232	2	N	30					108
							321	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
05	3565	X	3457	-0-	-108	-0-	195	1	2801	2	N	8					153
							452	3	9	9							
06	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	238	1	3152	2	N	27	157	1			23
							528	3	30	9							
07	3565	X	2606	-0-	-959	-0-	164	1	2097	2	N	20					43
							323	3	22	9							
08	3782	X	2949	-0-	-833	-0-	187	1	2369	2	N	27					70
							363	3	30	9							
09	3900	X	3159	-0-	-741	-0-	184	1	2536	2	N	23					93
							414	3	25	9							
10	4030	X	3143	-0-	-887	-0-	203	1	2546	2	N	25					118
							366	3	28	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
05	2356	N	2150	-0-	-206	-0-	69	1	1646	2	N	9					67
							425	3	10	9							
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	69	1	1641	2	N	8					75
							422	3	9	9							
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	72	1	1719	2	N	15					90
							431	3	17	9							
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	70	1	1669	2	N	7	75	1			22
							414	3	8	9							
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	81	1	1915	2	N	10					32
							510	3	11	9							
10	2232	N	2098	-0-	-134	-0-	68	1	1667	2	N	10					42
							352	3	11	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	55	1	1176	2	N	7					57
							244	3	8	9							
06	1500	N	1495	-0-	-5	-0-	63	1	1181	2	N	5					62
							245	3	6	9							
07	1674	N	1479	-0-	-195	-0-	85	1	1147	2	N	8					70
							238	3	9	9							
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	89	1	1214	2	N	5					75
							266	3	6	9							
09	1500	N	1368	-0-	-132	-0-	90	1	1046	2	N	3					78
							229	3	3	9							
10	1488	N	1180	-0-	-308	-0-	93	1	887	2	N	5					83
							194	3	6	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					28
							8	3									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					28
							6	3									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
DAVIS GAS UNIT					WELL #: 8X	RRCID -> 229025						COMPL. DATE 03/31/2007					TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 10100
05	2077	N	1811	-0-	-266	-0-	97	1	1380	2	Y	102					132
							222	3	112	9							
06	2430	N	1627	-0-	-803	-0-	92	1	1228	2	Y	92	157	1			67
							206	3	101	9							
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	156	1	2008	2	Y	70					137
							311	3	77	9							
08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	156	1	1978	2	Y	85	164	1			58
							303	3	94	9							
09	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	144	1	1990	2	Y	154					212
							325	3	169	9							
*10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	146	1	1841	2	Y	100	182	1			130
							265	3	110	9							
HARRISON, B. S.					WELL #: 7	RRCID -> 229117						COMPL. DATE 05/10/2007					TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9852 - 10080
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	58	1	1251	2	N	3					90
							260	3	3	9							
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	71	1	1342	2	N	2					92
							278	3	2	9							
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	91	1	1213	2	N	-0-					92
							251	3									
08	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	88	1	1192	2	N	-0-	67	1			25
							260	3									
09	1680	N	1192	-0-	-488	-0-	78	1	913	2	N	-0-					25
							201	3									
*10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	134	1	1279	2	N	3					28
							280	3	3	9							
PELHAM					WELL #: 2	RRCID -> 231035						COMPL. DATE 06/11/2007					TOTAL DEPTH 10455 PERF.10018 - 10292
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	69	1	1290	2	Y	-0-					-0-
							175	3									
06	1260	N	790	-0-	-470	-0-	36	1	663	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
07	1488	N	505	-0-	-983	-0-	25	1	428	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
08	1519	N	929	-0-	-590	-0-	45	1	784	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
09	780	N	744	-0-	-36	-0-	35	1	627	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
*10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	39	1	712	2	Y	-0-					-0-
							84	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	35	1	818	2	N	4					47
							211	3	4	9							
06	1320	N	858	-0-	-462	-0-	28	1	654	2	N	8					55
							167	3	9	9							
07	1302	N	988	-0-	-314	-0-	32	1	758	2	N	7					62
							190	3	8	9							
08	1054	N	875	-0-	-179	-0-	28	1	671	2	N	8					70
							167	3	9	9							
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	44	1	1039	2	N	8					78
							277	3	9	9							
*10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	42	1	1037	2	N	7					85
							219	3	8	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	1					103
							8	3	1	9							
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	5					108
							27	3	6	9							
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	2					110
							15	3	2	9							
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					110
							7	3									
09	150	N	92	-0-	-58	-0-	3	1	70	2	N	-0-					110
							19	3									
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	15	2	N	2					112
							3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	78	1	1839	2	N	8					95
							474	3	9	9							
06	2460	N	2196	-0-	-264	-0-	71	1	1682	2	N	10					105
							432	3	11	9							
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	71	1	1695	2	N	15					120
							426	3	17	9							
08	2387	N	2312	-0-	-75	-0-	75	1	1785	2	N	8	99	1			29
							443	3	9	9							
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	74	1	1728	2	N	8					37
							460	3	9	9							
10	2201	N	1951	-0-	-250	-0-	63	1	1549	2	N	10					47
							328	3	11	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	93	1	1973	2	N	10					45
							408	3	11	9							
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	72	1	1348	2	N	7					52
							279	3	8	9							
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	97	1	1308	2	N	8					60
							271	3	9	9							
08	2480	N	1700	-0-	-780	-0-	96	1	1311	2	N	5					65
							287	3	6	9							
09	1710	N	1553	-0-	-157	-0-	103	1	1188	2	N	2					67
							260	3	2	9							
10	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	123	1	1181	2	N	5					72
							259	3	6	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
HEMBY, T.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 210988 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9232 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					8
06	270	N	138	-0-	-132	-0-	138	2			Y	-0-					8
07	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			Y	-0-					8
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					8
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					8
*10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34503	X	32293	-0-	-2210	-0-	32126	3	167	9	N	152	175	1			57
06	33390	X	32926	-0-	-464	-0-	32720	3	206	9	N	187	177	1			67
07	33356	X	-0-	-0-	-33356	-0-					N	131					198
08	33356	X	32344	-0-	-1012	-0-	32149	3	195	9	N	177	181	1			194
09	32940	X	30723	-0-	-2217	-0-	30601	3	122	9	N	111	184	1			121
10	34038	X	31663	-0-	-2375	-0-	31523	3	140	9	N	127					248

FOREST OIL CORPORATION 275740
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
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	390	N	185	-0-	-205	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					46
06	810	N	529	-0-	-281	-0-	529	2			N	-0-					46
07	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-					46
08	651	N	267	-0-	-384	-0-	267	2			N	-0-					46
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					46
*10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					46

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206357 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10310

05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	388	1	988	2	N	8	66	1			11
							9	9									
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	427	1	1077	2	N	-0-					11
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	413	1	1006	2	N	-0-					11
08	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	426	1	873	2	N	1					12
							1	9									
09	1500	N	1194	-0-	-306	-0-	393	1	801	2	N	-0-					12
10	1426	N	1167	-0-	-259	-0-	425	1	742	2	N	-0-					12

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

05	961	N	506	-0-	-455	-0-	49	1	456	2	Y	1					6
							1	9									
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	89	1	861	2	Y	-0-	6	1			-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	86	1	820	2	Y	4					4
							4	9									
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	129	1	1305	2	Y	1					5
							1	9									
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	104	1	1218	2	Y	1					6
							1	9									
*10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	110	1	1197	2	Y	1					7
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
MARTIN-TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 207310 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	236	1	2194	2	N	1					13
							1	9									
06	2520	N	2112	-0-	-408	-0-	198	1	1910	2	N	4					17
							4	9									
07	2480	N	2437	-0-	-43	-0-	231	1	2191	2	N	14					31
							15	9									
08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	221	1	2238	2	N	4					35
							4	9									
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	179	1	2096	2	N	-0-					35
*10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	209	1	2269	2	N	4					39
							4	9									

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
05	2635	X	2037	-0-	-598	-0-	887	1	1016	2	Y	122	112	1			49
							134	9									
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	870	1	2166	2	Y	33	79	1			3
							36	9									
07	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	895	1	1844	2	Y	30					33
							33	9									
08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	909	1	2042	2	Y	38	35	1			36
							42	9									
09	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	890	1	2139	2	Y	27	56	1			7
							30	9									
10	2852	X	771	-0-	-2081	-0-	763	1	8	9	Y	7					14

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
05	3100	N	2334	-0-	-766	910	165	1	2169	2	Y	-0-					-0-
06	2834	N	1924	-0-	-910	-0-	137	1	1787	2	Y	-0-					-0-
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	173	1	2164	2	Y	-0-					-0-
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	181	1	2112	2	Y	-0-					-0-
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	173	1	2096	2	Y	-0-					-0-
*10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	184	1	2083	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	88	1	733	2	Y	-0-					57
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	131	1	1108	2	Y	1	57	1			1
							1	9									
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	112	1	955	2	Y	-0-					1
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	124	1	1024	2	Y	-0-					1
09	1140	N	991	-0-	-149	-0-	114	1	877	2	Y	-0-					1
10	1054	N	924	-0-	-130	-0-	109	1	815	2	Y	-0-					1

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
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	120	1	991	2	N	-0-					24
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	150	1	1272	2	N	-0-					24
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	172	1	1463	2	N	-0-					24
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	193	1	1593	2	N	-0-					24
09	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	125	1	959	2	N	-0-					24
*10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	198	1	1481	2	N	15					39
							17	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
05	713	N	114	-0-	-599	-0-	114	1			Y	-0-					-0-
06	990	N	21	-0-	-969	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	54	-0-	-70	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	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
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

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
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-

PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	140	1	1529	2	Y	-0-	17	1			-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	114	1	1635	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1281	-0-	-548	-0-	98	1	1183	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	131	1	1471	2	Y	-0-					-0-
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	155	1	1752	2	Y	-0-					-0-
*10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	148	1	1576	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	157	1	2527	2	Y	-0-					-0-
06	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	167	1	2644	2	Y	-0-					-0-
07	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	168	1	2558	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2776	-0-	-448	-0-	185	1	2591	2	Y	-0-					-0-
09	3120	X	3117	-0-	-3	-0-	205	1	2912	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2484	-0-	-430	-0-	173	1	2311	2	Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 211742 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	27	1	329	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	23	1	292	2	Y	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	32	1	365	2	Y	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	36	1	351	2	Y	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	33	1	312	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	335	-0-	-68	-0-	33	1	302	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 211871 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9351 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	217	-0-		-0-	-0-	217	2			Y	-0-					6
06	60	N	50	-0-		-10	-0-	50	2			Y	-0-					6
07	120	N	120	-0-		-0-	-0-	120	2			Y	-0-					6
08	217	N	63	-0-		-154	-0-	63	2			Y	-0-					6
09	86	N	86	-0-		-0-	-0-	86	2			Y	-0-					6
10	124	N	38	-0-		-86	-0-	38	2			Y	-0-					6

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. GAS	(I) 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	1289	N	1289	-0-		-0-	-0-	67	1	831	2	Y	355	399	1			137
								391	9									
06	885	N	885	-0-		-0-	-0-	54	1	696	2	Y	123	214	1			46
								135	9									
07	1091	N	1091	-0-		-0-	-0-	82	1	942	2	Y	61	85	1			22
								67	9									
08	1467	N	1467	-0-		-0-	-0-	127	1	1230	2	Y	100	83	1			39
								110	9									
09	1519	N	1519	-0-		-0-	-0-	133	1	1263	2	Y	112	123	1			28
								123	9									
*10	1455	N	1455	-0-		-0-	-0-	138	1	1254	2	Y	57	77	1			8
								63	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	226	N	226	-0-		-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-		-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	248	N	155	-0-		-93	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-		-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-		-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	155	N	42	-0-		-113	-0-	42	2			N	-0-					-0-

ANDREW GU WELL #: 1 RRCID -> 212496 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9089 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	186	N	36	-0-		-150	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	49	-0-		-101	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-		-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-		-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-		-17	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1581	N	1559	-0-		-22	-0-	180	1	1305	2	Y	67					135
								74	9									
06	1734	N	1734	-0-		-0-	-0-	168	1	1444	2	Y	111	154	1			92
								122	9									
07	1670	N	1670	-0-		-0-	-0-	192	1	1445	2	Y	30					122
								33	9									
08	1731	N	1731	-0-		-0-	-0-	199	1	1517	2	Y	14	128	1			8
								15	9									
09	1530	N	1512	-0-		-18	-0-	176	1	1336	2	Y	-0-					8
10	1581	N	1535	-0-		-46	-0-	188	1	1347	2	Y	-0-					8

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213846 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9130 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	147	1	1377	2	Y	3	1	1	2	8	2
							3	9									
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	223	1	1513	2	Y	1					3
							1	9									
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	158	1	1278	2	Y	-0-					3
08	1519	N	1307	-0-	-212	-0-	162	1	1145	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	1740	N	1162	-0-	-578	-0-	116	1	1046	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1067	-0-	-359	-0-	120	1	946	2	Y	1					1
							1	9									

SMITH-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 213910 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
*10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1261	-0-	-134	-0-	121	1	1123	2	Y	15					47
							17	9									
06	1200	N	995	-0-	-205	-0-	93	1	899	2	Y	3	50	1			-0-
							3	9									
07	1643	N	1002	-0-	-641	-0-	95	1	906	2	Y	1					1
							1	9									
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	126	1	1271	2	Y	10					11
							11	9									
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	108	1	1270	2	Y	2					13
							2	9									
*10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	115	1	1251	2	Y	12					25
							13	9									

THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 214484 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9500 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	54	1	445	2	N	-0-					13
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	65	1	548	2	N	-0-					13
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	74	1	633	2	N	-0-					13
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	72	1	592	2	N	-0-					13
09	600	N	374	-0-	-226	-0-	43	1	330	2	N	1	1	8			13
							1	9									
10	713	N	455	-0-	-258	-0-	54	1	401	2	N	-0-					13

ROSS, D. GU WELL #: 1 RRCID -> 214485 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9444 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
MENEFEE, THEO. WELL #: 1 RRCID -> 214491 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9154 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2370	-0-	-17	-0-	156	1	2214	2	N	-0-					28
06	2460	N	2267	-0-	-193	-0-	449	1	1777	2	N	37	58	1			7
							41	9									
07	2449	N	2126	-0-	-323	-0-	452	1	1674	2	N	-0-					7
08	2356	N	2285	-0-	-71	-0-	510	1	1775	2	N	-0-					7
09	2280	N	1960	-0-	-320	-0-	492	1	1468	2	N	-0-					7
10	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	486	1	1589	2	N	-0-					7

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

05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	100	1	645	2	Y	11					43
							12	9									
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	88	1	525	2	Y	5					48
							6	9									
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	92	1	533	2	Y	5					53
							6	9									
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	98	1	506	2	Y	9					62
							10	9									
09	480	N	403	-0-	-77	-0-	73	1	329	2	Y	1					63
							1	9									
*10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	128	1	529	2	Y	-0-					63

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

05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328

05	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	205	1	2693	2	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2304	-0-	-396	-0-	164	1	2140	2	Y	-0-					-0-
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	235	1	2948	2	Y	-0-					-0-
08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	254	1	2969	2	Y	-0-					-0-
09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	272	1	3288	2	Y	-0-					-0-
*10	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	285	1	3229	2	Y	-0-					-0-

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215267 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9193 - 10310

05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	139	1	1087	2	Y	2					15
							2	9									
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	150	1	1110	2	Y	7					22
							8	9									
07	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	147	1	1151	2	Y	22					44
							24	9									
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	169	1	1377	2	Y	12	36	1			20
							13	9									
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	160	1	1268	2	Y	12					32
							13	9									
*10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	174	1	1264	2	Y	2					34
							2	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	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
05	1054	X	999	-0-	-55	-0-	74	1	925	2	Y	-0-					-0-
06	1020	X	970	-0-	-50	-0-	70	1	900	2	Y	-0-					-0-
07	899	X	867	-0-	-32	-0-	69	1	798	2	Y	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	101	1	978	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	783	-0-	-177	-0-	75	1	708	2	Y	-0-					-0-
*10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	92	1	842	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
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	38	1	297	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	31	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	36	1	286	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	33	1	267	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	28	1	225	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	33	1	243	2	Y	-0-					-0-

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
05	4464	X	4027	-0-	-437	-0-	265	1	3762	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	4230	X	3360	-0-	-870	-0-	222	1	3138	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	3964	-0-	-407	-0-	276	1	3688	2	Y	-0-					-0-
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	322	1	4046	2	Y	-0-					-0-
09	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	307	1	3887	2	Y	-0-					-0-
*10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	335	1	3981	2	Y	-0-					-0-

GOODRICH CARTER WELL #: A 1 RRCID -> 216223 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1545	-0-	-377	-0-	101 6	1 9	1438	2	Y	5	6	1			2
06	1710	N	1468	-0-	-242	-0-	97 7	1 9	1364	2	Y	6	6	1			2
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	109 6	1 9	1455	2	Y	5	5	1			2
08	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	105 4	1 9	1311	2	Y	4	5	1			1
09	1470	N	1283	-0-	-187	-0-	94 2	1 9	1187	2	Y	2	2	1			1
10	1581	N	1310	-0-	-271	-0-	101 8	1 9	1201	2	Y	7	5	1			3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	144	1	1044	2	Y	-0-					11
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	133	1	1144	2	Y	4	9	1			6
							4	9									
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	134	1	1010	2	Y	1					7
							1	9									
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	114	1	873	2	Y	-0-	7	1			-0-
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	124	1	939	2	Y	-0-					-0-
*10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	127	1	909	2	Y	-0-					-0-

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
05	1116	N	981	-0-	-135	-0-	57	1	924	2	Y	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	53	1	843	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	64	1	968	2	Y	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	67	1	937	2	Y	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	67	1	966	2	Y	-0-					-0-
*10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	72	1	975	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
05	2697	X	2562	-0-	-135	-0-	168	1	2388	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	2610	X	2478	-0-	-132	-0-	163	1	2308	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	2697	X	2314	-0-	-383	-0-	161	1	2150	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	2542	N	2462	-0-	-80	-0-	181	1	2273	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	2460	N	2120	-0-	-340	-0-	155	1	1959	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
10	2325	N	2071	-0-	-254	-0-	160	1	1904	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

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
05	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	610	1	9843	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	8070	X	7952	-0-	-118	-0-	473	1	7472	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	645	1	9796	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	11005	X	10142	-0-	-863	-0-	675	1	9459	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	10590	X	7310	-0-	-3280	-0-	480	1	6824	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
10	10447	X	10242	-0-	-205	-0-	714	1	9521	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	160	1	2643	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	139	1	2260	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	3348	-0-	248	248	201	1	3147	2	Y	-0-					-0-
08	2847	X	2599	-0-	-248	-0-	169	1	2423	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
09	2700	X	2426	-0-	-274	-0-	155	1	2268	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	3348	X	1917	-0-	-1431	-0-	130	1	1781	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
05	2790	X	1569	-0-	-1221	-0-	89	1	1422	2	Y	53	26	1			30
							58	9									
06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	196	1	3111	2	Y	183	162	1			51
							201	9									
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	235	1	3459	2	Y	166	141	1			76
							183	9									
08	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	297	1	3988	2	Y	341	333	1			84
							375	9									
09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	228	1	3052	2	Y	239	252	1			71
							263	9									
*10	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	331	1	4201	2	Y	360	308	1			123
							396	9									

BROOKS, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 218636 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550

05	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	15	N	13	-0-	-2	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-

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

05	2697	X	2581	-0-	-116	-0-	159	1	2422	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2313	-0-	-297	-0-	144	1	2169	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2413	-0-	-315	-0-	156	1	2257	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	1905	-0-	-823	-0-	133	1	1772	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	1782	-0-	-858	-0-	123	1	1659	2	Y	-0-					-0-
10	2573	X	1697	-0-	-876	-0-	125	1	1572	2	Y	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	512	1	3290	2	N	10					25
							11	9									
06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	503	1	2983	2	N	13					38
							14	9									
07	3689	X	3582	-0-	-107	-0-	524	1	3041	2	N	15					53
							17	9									
08	3441	X	3096	-0-	-345	-0-	504	1	2590	2	N	2					55
							2	9									
09	3330	X	2922	-0-	-408	-0-	522	1	2360	2	N	36	84	1			7
							40	9									
10	3441	X	2394	-0-	-1047	-0-	467	1	1926	2	N	1					8
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
WALDROP, G.T. GU WELL #: 1 L RRCID -> 219077 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
08	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
10	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 3 T RRCID -> 219080 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	681	1	4581	2	Y	6	32	1			6
							7	9									
06	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	688	1	5308	2	Y	6	10	1			2
							7	9									
07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	658	1	3858	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	5270	X	4129	-0-	-1141	-0-	645	1	3476	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	5460	X	3288	-0-	-2172	-0-	566	1	2716	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
10	5642	X	3488	-0-	-2154	-0-	604	1	2877	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	11	-0-	-1	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	56	1	397	2	Y	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	56	1	397	2	Y	-0-					-0-
*10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	60	1	383	2	Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 1 RRCID -> 219253 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9117 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	103	1	370	2	Y	-0-					32
06	600	N	512	-0-	-88	-0-	89	1	423	2	Y	-0-					32
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	154	1	640	2	Y	-0-					32
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	409	1	1302	2	Y	-0-					32
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	337	1	1136	2	Y	-0-					32
*10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	327	1	1055	2	Y	-0-					32

BROOKS, BEN WELL #: 1 D RRCID -> 219254 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2912	N	1714	-0-	-1198	-0-	200	1	1478	2	Y	33	38	1			13
							36	9									
06	2130	N	1538	-0-	-592	-0-	232	1	1276	2	Y	27	32	1			8
							30	9									
07	2108	N	1642	-0-	-466	-0-	176	1	1445	2	Y	19	19	1			8
							21	9									
08	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	193	1	1430	2	Y	15	20	1			3
							17	9									
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	189	1	1379	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
10	1643	N	1450	-0-	-193	-0-	182	1	1244	2	Y	22	16	1			9
							24	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 219257 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	28	1	228	2	Y	-0-					9
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	213	2	Y	11	19	1			1
							12	9									
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	33	1	277	2	Y	-0-					1
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	253	2	Y	-0-					1
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	24	1	179	2	Y	-0-					1
*10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	47	1	350	2	Y	-0-					1

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 T RRCID -> 219262 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 10348

05	651	X	455	-0-	-196	-0-	93	1	336	2	Y	24					88
							26	9									
06	774	X	774	-0-	-0-	-0-	135	1	638	2	Y	1	76	1			13
							1	9									
07	775	X	498	-0-	-277	-0-	97	1	401	2	Y	-0-					13
08	775	X	333	-0-	-442	-0-	80	1	253	2	Y	-0-	13	1			-0-
09	780	X	391	-0-	-389	-0-	89	1	302	2	Y	-0-					-0-
10	806	X	375	-0-	-431	-0-	89	1	286	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198

05	4991	X	4500	-0-	-491	-0-	312	1	4188	2	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4321	-0-	-509	-0-	302	1	4019	2	Y	-0-					-0-
07	4991	X	4378	-0-	-613	-0-	317	1	4061	2	Y	-0-					-0-
08	4712	X	4122	-0-	-590	-0-	321	1	3801	2	Y	-0-					-0-
09	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	357	1	4395	2	Y	-0-					-0-
*10	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	372	1	4268	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, R.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474

05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	51	1	415	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	47	1	388	2	Y	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	59	1	441	2	Y	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	59	1	430	2	Y	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	53	1	412	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	50	1	400	2	Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234

05	1364	X	941	-0-	-423	-0-	200	1	723	2	Y	16					117
							18	9									
06	1320	X	989	-0-	-331	-0-	170	1	805	2	Y	13	102	1			28
							14	9									
07	1364	X	687	-0-	-677	-0-	128	1	533	2	Y	24					52
							26	9									
08	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	384	1	1222	2	Y	42	77	1			17
							46	9									
09	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	384	1	1298	2	Y	-0-					17
*10	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	384	1	1239	2	Y	-0-					17

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	3046	-0-	-23	-0-	669	1	2307	2	Y	64	73	1			26
							70	9									
06	2970	X	2147	-0-	-823	-0-	581	1	1566	2	Y	-0-	23	1			3
07	3069	X	2699	-0-	-370	-0-	723	1	1976	2	Y	-0-	2	1			1
08	2790	X	2347	-0-	-443	-0-	722	1	1625	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2700	X	2119	-0-	-581	-0-	717	1	1402	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2014	-0-	-776	-0-	750	1	1260	2	Y	4	1	1			3
							4	9									

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	156	-0-	-185	-0-	17	1	139	2	Y	-0-					22
06	240	N	177	-0-	-63	-0-	15	1	130	2	Y	29	49	1			2
							32	9									
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	14	1	123	2	Y	-0-					2
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	27	1	227	2	Y	-0-					2
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	26	1	201	2	Y	-0-					2
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	33	1	245	2	Y	-0-					2

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2674	-0-	-209	-0-	303	1	2367	2	Y	4					26
							4	9									
06	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	316	1	2339	2	Y	7					33
							8	9									
07	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	344	1	2699	2	Y	22					55
							24	9									
08	2666	N	2588	-0-	-78	-0-	282	1	2293	2	Y	12	45	1			22
							13	9									
09	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	310	1	2465	2	Y	10					32
							11	9									
10	3069	N	2872	-0-	-197	-0-	347	1	2523	2	Y	2					34
							2	9									

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
05	2054	N	1812	-0-	-242	-0-	173	1	1611	2	Y	25	106	1			6
							28	9									
06	1740	N	1639	-0-	-101	-0-	153	1	1479	2	Y	6	12	1			-0-
							7	9									
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	248	1	2360	2	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	229	1	2313	2	Y	-0-					-0-
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	190	1	2226	2	Y	-0-					-0-
*10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	207	1	2244	2	Y	59	46	1			13
							65	9									

CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	300	-0-	-103	-0-	57	1	243	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	242	-0-	-118	-0-	43	1	199	2	Y	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	68	1	268	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	201	-0-	-109	-0-	26	1	175	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	173	-0-	-67	-0-	22	1	151	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	189	-0-	-152	-0-	26	1	163	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	170	1	3616	2	N	19					27
							21	9									
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	180	1	3916	2	N	8					35
							9	9									
07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	197	1	3971	2	N	7					42
							8	9									
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	186	1	3786	2	N	21					63
							23	9									
09	3660	X	3489	-0-	-171	-0-	168	1	3313	2	N	7					70
							8	9									
10	3782	X	3717	-0-	-65	-0-	196	1	3497	2	N	22					92
							24	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
05	3100	N	2619	-0-	-481	2216	161	1	2458	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2604	-0-	-396	1820	162	1	2441	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3100	N	2617	-0-	-483	1337	169	1	2448	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2602	-0-	-498	839	182	1	2420	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2467	-0-	-533	306	170	1	2297	2	Y	-0-					-0-
*10	2768	N	2462	-0-	-306	-0-	181	1	2281	2	Y	-0-					-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					-0-
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	103	1	1237	2	Y	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	93	1	1155	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	85	1	1098	2	Y	-0-					-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	90	1	1173	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	88	1	1112	2	Y	-0-					-0-
*10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	94	1	1243	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
05	1085	N	940	-0-	-145	-0-	65	1	875	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	873	-0-	-177	-0-	61	1	812	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	915	-0-	-15	-0-	66	1	849	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	913	-0-	-17	-0-	71	1	842	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	816	-0-	-54	-0-	61	1	755	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	809	-0-	-121	-0-	65	1	744	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3114	-0-		-172	-0-		171	1	2937	2	Y	5	6	1			2
									6	9									
06	3180	X	2901	-0-		-279	-0-		162	1	2732	2	Y	6	6	1			2
									7	9									
07	3286	X	3218	-0-		-68	-0-		188	1	3026	2	Y	4	4	1			2
									4	9									
08	3255	X	2950	-0-		-305	-0-		186	1	2756	2	Y	7	7	1			2
									8	9									
09	3150	X	2842	-0-		-308	-0-		176	1	2660	2	Y	5	6	1			1
									6	9									
10	3224	X	2872	-0-		-352	-0-		190	1	2675	2	Y	6	5	1			2
									7	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3746	X	3746	-0-		-0-	-0-		122	1	3592	2	Y	29	80	1			15
									32	9									
06	3540	X	3387	-0-		-153	-0-		114	1	3266	2	Y	6					21
									7	9									
07	3751	X	3572	-0-		-179	-0-		118	1	3441	2	Y	12					33
									13	9									
08	3689	X	3494	-0-		-195	-0-		114	1	3380	2	Y	-0-					33
09	3570	X	3399	-0-		-171	-0-		113	1	3283	2	Y	3					36
									3	9									
10	3689	X	3424	-0-		-265	-0-		115	1	3309	2	Y	-0-					36

SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1177	-0-		-32	-0-		378	1	799	2	N	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-		-0-	-0-		291	1	1024	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1135	-0-		-229	-0-		348	1	787	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1143	-0-		-35	-0-		255	1	888	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1090	-0-		-230	-0-		342	1	748	2	N	-0-					-0-
*10	1292	N	1292	-0-		-0-	-0-		445	1	847	2	N	-0-					-0-

PATTERSON, J.L. GU WELL #: 1 L RRCID -> 221666 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	13	-0-		-18	-0-		2	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-		-0-	-0-		6	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-		-29	-0-		2	2			Y	-0-					-0-
08	13	N	2	-0-		-11	-0-		2	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-		-19	-0-		2	1	9	2	Y	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-		-0-	-0-		3	1	11	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1728	-0-		-1372	683		168	1	1560	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	1499	-0-		-871	-0-		138	1	1337	2	Y	22	15	1			7
									24	9									
07	2325	N	1690	-0-		-635	-0-		159	1	1511	2	Y	18					25
									20	9									
08	2195	N	2195	-0-		-0-	-0-		192	1	1941	2	Y	56	66	1			15
									62	9									
09	1817	N	1817	-0-		-0-	-0-		141	1	1651	2	Y	23					38
									25	9									
*10	1772	N	1772	-0-		-0-	-0-		150	1	1622	2	Y	-0-	36	1			2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	39	-0-	-85	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-

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

05	1085	X	178	-0-	-907	-0-	39	1	139	2	Y	-0-					3
06	1050	X	155	-0-	-895	-0-	27	1	128	2	Y	-0-					3
07	979	X	979	-0-	-0-	-0-	190	1	789	2	Y	-0-					3
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	138	1	438	2	Y	-0-					3
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	168	1	568	2	Y	-0-					3
10	992	N	898	-0-	-94	-0-	212	1	686	2	Y	-0-					3

TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626

05	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	1158	1	6982	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	971	1	4427	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
07	3069	X	2034	-0-	-1035	-0-	762	1	1261	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
08	8153	X	2104	-0-	-6049	-0-	729	1	1364	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
09	7890	X	1927	-0-	-5963	-0-	653	1	1267	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
10	8153	X	1960	-0-	-6193	-0-	693	1	1260	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

STRONG, CLYDE GU WELL #: 1 RRCID -> 222036 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9106 - 10400

05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	111	1	1040	2	Y	8	19	1			10
							9	9									
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	143	1	971	2	Y	26					36
							29	9									
07	899	N	721	-0-	-178	-0-	79	1	640	2	Y	2					38
							2	9									
08	1147	N	997	-0-	-150	-0-	124	1	871	2	Y	2					40
							2	9									
09	1140	N	972	-0-	-168	-0-	97	1	875	2	Y	-0-					40
*10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	128	1	1012	2	Y	-0-					40

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

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	111	1	391	2	N	-0-					-0-
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	5	1	10	2	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	N	-0-					-0-
09	510	N	67	-0-	-443	-0-	21	1	46	2	N	-0-					-0-
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	28	1	54	2	N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	133	1	1249	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	179	1	1217	2	Y	1					3
							1	9									
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	152	1	1226	2	Y	-0-					3
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	192	1	1351	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	167	1	1497	2	Y	-0-					-0-
*10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	177	1	1396	2	Y	1					1
							1	9									

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
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					15
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					15
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					15
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					15
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					15
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					15

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
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	153	1	1113	2	Y	-0-					8
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	167	1	1433	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	147	1	1104	2	Y	7					11
							8	9									
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	170	1	1300	2	Y	8	17	1			2
							9	9									
09	1440	N	1253	-0-	-187	-0-	146	1	1107	2	Y	-0-					2
*10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	156	1	1118	2	Y	-0-					2

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
05	6355	X	5483	-0-	-872	-0-	337	1	5146	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	6150	X	5703	-0-	-447	-0-	355	1	5348	2	Y	-0-					-0-
07	6355	X	6205	-0-	-150	-0-	400	1	5805	2	Y	-0-					-0-
08	5921	X	5802	-0-	-119	-0-	406	1	5396	2	Y	-0-					-0-
09	5730	X	5473	-0-	-257	-0-	377	1	5096	2	Y	-0-					-0-
10	6076	X	5593	-0-	-483	-0-	411	1	5182	2	Y	-0-					-0-

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
05	961	N	738	-0-	-223	-0-	51	1	687	2	Y	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	61	1	804	2	Y	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	70	1	897	2	Y	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	72	1	851	2	Y	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	68	1	835	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	804	-0-	-2	-0-	64	1	740	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
LEWIS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 222174 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	11	1	325	2	N	1					15
							1	9									
06	240	N	138	-0-	-102	-0-	3	1	135	2	N	-0-					15
07	248	N	178	-0-	-70	-0-	6	1	172	2	N	-0-					15
08	341	N	172	-0-	-169	-0-	4	1	168	2	N	-0-					15
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					15
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	2	N	-0-					15

ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	265	1	2405	2	N	5	40	1			-0-
							6	9									
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	235	1	1651	2	N	-0-					-0-
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	266	1	1815	2	N	-0-					-0-
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	238	1	2230	2	N	-0-					-0-
09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	257	1	2410	2	N	-0-					-0-
*10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	177	1	1560	2	N	-0-					-0-

SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-					-0-
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	7	1	42	2	N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	66	2	N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	69	2	N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	13	1	60	2	N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	11	1	47	2	N	-0-					-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

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

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	73	1	1287	2	Y	-0-	42	1			-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	53	1	1217	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	53	1	1031	2	Y	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	69	1	1231	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	56	1	959	2	Y	-0-					-0-
*10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	65	1	1095	2	Y	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	91	1	1019	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	85	1	919	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	996	-0-	-120	-0-	91	1	905	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	838	-0-	-216	-0-	71	1	767	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	823	-0-	-167	-0-	84	1	739	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	744	-0-	-248	-0-	66	1	678	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	17	1	97	2	N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	18	1	103	2	N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	18	1	93	2	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	17	1	75	2	N	-0-					-0-
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	19	1	78	2	N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222532 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 10498

05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					1
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					1
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					1
08	341	N	105	-0-	-236	-0-	105	2			Y	-0-					1
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					1
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					1

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 10840

05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	111	1	234	2	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	48	1	168	2	N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	71	1	161	2	N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	83	1	289	2	N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	87	1	191	2	N	-0-					-0-
10	217	N	84	-0-	-133	-0-	29	1	55	2	N	-0-					-0-

DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291

05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	35	1	1047	2	Y	-0-	11	1			-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	32	1	930	2	Y	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	37	1	1090	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	35	1	1044	2	Y	-0-					-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	32	1	934	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	950	-0-	-166	-0-	32	1	918	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752

05	2666	X	1324	-0-	-1342	-0-	128	1	1187	2	Y	8	22	1			2
							9	9									
06	2550	X	1161	-0-	-1389	-0-	109	1	1050	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
07	2790	X	2680	-0-	-110	-0-	255	1	2425	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2217	-0-	-573	-0-	199	1	2018	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2178	-0-	-522	-0-	171	1	2007	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2269	-0-	-397	-0-	192	1	2077	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090

05	3100	N	2855	-0-	-245	3050	281	1	2574	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2735	-0-	-265	2785	270	1	2465	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2812	-0-	-288	2497	280	1	2532	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2653	-0-	-447	2050	284	1	2369	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2583	-0-	-417	1633	256	1	2327	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2579	-0-	-521	1112	261	1	2318	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	42	1	715	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
06	750	N	675	-0-	-75	-0-	37	1	631	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	775	N	763	-0-	-12	-0-	44	1	715	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	56	1	831	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	51	1	773	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
*10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	58	1	820	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224182 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 10350

05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	165	1	1288	2	Y	-0-					11
06	1350	N	943	-0-	-407	-0-	112	1	831	2	Y	-0-					11
07	1395	N	1104	-0-	-291	-0-	125	1	979	2	Y	-0-					11
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	171	1	1387	2	Y	9	14	1			6
							10	9									
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	161	1	1281	2	Y	-0-					6
10	1116	N	970	-0-	-146	-0-	117	1	853	2	Y	-0-					6

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 10208

05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115

05	4681	X	3590	-0-	-1091	-0-	118	1	3472	2	N	-0-					20
06	4530	X	3618	-0-	-912	-0-	122	1	3494	2	N	2					22
							2	9									
07	4371	X	3312	-0-	-1059	-0-	109	1	3202	2	N	1					23
							1	9									
08	3596	X	3409	-0-	-187	-0-	111	1	3294	2	N	4					27
							4	9									
09	3480	X	3178	-0-	-302	-0-	106	1	3071	2	N	1					28
							1	9									
10	3596	X	3554	-0-	-42	-0-	119	1	3425	2	N	9					37
							10	9									

SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181

05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	97	1	887	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	913	-0-	-107	-0-	90	1	823	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	909	-0-	-114	-0-	91	1	818	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	730	-0-	-262	-0-	78	1	652	2	Y	-0-					-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	113	1	1030	2	Y	-0-					-0-
*10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	137	1	1212	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
POLLARD, J. WELL #: 1 RRCID -> 225182 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9036 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454

05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	677	1	2308	2	Y	50					125
							55	9									
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	659	1	2394	2	Y	86	178	1			33
							95	9									
07	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	648	1	2025	2	Y	64					97
							70	9									
08	3100	X	573	-0-	-2527	-0-	456	1	78	2	Y	35	102	1			30
							39	9									
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	682	1	2331	2	Y	23					53
							25	9									
*10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	818	1	2683	2	Y	24					77
							26	9									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086

05	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	283	1	3652	2	Y	6	24	1			6
							7	9									
06	3870	X	3481	-0-	-389	-0-	288	1	3192	2	Y	1					7
							1	9									
07	3999	X	3872	-0-	-127	-0-	290	1	3580	2	Y	2					9
							2	9									
08	3999	X	3898	-0-	-101	-0-	282	1	3559	2	Y	52					61
							57	9									
09	3810	X	3509	-0-	-301	-0-	281	1	3218	2	Y	9	56	1			14
							10	9									
10	3937	X	3542	-0-	-395	-0-	274	1	3268	2	Y	-0-					14

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

05	4867	X	4421	-0-	-446	-0-	1203	1	3194	2	Y	22	26	1			22
							24	9									
06	4710	X	3867	-0-	-843	-0-	922	1	2906	2	Y	35	50	1			7
							39	9									
07	4743	X	4522	-0-	-221	-0-	1181	1	3316	2	Y	23					30
							25	9									
08	4464	X	4305	-0-	-159	-0-	1055	1	3227	2	Y	21	42	1			9
							23	9									
09	4290	X	4082	-0-	-208	-0-	886	1	3176	2	Y	18					27
							20	9									
10	4495	X	2988	-0-	-1507	-0-	788	1	2180	2	Y	18	37	1			8
							20	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596

05	3100	N	7856	-0-	4756	4756	1094	1	6762	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2482	-0-	-518	4238	651	1	1831	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2146	-0-	-954	3284	686	1	1460	2	Y	-0-					-0-
08	6200	X	1124	-0-	-5076	-0-	552	1	572	2	Y	-0-					-0-
09	6000	X	2096	-0-	-3904	-0-	585	1	1511	2	Y	-0-					-0-
10	6200	X	1370	-0-	-4830	-0-	566	1	804	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2935	-0-	-413	-0-	263	1	2672	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2816	-0-	-214	-0-	252	1	2564	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2955	-0-	-114	-0-	271	1	2684	2	Y	-0-					-0-
08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	298	1	2729	2	Y	-0-					-0-
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	299	1	2715	2	Y	-0-					-0-
*10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	317	1	2765	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061

05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	91	1	1464	2	Y	-0-					-0-
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	90	1	1409	2	Y	-0-					-0-
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	103	1	1548	2	Y	-0-					-0-
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	112	1	1545	2	Y	-0-					-0-
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	103	1	1453	2	Y	-0-					-0-
*10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	109	1	1430	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178

05	3441	X	2998	-0-	-443	-0-	165	1	2827	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
06	3330	X	2755	-0-	-575	-0-	154	1	2597	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	3317	X	2977	-0-	-340	-0-	173	1	2793	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	204	1	3019	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	198	1	2994	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
*10	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	221	1	3110	2	Y	13	11	1			5
							14	9									

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

05	1953	N	1516	-0-	-437	-0-	321	1	1195	2	N	-0-					85
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	495	1	1474	2	N	67	120	1			32
							74	9									
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	503	1	1385	2	N	-0-					32
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	667	1	1847	2	N	-0-					32
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	615	1	1751	2	N	-0-					32
*10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	646	1	1576	2	N	16					48
							18	9									

BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167

05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	44	1	716	2	Y	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	44	1	708	2	Y	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	48	1	731	2	Y	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	54	1	751	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	739	-0-	-11	-0-	48	1	691	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	335	-0-	-440	-0-	23	1	312	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
05	5332	X	5113	-0-	-219	-0-	298	1	4804	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
06	5160	X	4706	-0-	-454	-0-	279	1	4414	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
07	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	330	1	5004	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
08	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	361	1	5055	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
09	5130	X	5008	-0-	-122	-0-	328	1	4667	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
10	5332	X	5061	-0-	-271	-0-	352	1	4697	2	Y	11	9	1			5
							12	9									

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 230256 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 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
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	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-

JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2810	-0-	2810	10458	580	1	2222	2	Y	7	8	1			9
							8	9									
06	T. A.		1184	-0-	1184	11642	556	1	619	2	Y	8	17	1			-0-
							9	9									
07	13210	X	1568	-0-	-11642	-0-	352	1	1216	2	Y	-0-					-0-
08	5766	X	3168	-0-	-2598	-0-	620	1	2537	2	Y	10	5	1			5
							11	9									
09	2730	X	1700	-0-	-1030	-0-	681	1	1010	2	Y	8	13	1			-0-
							9	9									
10	2821	X	2289	-0-	-532	-0-	810	1	1479	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1880	N	1228	-0-	-652	-0-	139	1	1085	2	Y	4					11
							4	9									
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	145	1	1073	2	Y	6					17
							7	9									
07	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	137	1	1077	2	Y	27					44
							30	9									
08	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	111	1	904	2	Y	13	41	1			16
							14	9									
09	1230	N	1032	-0-	-198	-0-	115	1	917	2	Y	-0-					16
10	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	126	1	918	2	Y	-0-					16

SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	369	1	3384	2	Y	25					63
							28	9									
06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	359	1	3282	2	Y	84	80	1			67
							92	9									
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	377	1	3403	2	Y	11					78
							12	9									
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	376	1	3141	2	Y	18	66	1			30
							20	9									
09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	339	1	3084	2	Y	23					53
							25	9									
10	3441	X	3397	-0-	-44	-0-	342	1	3031	2	Y	22					75
							24	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	83	1	503	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	577	-0-	-53	-0-	127	1	450	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	73	1	543	2	Y	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	84	1	612	2	Y	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	77	1	601	2	Y	-0-					-0-
*10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	75	1	594	2	Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

05	3100	X	1880	-0-	-1220	-0-	182	1	1690	2	Y	7	9	1			8
							8	9									
06	2880	X	1621	-0-	-1259	-0-	151	1	1455	2	Y	14	19	1			3
							15	9									
07	2945	X	2028	-0-	-917	-0-	192	1	1827	2	Y	8					11
							9	9									
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	223	1	2253	2	Y	9	16	1			4
							10	9									
09	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	228	1	2680	2	Y	7					11
							8	9									
*10	3100	N	3185	-0-	85	85	268	1	2908	2	Y	8	15	1			4
							9	9									

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

05	3100	N	2259	-0-	-841	3025	651	1	1608	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2320	-0-	-680	2345	757	1	1563	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2420	-0-	-680	1665	757	1	1663	2	Y	-0-					-0-
08	3998	X	2333	-0-	-1665	-0-	822	1	1511	2	Y	-0-					-0-
09	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	819	1	1648	2	Y	-0-					-0-
*10	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	883	1	1732	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

05	7471	X	6074	-0-	-1397	-0-	523	1	5504	2	Y	43					69
							47	9									
06	7230	X	5799	-0-	-1431	-0-	604	1	5167	2	Y	25	57	1			37
							28	9									
07	6944	X	5554	-0-	-1390	-0-	687	1	4864	2	Y	3					40
							3	9									
08	6944	X	5478	-0-	-1466	-0-	614	1	4862	2	Y	2					42
							2	9									
09	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	607	1	5740	2	Y	84	81	1			45
							92	9									
*10	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	581	1	5795	2	Y	7					52
							8	9									

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

05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	489	1	348	2	N	-0-					15
06	870	N	691	-0-	-179	-0-	392	1	297	2	N	2					17
							2	9									
07	837	N	736	-0-	-101	-0-	451	1	282	2	N	3					20
							3	9									
08	837	N	759	-0-	-78	-0-	458	1	295	2	N	5					25
							6	9									
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	481	1	268	2	N	2					27
							2	9									
10	744	N	468	-0-	-276	-0-	220	1	248	2	N	-0-					27

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
05	3100	N	4253	-0-	1153	6861	4	1	4230	2	Y	17	43	1			10
							19	9									
06	10098	X	3237	-0-	-6861	-0-	3	1	3230	2	Y	4					14
							4	9									
07	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2	1	2527	2	Y	5					19
							6	9									
08	2170	X	106	-0-	-2064	-0-	106	2			Y	-0-					19
09	2100	X	179	-0-	-1921	-0-	179	2			Y	-0-					19
10	2170	X	481	-0-	-1689	-0-	1	1	480	2	Y	-0-					19

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4305	-0-	-221	-0-	141	1	4164	2	N	-0-					10
06	4410	X	3946	-0-	-464	-0-	133	1	3813	2	N	-0-					10
07	4557	X	4377	-0-	-180	-0-	145	1	4230	2	N	2					12
							2	9									
08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	145	1	4290	2	N	3					15
							3	9									
09	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	142	1	4119	2	N	7					22
							8	9									
*10	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	146	1	4190	2	N	36					58
							40	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	113	1	1810	2	Y	-0-					-0-
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	113	1	1760	2	Y	-0-					-0-
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	133	1	2001	2	Y	-0-					-0-
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	137	1	1890	2	Y	-0-					-0-
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	130	1	1836	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1811	-0-	-297	-0-	128	1	1683	2	Y	-0-					-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2498	-0-	-664	-0-	177	1	2321	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	1819	-0-	-1091	-0-	131	1	1688	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2448	-0-	-559	-0-	175	1	2273	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	2498	-0-	-137	-0-	194	1	2304	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	183	1	2187	2	Y	-0-					-0-
*10	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	214	1	2497	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3378	-0-	-125	-0-	322	1	3034	2	Y	20	93	1			7
							22	9									
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	315	1	3032	2	Y	5					12
							6	9									
07	3410	X	3165	-0-	-245	-0-	315	1	2847	2	Y	3					15
							3	9									
08	3410	X	3189	-0-	-221	-0-	489	1	2698	2	Y	2					17
							2	9									
09	3360	X	3129	-0-	-231	-0-	644	1	2473	2	Y	11					28
							12	9									
10	3472	X	2907	-0-	-565	-0-	235	1	2661	2	Y	10					38
							11	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SEALEY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 234266 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10369 PERF. 9156 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4442	-0-	-177	-0-	175	1	4153	2	Y	104					152
							114	9									
06	4500	X	4088	-0-	-412	-0-	171	1	3876	2	Y	37	112	1			77
							41	9									
07	4650	X	3998	-0-	-652	-0-	180	1	3743	2	Y	68	119	1			26
							75	9									
08	4650	X	4437	-0-	-213	-0-	178	1	4117	2	Y	129	129	1			26
							142	9									
09	4290	X	4182	-0-	-108	-0-	171	1	3961	2	Y	45	64	1			7
							50	9									
10	4433	X	4154	-0-	-279	-0-	175	1	3967	2	Y	11					18
							12	9									

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234339 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180

05	3379	X	2965	-0-	-414	-0-	173	1	2792	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2330	-0-	-910	-0-	139	1	2191	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3250	-0-	-67	-0-	201	1	3049	2	Y	-0-					-0-
08	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	213	1	2991	2	Y	-0-					-0-
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	198	1	2813	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2979	-0-	-276	-0-	208	1	2771	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 234375 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163

05	1116	N	905	-0-	-211	-0-	105	1	800	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	946	-0-	-104	-0-	122	1	824	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	950	-0-	-11	-0-	124	1	826	2	Y	-0-					-0-
08	1085	X	956	-0-	-129	-0-	139	1	817	2	Y	-0-					-0-
09	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	146	1	908	2	Y	-0-					-0-
10	992	X	820	-0-	-172	-0-	116	1	704	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 234780 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216

05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	90	1	530	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	616	-0-	-104	-0-	80	1	536	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	83	1	552	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	86	1	503	2	Y	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	76	1	475	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	462	-0-	-96	-0-	66	1	396	2	Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156

05	4433	X	3242	-0-	-1191	-0-	618	1	2624	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	2276	-0-	-2014	-0-	550	1	1726	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	2504	-0-	-1185	-0-	598	1	1906	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2486	-0-	-769	-0-	625	1	1861	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2142	-0-	-1008	-0-	597	1	1545	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	1740	-0-	-1515	-0-	566	1	1174	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
05	3100	N	2569	-0-	-531	1972	84	1	2485	2	Y	-0-					10
06	3000	N	2364	-0-	-636	1336	80	1	2283	2	Y	1					11
							1	9									
07	3100	N	2632	-0-	-468	868	87	1	2544	2	Y	1					12
							1	9									
08	3100	N	2603	-0-	-497	371	85	1	2514	2	Y	4					16
							4	9									
09	2977	N	2606	-0-	-371	-0-	84	1	2448	2	Y	67	68	1			15
							74	9									
10	2635	N	2568	-0-	-67	-0-	87	1	2481	2	Y	-0-					15

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
05	4588	X	4099	-0-	-489	-0-	238	1	3843	2	Y	16	18	1			7
							18	9									
06	3900	X	3357	-0-	-543	-0-	199	1	3140	2	Y	16	18	1			5
							18	9									
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	232	1	3528	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	276	1	3871	2	Y	22	22	1			6
							24	9									
09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	272	1	3870	2	Y	17	19	1			4
							19	9									
*10	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	296	1	3945	2	Y	19	16	1			7
							21	9									

SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	122	1	1449	2	Y	12					26
							13	9									
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	126	1	1539	2	Y	3					29
							3	9									
07	1767	N	1370	-0-	-397	-0-	99	1	1268	2	Y	3					32
							3	9									
08	1581	N	1354	-0-	-227	-0-	97	1	1246	2	Y	10	27	1			15
							11	9									
09	1680	N	1146	-0-	-534	-0-	85	1	1061	2	Y	-0-					15
10	1364	N	1138	-0-	-226	-0-	81	1	1056	2	Y	1					16
							1	9									

PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	691	-0-	-2657	-0-	126	1	565	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	1534	-0-	-1706	-0-	163	1	1371	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3138	-0-	-210	-0-	268	1	2870	2	Y	-0-					-0-
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	244	1	2822	2	Y	-0-					-0-
09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	217	1	2615	2	Y	-0-					-0-
*10	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	224	1	2674	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	3779	-0-	-1119	-0-	362	1	3417	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3558	-0-	-342	-0-	335	1	3223	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3658	-0-	-372	-0-	365	1	3293	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	1275	-0-	-2693	-0-	196	1	1079	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	86	-0-	-3754	-0-	18	1	68	2	Y	-0-					-0-
*10	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	449	1	5074	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

05	6727	X	6232	-0-	-495	-0-	203	1	6008	2	Y	19					24
							21	9									
06	6210	X	5802	-0-	-408	-0-	195	1	5590	2	Y	15	37	1			2
							17	9									
07	6262	X	6118	-0-	-144	-0-	202	1	5915	2	Y	1					3
							1	9									
08	6262	X	6076	-0-	-186	-0-	198	1	5871	2	Y	6					9
							7	9									
09	6030	X	5784	-0-	-246	-0-	192	1	5591	2	Y	1					10
							1	9									
10	6231	X	5811	-0-	-420	-0-	196	1	5612	2	Y	3					13
							3	9									

PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287

05	6014	X	4582	-0-	-1432	-0-	914	1	3643	2	Y	23					49
							25	9									
06	5820	X	4933	-0-	-887	-0-	938	1	3987	2	Y	7					56
							8	9									
07	6014	X	5768	-0-	-246	-0-	1005	1	4756	2	Y	6					62
							7	9									
08	6138	X	5551	-0-	-587	-0-	1013	1	4516	2	Y	20	52	1			30
							22	9									
09	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	974	1	4235	2	Y	5					35
							6	9									
10	5766	X	4983	-0-	-783	-0-	974	1	3994	2	Y	14					49
							15	9									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114

05	3193	X	2933	-0-	-260	-0-	193	1	2729	2	Y	10	49	1			11
							11	9									
06	3030	X	2726	-0-	-304	-0-	208	1	2517	2	Y	1					12
							1	9									
07	3193	X	2888	-0-	-305	-0-	198	1	2688	2	Y	2					14
							2	9									
08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	199	1	2754	2	Y	6					20
							7	9									
09	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	202	1	2523	2	Y	-0-	17	1			3
10	2666	X	2589	-0-	-77	-0-	185	1	2404	2	Y	-0-					3

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062

05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	149	1	1370	2	Y	-0-					-0-
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	145	1	1322	2	Y	-0-					-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	160	1	1442	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	158	1	1316	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	139	1	1266	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1377	-0-	-142	-0-	140	1	1237	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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. GAS	(I) 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	7409	X	7307	-0-		-102	-0-	591	1	6618	2	Y	89	92	1			61
								98	9									
06	7170	X	6961	-0-		-209	-0-	588	1	6342	2	Y	28	76	1			13
								31	9									
07	6975	X	6315	-0-		-660	-0-	573	1	5695	2	Y	43					56
								47	9									
08	7212	X	7212	-0-		-0-	-0-	598	1	6513	2	Y	92	136	1			12
								101	9									
09	6600	X	5378	-0-		-1222	-0-	547	1	4791	2	Y	36					48
								40	9									
10	6820	X	6282	-0-		-538	-0-	552	1	5691	2	Y	35					83
								39	9									

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3455	-0-		-79	-0-	113	1	3342	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	2983	-0-		-557	-0-	101	1	2881	2	Y	1					1
								1	9									
07	3658	X	3209	-0-		-449	-0-	106	1	3102	2	Y	1					2
								1	9									
08	3410	X	3246	-0-		-164	-0-	106	1	3139	2	Y	1					3
								1	9									
09	3300	X	3223	-0-		-77	-0-	107	1	3110	2	Y	5	8	1			-0-
								6	9									
10	3410	X	3294	-0-		-116	-0-	111	1	3183	2	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) 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	3131	X	2850	-0-		-281	-0-	175	1	2668	2	Y	6	5	1			2
								7	9									
06	2970	X	2748	-0-		-222	-0-	171	1	2570	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
07	3069	X	3029	-0-		-40	-0-	195	1	2830	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
08	3069	X	2677	-0-		-392	-0-	187	1	2482	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
09	2970	X	2524	-0-		-446	-0-	173	1	2342	2	Y	8	7	1			3
								9	9									
10	3038	X	2186	-0-		-852	-0-	160	1	2014	2	Y	11	11	1			3
								12	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5422	X	5422	-0-		-0-	-0-	441	1	4929	2	Y	47	262	1			94
								52	9									
06	5023	X	5023	-0-		-0-	-0-	471	1	4480	2	Y	65	125	1			34
								72	9									
07	5851	X	5851	-0-		-0-	-0-	548	1	5227	2	Y	69					103
								76	9									
08	5830	X	5830	-0-		-0-	-0-	448	1	5271	2	Y	101	186	1			18
								111	9									
09	5100	X	4897	-0-		-203	-0-	558	1	4276	2	Y	57	65	1			10
								63	9									
10	5270	X	5111	-0-		-159	-0-	548	1	4509	2	Y	49					59
								54	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	58	1	989	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	59	1	990	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	61	1	989	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	63	1	936	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1050	N	958	-0-	-92	-0-	59	1	899	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1054	N	849	-0-	-205	-0-	56	1	792	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4134	-0-	-640	-0-	165	1	3912	2	Y	52					92
							57	9									
06	4470	X	3837	-0-	-633	-0-	162	1	3655	2	Y	18	67	1			43
							20	9									
07	4619	X	3563	-0-	-1056	-0-	162	1	3367	2	Y	31	61	1			13
							34	9									
08	4619	X	4189	-0-	-430	-0-	172	1	3970	2	Y	43	47	1			9
							47	9									
09	3990	X	3977	-0-	-13	-0-	164	1	3789	2	Y	22	28	1			3
							24	9									
10	4123	X	4067	-0-	-56	-0-	172	1	3885	2	Y	9					12
							10	9									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	537	-0-	-362	-0-	288	1	248	2	Y	1					1
							1	9									
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	483	1	327	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	585	1	356	2	Y	-0-					2
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	423	1	287	2	Y	-0-					2
09	810	N	599	-0-	-211	-0-	568	1	31	2	Y	-0-	1	1			1
10	930	N	504	-0-	-426	-0-	504	1			Y	-0-					1

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
05	3844	X	3592	-0-	-252	-0-	146	1	3446	2	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3254	-0-	-466	-0-	138	1	3116	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	2961	-0-	-883	-0-	136	1	2825	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3419	-0-	-425	-0-	142	1	3277	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	3343	-0-	-137	-0-	139	1	3204	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3459	-0-	-137	-0-	146	1	3313	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
05	2356	N	1029	-0-	-1327	-0-	968	1	33	2	Y	25					40
							28	9									
06	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	628	1	2207	2	Y	-0-	27	1			13
07	2356	X	2151	-0-	-205	-0-	498	1	1653	2	Y	-0-					13
08	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	685	1	687	2	Y	-0-					13
09	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	544	1	1103	2	Y	-0-	8	1			5
*10	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	683	1	2813	2	Y	-0-					5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
05	4154	X	3894	-0-	-260	-0-	158	1	3736	2	Y	-0-					-0-
06	4020	X	3669	-0-	-351	-0-	155	1	3514	2	Y	-0-					-0-
07	4154	X	3651	-0-	-503	-0-	168	1	3483	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3726	-0-	-180	-0-	155	1	3571	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3663	-0-	-117	-0-	152	1	3511	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3623	-0-	-283	-0-	153	1	3470	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
05	T. A.	2119	-0-	2119		8153	225	1	1891	2	Y	3					10
							3	9									
06	T. A.	2009	-0-	2009		10162	224	1	1784	2	Y	1					11
							1	9									
07		12256	X	2094	-0-	-10162	-0-	222	1	1872	2	Y	-0-					11
08		2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	223	1	1948	2	Y	10	14	1			7
								11	9									
09		2010	N	1942	-0-	-68	-0-	203	1	1733	2	Y	5					12
								6	9									
10		2108	N	1906	-0-	-202	-0-	214	1	1677	2	Y	14					26
								15	9									

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	390	1	2890	2	N	5					28
							6	9									
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	367	1	2688	2	N	5					33
							6	9									
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	377	1	2920	2	N	4					37
							4	9									
08	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	375	1	2946	2	N	11					48
							12	9									
09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	297	1	2648	2	N	-0-					48
*10	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	346	1	3584	2	N	5					53
							6	9									

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
05	11284	X	8460	-0-	-2824	-0-	816	1	7638	2	Y	5	36	1			8
							6	9									
06	10920	X	7599	-0-	-3321	-0-	789	1	6806	2	Y	4					12
							4	9									
07	9610	X	7837	-0-	-1773	-0-	798	1	7039	2	Y	-0-					12
08	9145	X	7831	-0-	-1314	-0-	830	1	6994	2	Y	6					18
							7	9									
09	8850	X	7263	-0-	-1587	-0-	778	1	6455	2	Y	27	38	1			7
							30	9									
10	8463	X	7180	-0-	-1283	-0-	797	1	6368	2	Y	14					21
							15	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
05	3751	X	2667	-0-	-1084	-0-	258	1	2409	2	Y	-0-					14
06	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	416	1	3862	2	Y	20	32	1			2
							22	9									
07	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	447	1	4155	2	Y	-0-					2
08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	406	1	3642	2	Y	-0-					2
09	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	466	1	3983	2	Y	-0-					2
10	4588	X	3664	-0-	-924	-0-	401	1	3263	2	Y	-0-					2

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	251	1	3004	2	Y	2					40
							2	9									
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	219	1	2701	2	Y	-0-					40
07	2852	X	2807	-0-	-45	-0-	197	1	2552	2	Y	53					93
							58	9									
08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	207	1	2692	2	Y	14	100	1			7
							15	9									
09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	210	1	2663	2	Y	3					10
							3	9									
*10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	219	1	2891	2	Y	12					22
							13	9									

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
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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
05	4836	X	3915	-0-	-921	-0-	176	1	3733	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
06	4650	X	4031	-0-	-619	-0-	175	1	3816	2	Y	36	35	1			5
							40	9									
07	4278	X	3650	-0-	-628	-0-	171	1	3453	2	Y	24					29
							26	9									
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	185	1	3771	2	Y	12	22	1			19
							13	9									
09	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	175	1	3462	2	Y	18	32	1			5
							20	9									
*10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	241	1	4291	2	Y	25					30
							28	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
05	5611	X	4356	-0-	-1255	-0-	240	1	4116	2	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4290	-0-	-600	-0-	240	1	4050	2	Y	-0-					-0-
07	5487	X	5003	-0-	-484	-0-	292	1	4711	2	Y	-0-					-0-
08	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	359	1	5325	2	Y	-0-					-0-
09	5310	X	4709	-0-	-601	-0-	292	1	4417	2	Y	-0-					-0-
10	4991	X	4935	-0-	-56	-0-	327	1	4608	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

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
05	3100	N	3804	-0-	704	704	884	1	2888	2	Y	29	20	1			20
							32	9									
06	4972	X	4268	-0-	-704	-0-	783	1	3465	2	Y	18	37	1			1
							20	9									
07	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	965	1	3946	2	Y	-0-					1
08	5022	X	3083	-0-	-1939	-0-	783	1	2281	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
09	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	595	1	4309	2	Y	22	17	1			6
							24	9									
10	4898	X	3174	-0-	-1724	-0-	489	1	2657	2	Y	25					31
							28	9									

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
05	5115	X	4254	-0-	-861	-0-	138	1	4083	2	Y	30					46
							33	9									
06	5310	X	3918	-0-	-1392	-0-	131	1	3757	2	Y	27	65	1			8
							30	9									
07	5487	X	5079	-0-	-408	-0-	168	1	4907	2	Y	4					12
							4	9									
08	5487	X	5078	-0-	-409	-0-	165	1	4901	2	Y	11					23
							12	9									
09	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	170	1	4933	2	Y	2					25
							2	9									
10	5084	X	4965	-0-	-119	-0-	167	1	4786	2	Y	11					36
							12	9									

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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	3968	X	3625	-0-	-343	-0-	290	1	3249	2	N	78	80	1			51
							86	9									
06	3840	X	3560	-0-	-280	-0-	300	1	3234	2	N	24	64	1			11
							26	9									
07	3782	X	3293	-0-	-489	-0-	297	1	2954	2	N	38					49
							42	9									
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	297	1	3229	2	N	66	107	1			8
							73	9									
09	3480	X	3275	-0-	-205	-0-	333	1	2916	2	N	24					32
							26	9									
*10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	328	1	3382	2	N	35					67
							39	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
05	24304	X	21790	-0-	-2514	-0-	1186 232	1 9	20372	2	Y	211	243	1			87
06	23130	X	20101	-0-	-3029	-0-	1111 249	1 9	18741	2	Y	226	243	1			70
07	23839	X	22892	-0-	-947	-0-	1324 204	1 9	21364	2	Y	185	178	1			77
08	22940	X	22757	-0-	-183	-0-	1418 330	1 9	21009	2	Y	300	293	1			84
09	21510	X	21268	-0-	-242	-0-	1304 246	1 9	19718	2	Y	224	252	1			56
10	22878	X	21328	-0-	-1550	-0-	1396 274	1 9	19658	2	Y	249	213	1			92

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
05	9858	X	8753	-0-	-1105	-0-	481 11	1 9	8261	2	Y	10	12	1			4
06	8910	X	7773	-0-	-1137	-0-	434 14	1 9	7325	2	Y	13	13	1			4
07	9207	X	6048	-0-	-3159	-0-	353 7	1 9	5688	2	Y	6	7	1			3
08	7812	X	6154	-0-	-1658	-0-	389 6	1 9	5759	2	Y	5	8	1			-0-
09	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	524 3	1 9	7916	2	Y	3	1	1			2
10	7812	X	6511	-0-	-1301	-0-	431 12	1 9	6068	2	Y	11	9	1			4

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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14415	X	12629	-0-	-1786	-0-	695	1	11934	2	Y	-0-					-0-
06	13920	X	11008	-0-	-2912	-0-	616	1	10392	2	Y	-0-					-0-
07	14043	X	12846	-0-	-1197	-0-	750	1	12096	2	Y	-0-					-0-
08	13299	X	13064	-0-	-235	-0-	826	1	12238	2	Y	-0-					-0-
09	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	783	1	11847	2	Y	-0-					-0-
*10	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	862 8	1 9	12137	2	Y	7	3	1			4

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24893	X	23666	-0-	-1227	-0-	23160	2	506	9	N	460	529	1			190
06	23910	X	22795	-0-	-1115	-0-	22308	2	487	9	N	443	499	1			134
07	24304	X	22909	-0-	-1395	-0-	22550	2	359	9	N	326	323	1			137
08	23657	X	23657	-0-	-0-	-0-	23040	2	617	9	N	561	536	1			162
09	22713	X	22713	-0-	-0-	-0-	22231	2	482	9	N	438	490	1			110
*10	22703	X	22703	-0-	-0-	-0-	22166	2	537	9	N	488	422	1			176

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
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	379	1	3838	2	Y	70	58	1			139
							77	9									
06	4080	X	1467	-0-	-2613	-0-	173	1	1232	2	Y	56					195
							62	9									
07	3565	X	2937	-0-	-628	-0-	304	1	2633	2	Y	-0-					195
08	4309	X	2386	-0-	-1923	-0-	282	1	2104	2	Y	-0-	172	1			23
09	4170	X	3989	-0-	-181	-0-	374	1	3615	2	Y	-0-					23
10	4309	X	3375	-0-	-934	-0-	356	1	3009	2	Y	9					32
							10	9									

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13764	X	12357	-0-	-1407	-0-	664	1	11403	2	N	264	304	1			109
							290	9									
06	13320	X	11470	-0-	-1850	-0-	624	1	10526	2	N	291	311	1			89
							320	9									
07	13764	X	13110	-0-	-654	-0-	750	1	12106	2	N	231	224	1			96
							254	9									
08	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	799	1	11841	2	N	376	366	1			106
							414	9									
09	12450	X	12097	-0-	-353	-0-	731	1	11059	2	N	279	315	1			70
							307	9									
10	12989	X	11968	-0-	-1021	-0-	771	1	10853	2	N	313	268	1			115
							344	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3669	-0-	-268	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3537	-0-	-243	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3641	-0-	-79	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3607	-0-	-113	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3513	-0-	-57	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3524	-0-	-134	-0-	3524	3			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HIBBARD ENERGY, LP 383757
BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 170051 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8952 - 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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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

05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

05	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	437	1	1155	2	Y	2	14	1	1	8	9
							2	9									
06	1830	N	1664	-0-	-166	-0-	432	1	1214	2	Y	16	14	1			11
							18	9									
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	467	1	1188	2	Y	-0-					11
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	438	1	1093	2	Y	14	16	1			9
							15	9									
*09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	130	1	1169	2	Y	10	17	1			3
							11	9									
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					3

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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	117	1	308	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	267	-0-	-363	-0-	70	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	103	1	262	2	Y	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	107	1	266	2	Y	-0-					-0-
*09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	49	1			25
06	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
07	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221039 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8818 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	307	1	810	2	Y	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	250	1	703	2	Y	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	269	1	684	2	Y	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	277	1	690	2	Y	-0-					-0-
*09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	53	1	480	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	853	X	853	-0-	-0-	-0-	234	1	619	2	Y	-0-					-0-
06	750	X	744	-0-	-6	-0-	195	1	549	2	Y	-0-					-0-
07	759	X	759	-0-	-0-	-0-	214	1	545	2	Y	-0-					-0-
08	791	X	791	-0-	-0-	-0-	226	1	565	2	Y	-0-					-0-
*09	539	X	539	-0-	-0-	-0-	54	1	485	2	Y	-0-					-0-
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	223	1	589	2	Y	6	24	1	3	8	18
							7	9									
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	300	1	844	2	Y	49	32	1			35
							54	9									
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	306	1	780	2	Y	-0-					35
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	405	1	1010	2	Y	59	55	1			39
							65	9									
*09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	86	1	776	2	Y	31	62	1			8
							34	9									
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	2150	-0-	-175	-0-	2150	2			Y	-0-	3	1			-0-
06	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-
*09	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	1940	-0-	-106	-0-	1918	2	22	9	Y	20	17	1			22
06	1980	X	1658	-0-	-322	-0-	1652	2	6	9	Y	5	11	1			16
07	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2086	2	17	9	Y	15	11	1			20
08	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2270	2	20	9	Y	18	22	1			16
*09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4830	2	46	9	Y	42	12	1			46
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2940	2	53	9	Y	48	13	1	2	8	49
06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2934	2	15	9	Y	14	24	1	1	8	38
07	2914	X	2903	-0-	-11	-0-	2868	2	35	9	Y	32	24	1	1	8	45
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3123	2	43	9	Y	39	48	1			36
*09	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2466	2	34	9	Y	31	25	1			42
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					42

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226272 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9602 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	X	649	-0-	-560	-0-	178	1	471	2	Y	-0-					-0-
06	1170	X	946	-0-	-224	-0-	236	1	665	2	Y	41	12	1			29
							45	9									
07	1116	X	446	-0-	-670	-0-	126	1	320	2	Y	-0-					29
08	616	X	616	-0-	-0-	-0-	168	1	419	2	Y	26	38	1			17
							29	9									
*09	619	X	619	-0-	-0-	-0-	60	1	534	2	Y	23	34	1			6
							25	9									
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					6

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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	2952	2	288	9	Y	262	89	1	5	8	269
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	2984	2	87	9	Y	79	132	1	8	8	208
07	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	2848	2	188	9	Y	171	133	1	6	8	240
08	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3101	2	232	9	Y	211	259	1			192
*09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3098	2	238	9	Y	216	136	1			272
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					272

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 226456 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9488 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	303	-0-	-286	-0-	283	2	20	9	Y	18	22	1			20
06	510	N	248	-0-	-262	-0-	242	2	6	9	Y	5	11	1			14
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	230	2	11	9	Y	10	9	1			15
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	251	2	13	9	Y	12	16	1			11
*09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	352	2	20	9	Y	18	8	1			21
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					21

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2232	-0-	-527	-0-	610	1	1610	2	Y	11	65	1	7	8	44
							12	9									
06	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	775	1	2180	2	Y	29	53	1			20
							32	9									
07	2759	X	2665	-0-	-94	-0-	752	1	1913	2	Y	-0-					20
08	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	571	1	1424	2	Y	18	26	1			12
							20	9									
*09	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	214	1	1915	2	Y	17	24	1			5
							19	9									
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					5

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	359	1	947	2	Y	10	36	1	5	8	28
							11	9									
06	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	280	1	788	2	Y	38	39	1			27
							42	9									
07	1116	X	930	-0-	-186	-0-	262	1	668	2	Y	-0-					27
08	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	326	1	812	2	Y	39	40	1			26
							43	9									
*09	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	103	1	928	2	Y	31	48	1			8
							34	9									
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					8

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
05	1426	X	1204	-0-	-222	-0-	331	1	873	2	Y	-0-					-0-
06	1380	X	1226	-0-	-154	-0-	321	1	905	2	Y	-0-					-0-
07	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	409	1	1040	2	Y	-0-					-0-
08	539	X	539	-0-	-0-	-0-	154	1	385	2	Y	-0-					-0-
*09	844	X	844	-0-	-0-	-0-	85	1	759	2	Y	-0-					-0-
10	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	270	1	714	2	Y	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	245	1	692	2	Y	7	2	1			5
							8	9									
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	217	1	551	2	Y	-0-					5
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	383	1	955	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
*09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	90	1	805	2	Y	6	11	1			2
							7	9									
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	1271	N	1047	-0-	-224	-0-	287	1	759	2	N	1	1	8			155
							1	9									
06	840	N	817	-0-	-23	-0-	214	1	602	2	N	1	1	8			155
							1	9									
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	207	1	526	2	N	1	1	8			155
							1	9									
08	1054	N	878	-0-	-176	-0-	250	1	624	2	N	4	2	8			157
							4	9									
09	810	N	661	-0-	-149	-0-	66	1	588	2	N	6	1	8			162
							7	9									
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					162

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
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			Y	-0-	39	1			2
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	Y	1	1	1			2
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-	1	1			1
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-	1	1			-0-
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4890	2	23	9	Y	21	33	1			22
06	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4787	2	21	9	Y	19	26	1			15
07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4926	2	20	9	Y	18					33
08	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5232	2	41	9	Y	37	44	1			26
*09	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4869	2	13	9	Y	12					38
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4094	2	32	9	Y	29	30	1			30
06	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3777	2	18	9	Y	16	34	1			12
07	3844	X	3601	-0-	-243	-0-	3587	2	14	9	Y	13					25
08	3689	X	3507	-0-	-182	-0-	3479	2	28	9	Y	25	33	1			17
09	3570	X	3262	-0-	-308	-0-	3253	2	9	9	Y	8					25
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					25

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 238540 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9114 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	163	1	431	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	130	1	364	2	Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	108	1	275	2	Y	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	135	1	336	2	Y	-0-					-0-
*09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1391	2	8	9	N	7					124
06	1560	N	1107	-0-	-453	-0-	1100	2	7	9	N	6					130
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					130
08	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	1324	2	15	9	N	14					144
09	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	1042	2	1	9	N	1					145
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					145

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
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3146	2	8	9	N	7					37
06	4290	X	1983	-0-	-2307	-0-	1977	2	6	9	N	5					42
07	3224	X	2589	-0-	-635	-0-	2588	2	1	9	N	1					43
08	3162	X	2085	-0-	-1077	-0-	2083	2	2	9	N	2					45
09	3060	X	2491	-0-	-569	-0-	2445	2	46	9	N	42					87
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					87

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
05	3100	N	1904	-0-	-1196	2253	1885	2	19	9	Y	17	18	1			49
06	3000	N	1793	-0-	-1207	1046	1785	2	8	9	Y	7	19	1			37
07	2865	N	1819	-0-	-1046	-0-	1811	2	8	9	Y	7					44
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1813	2	13	9	Y	12	16	1			40
*09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2128	2	6	9	Y	5					14
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2873	2	45	9	Y	41	43	1			43
06	4740	X	2826	-0-	-1914	-0-	2814	2	12	9	Y	11	45	1			9
07	3671	X	3098	-0-	-573	-0-	3085	2	13	9	Y	12					21
08	3131	X	2929	-0-	-202	-0-	2906	2	23	9	Y	21	27	1			15
09	3030	X	2853	-0-	-177	-0-	2846	2	7	9	Y	6					21
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5951	2	14	9	Y	13	19	1			14
06	5550	X	5457	-0-	-93	-0-	5433	2	24	9	Y	22	19	1			17
07	5735	X	5350	-0-	-385	-0-	5328	2	22	9	Y	20					37
08	5611	X	4997	-0-	-614	-0-	4957	2	40	9	Y	36	48	1			25
09	5430	X	5076	-0-	-354	-0-	5063	2	13	9	Y	12					37
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2437	2	37	9	Y	34	34	1			35
06	2400	X	2253	-0-	-147	-0-	2243	2	10	9	Y	9	37	1			7
07	2480	X	2188	-0-	-292	-0-	2179	2	9	9	Y	8					15
08	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2446	2	20	9	Y	18	21	1			12
*09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2330	2	7	9	Y	6					18
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					18

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					192
06	4050	X	3377	-0-	-673	-0-	3362	2	15	9	N	14	179	1			27
07	3774	X	3080	-0-	-694	-0-	3071	2	9	9	N	8					35
08	3348	X	3043	-0-	-305	-0-	2964	2	79	9	N	72					107
09	3240	X	2525	-0-	-715	-0-	2522	2	3	9	N	3					110
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					110

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
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	72	2	17	9	Y	15	3	1			15
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	52	2	4	9	Y	4	8	1			11
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	43	2	7	9	Y	6	7	1			10
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	46	2	8	9	Y	7	10	1			7
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	39	2	7	9	Y	6	5	1			8
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5922	2	88	9	N	80	187	1			38
06	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5838	2	85	9	N	77					115
07	6107	X	5546	-0-	-561	-0-	5507	2	39	9	N	35					150
08	6107	X	5138	-0-	-969	-0-	4971	2	167	9	N	152					302
09	5910	X	4672	-0-	-1238	-0-	4629	2	43	9	N	39	190	1			150
10	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					150

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
EDENS WELL #: 2 RRCID -> 072473 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8830 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 174271 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8766 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3356	-0-	-364	-0-	7 1 9	1	3348	2	N	1	1	8			-0-
06	3600	X	3474	-0-	-126	-0-	7 2 9	1	3465	2	N	2	2	8			-0-
07	3534	X	3208	-0-	-326	-0-	6 1 9	1	3201	2	N	1	1	8			-0-
08	3534	X	3398	-0-	-136	-0-	7 1 9	1	3390	2	N	1	1	8			-0-
09	3480	X	2885	-0-	-595	-0-	6	1	2879	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3411	-0-	-185	-0-	7 1 9	1	3403	2	N	1	1	8			-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
05	4123	X	3201	-0-	-922	-0-	6 195	1 9	3000	2	N	177	175	1	2	8	-0-
06	3600	X	3239	-0-	-361	-0-	6 2	1 9	3231	2	N	2	2	8			-0-
07	3565	X	3196	-0-	-369	-0-	6 1	1 9	3189	2	N	1	1	8			-0-
08	3534	X	2822	-0-	-712	-0-	6 2	1 9	2814	2	N	2	2	8			-0-
09	3240	X	1399	-0-	-1841	-0-	3 1	1 9	1395	2	N	1	1	8			-0-
10	3348	X	116	-0-	-3232	-0-	116	2			N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 092523 COMPL. DATE 02/22/1981 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9450 - 10020

05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					111
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					111
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					111
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					111
09	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	2			N	-0-					111
10	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	531	-0-	531	531	16	1	515	2	N	-0-					34
07	14B	DENY	323	-0-	323	854	10	1	313	2	N	-0-					34
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	854					N	-0-					34
09	14B	DENY	226	-0-	226	1080	7	1	219	2	N	-0-					34
*10	1214	X	134	-0-	-1080	-0-	4	1	130	2	N	-0-					34

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	7			80
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	103	1	3230	2	N	27					157
							30	9									
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	86	1	2694	2	N	11					168
							12	9									
07	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	93	1	2831	2	N	24	157	1			35
							26	9									
08	3224	X	2734	-0-	-490	-0-	86	1	2629	2	N	17					52
							19	9									
09	3120	X	2706	-0-	-414	-0-	81	1	2616	2	N	8					60
							9	9									
10	3224	X	2421	-0-	-803	-0-	78	1	2343	2	N	-0-					60

JENKINS -A- WELL #: 4 RRCID -> 213398 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9865 - 10130

05	1023	N	804	-0-	-219	-0-	25	1	778	2	N	1					83
							1	9									
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	36	1	1123	2	N	7					90
							8	9									
07	1023	N	506	-0-	-517	-0-	16	1	490	2	N	-0-					90
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	34	1	1042	2	N	-0-					90
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	32	1	1033	2	N	-0-					90
*10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	41	1	1225	2	N	5					95
							6	9									

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

05	2015	N	1716	-0-	-299	-0-	53	1	1663	2	N	-0-					33
06	1830	N	1045	-0-	-785	-0-	32	1	1013	2	N	-0-					33
07	1736	N	192	-0-	-1544	-0-	6	1	186	2	N	-0-					33
08	1705	N	882	-0-	-823	-0-	28	1	854	2	N	-0-					33
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	36	1	1142	2	N	12					45
							13	9									
*10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	45	1	1349	2	N	3					48
							3	9									

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224168 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9912 - 10169

05	3472	X	3150	-0-	-322	-0-	97	1	3052	2	N	1					33
							1	9									
06	3180	X	3012	-0-	-168	-0-	93	1	2919	2	N	-0-					33
07	3441	X	2450	-0-	-991	-0-	78	1	2372	2	N	-0-					33
08	3348	X	1581	-0-	-1767	-0-	50	1	1531	2	N	-0-					33
09	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	102	1	3287	2	N	67					100
							74	9									
*10	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	107	1	3227	2	N	17					117
							19	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 09/19/2006 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
05	3131	X	3017	-0-	-114	-0-	93	1	2924	2	N	-0-					32
06	3030	X	2917	-0-	-113	-0-	90	1	2827	2	N	-0-					32
07	3100	X	2821	-0-	-279	-0-	90	1	2731	2	N	-0-					32
08	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	96	1	2938	2	N	43					75
							47	9									
09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	92	1	2947	2	N	22					97
							24	9									
10	3007	X	2333	-0-	-674	-0-	75	1	2258	2	N	-0-					97

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
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					38
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	33	1	1023	2	N	-0-					133
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	31	1	981	2	N	-0-					133
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	31	1	956	2	N	-0-					133
08	1023	N	793	-0-	-230	-0-	25	1	764	2	N	4					137
							4	9									
09	990	N	763	-0-	-227	-0-	23	1	740	2	N	-0-					137
10	992	N	842	-0-	-150	-0-	27	1	815	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B DENY		16	-0-	16	16	1	1	15	2	N	-0-	27	7			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					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
05	2387	N	2111	-0-	-276	-0-	64	1	2017	2	N	27					157
							30	9									
06	2190	N	1991	-0-	-199	-0-	61	1	1913	2	N	15					172
							17	9									
07	2170	N	1304	-0-	-866	-0-	41	1	1260	2	N	3					175
							3	9									
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	70	1	2137	2	N	28	177	1			26
							31	9									
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	64	1	2068	2	N	-0-					26
*10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	67	1	2020	2	N	-0-					26

MEEK-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 226101 COMPL. DATE 01/31/2007 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
05	1581	N	692	-0-	-889	-0-	21	1	671	2	N	-0-					103
06	1200	N	379	-0-	-821	-0-	12	1	367	2	N	-0-					103
07	806	N	216	-0-	-590	-0-	7	1	209	2	N	-0-					103
08	682	N	351	-0-	-331	-0-	11	1	340	2	N	-0-					103
09	390	N	313	-0-	-77	-0-	9	1	304	2	N	-0-					103
*10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	15	1	437	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
05	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	56	1	1772	2	N	12					107
							13	9									
06	1770	N	1741	-0-	-29	-0-	54	1	1687	2	N	-0-					107
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	58	1	1776	2	N	-0-					107
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	58	1	1761	2	N	20					127
							22	9									
09	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	52	1	1682	2	N	-0-					127
10	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	55	1	1651	2	N	-0-					127

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
05	2108	N	1974	-0-	-134	-0-	61	1	1911	2	N	2					120
							2	9									
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	61	1	1905	2	N	33					153
							36	9									
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	64	1	1937	2	N	-0-					153
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	63	1	1940	2	N	-0-					153
09	2010	N	1960	-0-	-50	-0-	58	1	1880	2	N	20					173
							22	9									
10	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	61	1	1854	2	N	11	155	1			29
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	40	1	1244	2	N	-0-					25
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	55	1	1723	2	N	-0-					25
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	60	1	1813	2	N	-0-					25
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	55	1	1695	2	N	-0-					25
09	1770	N	1503	-0-	-267	-0-	45	1	1458	2	N	-0-					25
10	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	54	1	1644	2	N	17					42
							19	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	50	1	1559	2	N	3					73
							3	9									
06	1590	N	1444	-0-	-146	-0-	45	1	1399	2	N	-0-					73
07	1643	N	1394	-0-	-249	-0-	44	1	1350	2	N	-0-					73
08	1612	N	1123	-0-	-489	-0-	36	1	1087	2	N	-0-					73
09	1440	N	892	-0-	-548	-0-	27	1	865	2	N	-0-					73
10	1395	N	846	-0-	-549	-0-	27	1	819	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
05	2542	N	2318	-0-	-224	-0-	71	1	2237	2	N	9					62
							10	9									
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	70	1	2198	2	N	-0-					62
07	2480	N	2249	-0-	-231	-0-	72	1	2174	2	N	3					65
							3	9									
08	2325	N	2269	-0-	-56	-0-	72	1	2195	2	N	2					67
							2	9									
09	2280	N	2166	-0-	-114	-0-	65	1	2101	2	N	-0-					67
*10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	74	1	2229	2	N	-0-					67

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	844	-0-	-458	-0-	26	1	818	2	N	-0-					107
06	990	N	668	-0-	-322	-0-	21	1	647	2	N	-0-					107
07	961	N	520	-0-	-441	-0-	17	1	503	2	N	-0-					107
08	837	N	455	-0-	-382	-0-	14	1	441	2	N	-0-					107
09	660	N	390	-0-	-270	-0-	12	1	378	2	N	-0-					107
10	527	N	375	-0-	-152	-0-	12	1	363	2	N	-0-					107

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	N	2851	-0-	-1	-0-	87	1	2747	2	N	15					103
							17	9									
06	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	84	1	2628	2	N	2					105
							2	9									
07	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	90	1	2726	2	N	2					107
							2	9									
08	2852	N	2634	-0-	-218	-0-	83	1	2551	2	N	-0-					107
09	2700	N	2570	-0-	-130	-0-	78	1	2492	2	N	-0-					107
10	2821	N	2717	-0-	-104	-0-	87	1	2630	2	N	-0-					107

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234527 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9860 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	651	-0-	-682	-0-	20	1	631	2	N	-0-					27
06	930	N	570	-0-	-360	-0-	18	1	552	2	N	-0-					27
07	775	N	542	-0-	-233	-0-	17	1	525	2	N	-0-					27
08	651	N	513	-0-	-138	-0-	16	1	497	2	N	-0-					27
09	570	N	443	-0-	-127	-0-	13	1	430	2	N	-0-					27
10	527	N	378	-0-	-149	-0-	12	1	366	2	N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1785	-0-	-385	-0-	55	1	1729	2	N	1					65
							1	9									
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	30	1	933	2	N	-0-					65
07	2077	N	1723	-0-	-354	-0-	55	1	1668	2	N	-0-					65
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	70	1	2149	2	N	-0-					65
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	66	1	2111	2	N	-0-					65
*10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	76	1	2296	2	N	-0-					65

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
05	2418	X	1953	-0-	-465	-0-	59	1	1870	2	N	22					58
							24	9									
06	2130	X	1864	-0-	-266	-0-	57	1	1797	2	N	9					67
							10	9									
07	2201	X	2075	-0-	-126	-0-	65	1	1976	2	N	31					98
							34	9									
08	2139	X	1969	-0-	-170	-0-	62	1	1892	2	N	14					112
							15	9									
09	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	57	1	1832	2	N	33					145
							36	9									
*10	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	77	1	2325	2	N	15					160
							17	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3077	-0-	-209	-0-	95	1	2975	2	N	6					73
							7	9									
06	3090	X	2907	-0-	-183	-0-	89	1	2788	2	N	27					100
							30	9									
07	3131	X	2774	-0-	-357	-0-	88	1	2667	2	N	17					117
							19	9									
08	3131	X	2288	-0-	-843	-0-	72	1	2207	2	N	8					125
							9	9									
09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	92	1	2949	2	N	8					133
							9	9									
*10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	102	1	3078	2	N	-0-					133

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

05	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	90	1	2821	2	N	5					47
							6	9									
06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	85	1	2650	2	N	-0-					47
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	78	1	2360	2	N	8					55
							9	9									
08	2635	N	2037	-0-	-598	-0-	64	1	1973	2	N	-0-					55
09	2550	N	2443	-0-	-107	-0-	74	1	2369	2	N	-0-					55
*10	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	88	1	2657	2	N	12					67
							13	9									

JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104

05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	52	1	1639	2	N	15					78
							17	9									
06	1590	N	1572	-0-	-18	-0-	49	1	1523	2	N	-0-					78
07	1736	N	1502	-0-	-234	-0-	48	1	1454	2	N	-0-					78
08	1705	N	1198	-0-	-507	-0-	38	1	1150	2	N	9					87
							10	9									
09	1560	N	1423	-0-	-137	-0-	43	1	1371	2	N	8					95
							9	9									
*10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	51	1	1529	2	N	-0-					95

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446

05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	89	1	2782	2	N	2					135
							2	9									
06	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	86	1	2699	2	N	15					150
							17	9									
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	87	1	2641	2	N	13					163
							14	9									
08	2697	N	1999	-0-	-698	-0-	63	1	1928	2	N	7	143	1			27
							8	9									
09	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	82	1	2636	2	N	-0-					27
*10	3100	N	3130	-0-	30	30	100	1	3029	2	N	1					28
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242861 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF. 9809 - 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
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	76	1	2395	2	N	12	157	1			27
							13	9									
06	2400	N	2255	-0-	-145	-0-	70	1	2185	2	N	-0-					27
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	73	1	2231	2	N	-0-					27
08	2480	N	1855	-0-	-625	-0-	59	1	1796	2	N	-0-					27
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	71	1	2293	2	N	18					45
							20	9									
*10	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	80	1	2410	2	N	3					48
							3	9									

JENKINS "A" WELL #: 14 RRCID -> 243367 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10116

05	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	50	1	1566	2	N	18					125
							20	9									
06	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	49	1	1532	2	N	-0-					125
07	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	51	1	1564	2	N	-0-					125
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	53	1	1619	2	N	13					138
							14	9									
09	1590	N	1584	-0-	-6	-0-	48	1	1536	2	N	-0-					138
*10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	53	1	1611	2	N	2					140
							2	9									

JENKINS "A" WELL #: 17 RRCID -> 244502 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9888 - 10134

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	7			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS "A" WELL #: 18 RRCID -> 245155 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 10112

05	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	40	1	1263	2	N	5					32
							6	9									
06	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	42	1	1315	2	N	-0-					32
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	50	1	1524	2	N	-0-					32
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	56	1	1699	2	N	-0-					32
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	49	1	1591	2	N	-0-					32
*10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	54	1	1626	2	N	10					42
							11	9									

JENKINS "A" WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103

05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	59	1	1864	2	N	11					136
							12	9									
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	58	1	1804	2	N	8					144
							9	9									
07	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	60	1	1828	2	N	-0-					144
08	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	59	1	1819	2	N	-0-					144
09	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	54	1	1727	2	N	-0-					144
10	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	60	1	1805	2	N	-0-					144

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
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	39	1	1215	2	N	19					92
							21	9									
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	34	1	1069	2	N	3					95
							3	9									
07	1116	N	907	-0-	-209	-0-	29	1	876	2	N	2					97
							2	9									
08	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	36	1	1116	2	N	11					108
							12	9									
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	35	1	1135	2	N	-0-					108
*10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	39	1	1163	2	N	-0-					108

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 248433 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9864 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	58	1	1831	2	N	10					95
							11	9									
06	1920	N	1856	-0-	-64	-0-	57	1	1797	2	N	2					97
							2	9									
07	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	61	1	1853	2	N	-0-					97
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	60	1	1848	2	N	18					115
							20	9									
09	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	54	1	1724	2	N	2					117
							2	9									
*10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	63	1	1904	2	N	6					123
							7	9									

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 255129 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	79	1	2489	2	N	22					170
							24	9									
06	2160	X	1966	-0-	-194	-0-	60	1	1888	2	N	16	159	1			27
							18	9									
07	2232	X	488	-0-	-1744	-0-	16	1	472	2	N	-0-					27
08	2604	N	1289	-0-	-1315	-0-	41	1	1248	2	N	-0-					27
09	1980	N	1662	-0-	-318	-0-	50	1	1612	2	N	-0-					27
*10	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	80	1	2410	2	N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2719	-0-	-288	-0-	84	1	2635	2	N	-0-					30
06	2850	X	2603	-0-	-247	-0-	80	1	2514	2	N	8					38
							9	9									
07	2883	X	2599	-0-	-284	-0-	83	1	2510	2	N	5					43
							6	9									
08	2697	N	2530	-0-	-167	-0-	79	1	2425	2	N	24					67
							26	9									
09	2610	N	2442	-0-	-168	-0-	74	1	2368	2	N	-0-					67
10	2604	N	2502	-0-	-102	-0-	80	1	2422	2	N	-0-					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	2077	N	1451	-0-	-626	-0-	1451	2			N	-0-					244
06	1890	N	1231	-0-	-659	-0-	1231	2			N	-0-					244
07	1860	N	1230	-0-	-630	-0-	1230	2			N	-0-					244
08	1457	N	1192	-0-	-265	-0-	1192	2			N	-0-					244
09	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	1174	2			N	-0-					244
10	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	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
05	2728	N	2575	-0-	-153	-0-	2546	3	29	9	N	26	165	1			26
06	2520	N	2468	-0-	-52	-0-	2438	3	30	9	N	27					53
07	2573	N	2494	-0-	-79	-0-	2470	3	24	9	N	22					75
08	2573	N	2420	-0-	-153	-0-	2366	3	54	9	N	49					124
09	2460	N	2375	-0-	-85	-0-	2344	3	31	9	N	28	126	1			26
10	2480	N	2390	-0-	-90	-0-	2361	3	29	9	N	26					52

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
05	8308	X	6521	-0-	-1787	-0-	630	1	5850	2	Y	37	49	1			38
							41	9									
06	6840	X	6653	-0-	-187	-0-	668	1	5944	2	Y	37	55	1			20
							41	9									
07	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	696	1	6294	2	Y	25					45
							28	9									
08	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	696	1	6149	2	Y	28	51	1			22
							31	9									
09	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	693	1	5813	2	Y	31					53
							34	9									
10	6200	X	5941	-0-	-259	-0-	618	1	5288	2	Y	32	57	1			28
							35	9									

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
05	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	645	1	5984	2	Y	37	50	1			38
							41	9									
06	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	609	1	5418	2	Y	30	50	1			18
							33	9									
07	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	585	1	5286	2	Y	20					38
							22	9									
08	6634	X	5774	-0-	-860	-0-	585	1	5164	2	Y	23	43	1			18
							25	9									
09	6420	X	5537	-0-	-883	-0-	586	1	4921	2	Y	27					45
							30	9									
10	6634	X	5720	-0-	-914	-0-	595	1	5092	2	Y	30	48	1			27
							33	9									

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
05	6913	X	6527	-0-	-386	-0-	6470	3	57	9	N	52	179	1			43
06	6570	X	6291	-0-	-279	-0-	6218	3	73	9	N	66					109
07	6758	X	6411	-0-	-347	-0-	6344	3	67	9	N	61					170
08	6665	X	6345	-0-	-320	-0-	6273	3	72	9	N	65					235
09	6420	X	6009	-0-	-411	-0-	5922	3	87	9	N	79	217	1			97
10	6541	X	6179	-0-	-362	-0-	6110	3	69	9	N	63					160

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	480	1	4454	2	Y	29	38	1			29
							32	9									
06	4650	X	4221	-0-	-429	-0-	424	1	3776	2	Y	19	35	1			13
							21	9									
07	4805	X	3812	-0-	-993	-0-	378	1	3422	2	Y	11					24
							12	9									
08	5084	X	3739	-0-	-1345	-0-	378	1	3343	2	Y	16	28	1			12
							18	9									
09	4830	X	3583	-0-	-1247	-0-	379	1	3185	2	Y	17					29
							19	9									
10	4960	X	4451	-0-	-509	-0-	463	1	3963	2	Y	23	31	1			21
							25	9									

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
05	6634	X	5893	-0-	-741	-0-	570	1	5286	2	Y	34	45	1			34
							37	9									
06	6420	X	6214	-0-	-206	-0-	624	1	5550	2	Y	36	52	1			18
							40	9									
07	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	666	1	6019	2	Y	25					43
							28	9									
08	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	666	1	5880	2	Y	27	49	1			21
							30	9									
09	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	667	1	5596	2	Y	30					51
							33	9									
10	6727	X	6252	-0-	-475	-0-	650	1	5565	2	Y	34	55	1			30
							37	9									

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-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
05	1395	X	1289	-0-	-106	-0-	1288	3	1	9	N	1					143
06	1350	X	1330	-0-	-20	-0-	1328	3	2	9	N	2	3	1			142
07	1488	X	1379	-0-	-109	-0-	1377	3	2	9	N	2	2	1			142
*08	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1369	3	2	9	N	2	1	1			143
*09	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1305	3	3	9	N	3	2	1			144
*10	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1352	3	3	9	N	3	2	1			145

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
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	996	2	2	9	N	2					96
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	2	1	9	N	1					97
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	771	2	7	9	N	6	27	1			76
08	992	N	703	-0-	-289	-0-	697	2	6	9	N	5					81
*09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	682	2	8	9	N	7					88
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					88

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2323	2	1	9	N	1					310
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2411	2	1	9	N	1					311
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1799	2	2	9	N	2	63	1			250
08	2325	N	1627	-0-	-698	-0-	1626	2	1	9	N	1					251
*09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1592	2	1	9	N	1					252
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					252

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
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
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					30
06	3210	X	2931	-0-	-279	-0-	2931	2			N	-0-					30
07	3348	X	3025	-0-	-323	-0-	3025	2			N	-0-					30
08	3348	X	2928	-0-	-420	-0-	2928	2			N	-0-					30
09	3240	X	2788	-0-	-452	-0-	2788	2			N	-0-					30
*10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	2976	2	154	9	N	140	143	1			27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2257	-0-	-6	-0-	2257	2			N	-0-					9
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2192	2	53	9	N	48	46	1			11
07	3100	N	3507	-0-	407	407	3507	2			N	-0-					11
08	3100	N	3462	-0-	362	769	3462	2			N	-0-					11
09	3000	N	3202	-0-	202	971	3200	2	2	9	N	2					13
*10	4141	X	3170	-0-	-971	-0-	3122	2	48	9	N	44	47	1			10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2224	-0-	-70	-0-	2224	2			N	-0-					9
06	2190	N	1811	-0-	-379	-0-	1758	2	53	9	N	48	46	1			11
07	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	1517	2			N	-0-					11
08	2232	N	1497	-0-	-735	-0-	1497	2			N	-0-					11
09	1800	N	1383	-0-	-417	-0-	1383	2			N	-0-					11
10	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	1350	2	48	9	N	44	45	1			10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1493	-0-	-243	-0-	1493	2			N	-0-					9
06	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	1174	2	53	9	N	48	46	1			11
07	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1091	2			N	-0-					11
08	1488	N	1076	-0-	-412	-0-	1076	2			N	-0-					11
09	1230	N	994	-0-	-236	-0-	994	2			N	-0-					11
10	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	971	2	48	9	N	44	45	1			10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1692	2	1	9	N	1	1	8			22
06	1410	N	966	-0-	-444	-0-	966	2			N	-0-					22
07	1271	N	711	-0-	-560	-0-	711	2			N	-0-					22
08	1705	N	702	-0-	-1003	-0-	702	2			N	-0-					22
09	960	N	657	-0-	-303	-0-	657	2			N	-0-					22
10	713	N	690	-0-	-23	-0-	632	2	58	9	N	53					75

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225402 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 8888 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	399	2	11	9	N	10	10	8			155
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					155
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					155
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	561	2	14	9	N	13	143	1			25
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					25
10	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					25

JENKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226095 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8878 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					9
06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3579	2	53	9	N	48	46	1			11
07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					11
08	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					11
09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					11
*10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4556	2	48	9	N	44	45	1			10

SABINE OIL & GAS LLC 742142
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
05	1922	N	1649	-0-	-273	-0-	1640	2	9	9	N	8					42
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1811	2	9	9	N	8					50
07	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	1812	2	6	9	N	5					55
08	1643	N	1459	-0-	-184	-0-	1442	2	17	9	N	15					70
09	1830	N	1252	-0-	-578	-0-	1244	2	8	9	N	7					77
10	1829	N	1611	-0-	-218	-0-	1581	2	30	9	N	27					104

WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	17	J	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		69	-0-	69	69	68	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

WILLIAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 230203 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10480

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

WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	1756	-0-	-1003	-0-	1695	2	61	9	Y	55					135
06	2670	X	2267	-0-	-403	-0-	2235	2	32	9	Y	29					164
07	2759	X	2452	-0-	-307	-0-	2449	2	3	9	Y	3					167
08	2387	X	2232	-0-	-155	-0-	2202	2	30	9	Y	27					194
09	2280	X	1744	-0-	-536	-0-	1744	2			Y	-0-					194
10	2449	X	1883	-0-	-566	-0-	1883	2			Y	-0-					194

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	320	1	3932	2	Y	-0-					3
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	284	1	3755	2	Y	32					35
							35	9									
07	4061	X	3827	-0-	-234	-0-	276	1	3501	2	Y	45	58	1			22
							50	9									
08	5084	X	3742	-0-	-1342	-0-	309	1	3433	2	Y	-0-					22
09	4920	X	3621	-0-	-1299	-0-	309	1	3256	2	Y	51					73
							56	9									
10	4247	X	3892	-0-	-355	-0-	320	1	3572	2	Y	-0-					73

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
05	682	N	582	-0-	-100	-0-	44	1	538	2	Y	-0-					3
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	51	1	673	2	Y	17					20
							19	9									
07	682	N	665	-0-	-17	-0-	47	1	592	2	Y	24	32	1			12
							26	9									
08	589	N	482	-0-	-107	-0-	40	1	442	2	Y	-0-					12
09	750	N	632	-0-	-118	-0-	54	1	572	2	Y	5					17
							6	9									
10	651	N	610	-0-	-41	-0-	50	1	560	2	Y	-0-					17

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
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1487	2	3	9	N	3					169
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1444	2	10	9	N	9					178
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1770	2	40	9	N	36					214
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1692	2	26	9	N	24					238
*09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1492	2	24	9	N	22					260
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					260

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-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
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	957	2	61	9	Y	55	48	1			15
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1034	2	19	9	Y	17	23	1			9
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1052	2	20	9	Y	18					27
08	DLQ G-10		888	-0-	888	888	868	2	20	9	Y	18	22	1			23
09	DLQ G-10		1151	-0-	1151	2039	1138	2	13	9	Y	12	22	1			13
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2039					Y	NO RPT					13

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
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1139	-0-	1139	1139	1139	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1061	-0-	1061	2200	1061	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2200					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

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
05	2046	N	1800	-0-	-246	-0-	1681	2	119	9	Y	108	96	1			29
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1615	2	39	9	Y	35	45	1			19
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1993	2	37	9	Y	34					53
08	DLQ G-10		1995	-0-	1995	1995	1953	2	42	9	Y	38	44	1			47
09	DLQ G-10		1863	-0-	1863	3858	1837	2	26	9	Y	24	44	1			27
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3858					Y	NO RPT					27

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
05	2217	N	1888	-0-	-329	-0-	1888	2			Y	-0-					18
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					18
07	2015	N	1661	-0-	-354	-0-	1661	2			Y	-0-					18
08	DLQ G-10		2116	-0-	2116	2116	2116	2			Y	-0-					18
*09	DLQ G-10		2044	-0-	2044	4160	2044	2			Y	-0-					18
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4160					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
05	2759	X	2654	-0-	-105	-0-	2535	2	119	9	Y	108	96	1			29
06	2730	X	2512	-0-	-218	-0-	2473	2	39	9	Y	35	45	1			19
07	2821	X	2667	-0-	-154	-0-	2630	2	37	9	Y	34					53
08	DLQ G-10		2348	-0-	2348	2348	2306	2	42	9	Y	38	44	1			47
09	DLQ G-10		2432	-0-	2432	4780	2406	2	26	9	Y	24	44	1			27
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4780					Y	NO RPT					27

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	807	2	19	9	Y	17	8	1			9
07	589	N	325	-0-	-264	-0-	305	2	20	9	Y	18					27
08	DLQ G-10		1024	-0-	1024	1024	1004	2	20	9	Y	18	22	1			23
09	DLQ G-10		970	-0-	970	1994	957	2	13	9	Y	12	22	1			13
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1994					Y	NO RPT					13

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
05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2742	2	119	9	Y	108	96	1			29
06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2624	2	39	9	Y	35	45	1			19
07	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2658	2	37	9	Y	34					53
08	DLQ G-10		2619	-0-	2619	2619	2577	2	42	9	Y	38	44	1			47
09	DLQ G-10		2380	-0-	2380	4999	2354	2	26	9	Y	24	44	1			27
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4999					Y	NO RPT					27

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
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					28
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					28
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					28
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					28
*09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					28
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					28

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
05	DLQ G-10		5160	-0-	5160	20478	5110	2	50	9	Y	45	33	1			28
06	25353	X	4875	-0-	-20478	-0-	4833	2	42	9	Y	38	31	1			35
07	5580	X	5000	-0-	-580	-0-	4964	2	36	9	Y	33	30	1			38
08	5580	X	4918	-0-	-662	-0-	4884	2	34	9	Y	31	29	1			40
*09	4980	X	4886	-0-	-94	-0-	4845	2	41	9	Y	37	62	1			15
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					15

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
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
05	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3526	2	65	9	Y	59					152
06	2760	X	1038	-0-	-1722	-0-	996	2	42	9	Y	38	111	1			79
07	3100	X	832	-0-	-2268	-0-	832	2			Y	-0-					79
08	DLQ G-10		2306	-0-	2306	2306	2306	2			Y	-0-					79
09	DLQ G-10		3865	-0-	3865	6171	3865	2			Y	-0-					79
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	6171					Y	NO RPT					79

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239817 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308

05	DLQ G-10		3599	-0-	3599	12970	3536	2	63	9	Y	57	33	1			35
06	16381	X	3411	-0-	-12970	-0-	3354	2	57	9	Y	52	40	1			47
07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3480	2	46	9	Y	42	40	1			49
08	3596	X	3221	-0-	-375	-0-	3190	2	31	9	Y	28	38	1			39
*09	3480	X	3296	-0-	-184	-0-	3248	2	48	9	Y	44	65	1			18
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					18

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

05	2821	X	2338	-0-	-483	-0-	2338	2			N	-0-					27
06	2700	X	2323	-0-	-377	-0-	2090	2	233	9	N	212	187	1			52
07	2635	X	2180	-0-	-455	-0-	2180	2			N	-0-					52
08	DLQ G-10		1825	-0-	1825	1825	1825	2			N	-0-					52
09	DLQ G-10		1945	-0-	1945	3770	1945	2			N	-0-					52
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3770					N	NO RPT					52

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291

05	DLQ G-10		5009	-0-	5009	20327	4962	2	47	9	Y	43	32	1			27
06	25202	X	4875	-0-	-20327	-0-	4833	2	42	9	Y	38	30	1			35
07	5580	X	5000	-0-	-580	-0-	4964	2	36	9	Y	33	30	1			38
08	5580	X	4918	-0-	-662	-0-	4884	2	34	9	Y	31	29	1			40
*09	4950	X	4886	-0-	-64	-0-	4845	2	41	9	Y	37	62	1			15
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					15

HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302

05	DLQ G-10		4092	-0-	4092	16289	4041	2	51	9	Y	46	34	1			29
06	20238	X	3949	-0-	-16289	-0-	3903	2	46	9	Y	42	32	1			39
07	4402	X	3859	-0-	-543	-0-	3822	2	37	9	Y	34	34	1			39
08	4402	X	3966	-0-	-436	-0-	3924	2	42	9	Y	38	31	1			46
*09	3960	X	3813	-0-	-147	-0-	3771	2	42	9	Y	38	68	1			16
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					16

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226

05	DLQ G-10		3953	-0-	3953	14932	3922	2	31	9	Y	28	19	1			16
06	18648	X	3716	-0-	-14932	-0-	3692	2	24	9	Y	22	19	1			19
07	3937	X	3646	-0-	-291	-0-	3623	2	23	9	Y	21	17	1			23
08	3968	X	3752	-0-	-216	-0-	3727	2	25	9	Y	23	19	1			27
*09	3840	X	3576	-0-	-264	-0-	3551	2	25	9	Y	23	42	1			8
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					8

MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282

05	3224	X	2731	-0-	-493	-0-	2696	2	35	9	Y	32					97
06	2730	X	1215	-0-	-1515	-0-	1185	2	30	9	Y	27	71	1			53
07	3193	X	1665	-0-	-1528	-0-	1665	2			Y	-0-					53
08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			Y	-0-					53
*09	2820	X	2197	-0-	-623	-0-	2197	2			Y	-0-					53
*10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					53

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
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
05	DLQ G-10		4092	-0-	4092	16287	4041	2	51	9	Y	46	34	1			28
06	20236	X	3949	-0-	-16287	-0-	3903	2	46	9	Y	42	32	1			38
07	4402	X	3859	-0-	-543	-0-	3822	2	37	9	Y	34	34	1			38
08	4402	X	3966	-0-	-436	-0-	3924	2	42	9	Y	38	31	1			45
*09	3960	X	3813	-0-	-147	-0-	3771	2	42	9	Y	38	68	1			15
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	3100	N	2583	-0-	-517	966	2583	2			N	-0-					27
06	2944	N	1978	-0-	-966	-0-	1978	2			N	-0-					27
07	3038	X	1772	-0-	-1266	-0-	1532	2	240	9	N	218	180	1			65
08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					65
*09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					65
*10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1922	N	1606	-0-	-316	-0-	1599	2	7	9	Y	6	7	1			2
06	1680	N	1500	-0-	-180	-0-	1494	2	6	9	Y	5	5	1			2
07	1798	N	1618	-0-	-180	-0-	1612	2	6	9	Y	5	5	1			2
08	3100	N	4181	-0-	1081	1081	4162	2	19	9	Y	17	7	1			12
09	3000	N	4609	-0-	1609	2690	4572	2	37	9	Y	34	33	1			13
*10	3100	N	5012	-0-	1912	4602	4969	2	43	9	Y	39	35	1			17

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
05	2170	N	2004	-0-	-166	-0-	41	1	1959	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	2070	N	2059	-0-	-11	-0-	42	1	2011	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	42	1	1998	2	Y	5	3	1	1	8	3
							6	9									
08	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	36	1	1882	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	2070	N	2001	-0-	-69	-0-	42	1	1955	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	2046	N	1910	-0-	-136	-0-	39	1	1867	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					7
06	270	N	5	-0-	-265	-0-	5	2			Y	-0-					7
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1339	2	1	9	Y	1					8
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					8
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					8
10	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	2			Y	-0-					8

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
05	1240	N	935	-0-	-305	-0-	932	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	780	N	703	-0-	-77	-0-	701	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	996	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	930	N	795	-0-	-135	-0-	792	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	930	2	12	9	Y	11	10	1			2
*10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1045	2	13	9	Y	12	11	1			2

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214510 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10183 - 10467

05	511	N	277	-0-	-234	-0-	277	2			Y	-0-					6
06	660	N	458	-0-	-202	-0-	458	2			Y	-0-					6
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1438	2	2	9	Y	2					8
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					8
09	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			Y	-0-					8
10	558	N	326	-0-	-232	-0-	326	2			Y	-0-					8

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

05	4154	X	4085	-0-	-69	-0-	4045	2	40	9	N	36	3	8			86
06	4170	X	4071	-0-	-99	-0-	4038	2	33	9	N	30					116
07	4309	X	3954	-0-	-355	-0-	3922	2	32	9	N	29					145
08	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4028	2	28	9	N	25					170
09	3840	X	3836	-0-	-4	-0-	3812	2	24	9	N	22	164	1	1	8	27
10	3968	X	3564	-0-	-404	-0-	3533	2	31	9	N	28	1	8			54

REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

05	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6315	2	55	9	N	50	3	8			149
06	6150	X	6126	-0-	-24	-0-	6071	2	55	9	N	50	174	1			25
07	6355	X	6025	-0-	-330	-0-	5984	2	41	9	N	37					62
08	6479	X	6133	-0-	-346	-0-	6083	2	50	9	N	45	1	8			106
09	6270	X	5818	-0-	-452	-0-	5773	2	45	9	N	41	1	8			146
10	6355	X	5860	-0-	-495	-0-	5806	2	54	9	N	49	167	1	1	8	27

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-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
05	101153	X	75632	-0-	-25521	-0-	75041	2	591	9	N	537	541	1			172
06	92820	X	72076	-0-	-20744	-0-	71529	2	547	9	N	497	522	1	20	8	127
07	85126	X	71281	-0-	-13845	-0-	70531	2	750	9	N	682	496	1	224	8	89
08	67794	X	67794	-0-	-0-	-0-	67447	2	347	9	N	315	334	1	21	8	49
09	64410	X	60919	-0-	-3491	-0-	60307	2	612	9	N	556	499	1			106
10	66557	X	60231	-0-	-6326	-0-	59772	2	459	9	N	417	344	1			179

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
05	2449	N	2421	-0-	-28	-0-	106	1	2306	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	2430	N	2244	-0-	-186	-0-	98	1	2135	2	Y	10	7	1			6
							11	9									
07	2480	N	2071	-0-	-409	-0-	91	1	1972	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
08	2356	N	1872	-0-	-484	-0-	82	1	1777	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	111	1	2405	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
*10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	119	1	2594	2	Y	16	17	1			6
							18	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	3317	X	3221	-0-	-96	-0-	140	1	3033	2	Y	44	42	1			18
							48	9									
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	142	1	3077	2	Y	61	42	1			37
							67	9									
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	151	1	3290	2	Y	51	44	1			44
							56	9									
08	3844	X	3248	-0-	-596	-0-	139	1	3021	2	Y	80	93	1			31
							88	9									
09	3450	X	3094	-0-	-356	-0-	133	1	2898	2	Y	57	45	1			43
							63	9									
10	3503	X	3202	-0-	-301	-0-	139	1	3019	2	Y	40	69	1			14
							44	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
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	43	1	925	2	Y	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	35	1	770	2	Y	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	48	1	1050	2	Y	-0-					-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	46	1	1000	2	Y	-0-					-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	47	1	1024	2	Y	-0-					-0-
*10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	45	1	977	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
05	9455	X	7081	-0-	-2374	-0-	311	1	6764	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	9150	X	6618	-0-	-2532	-0-	291	1	6319	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
07	9455	X	7267	-0-	-2188	-0-	319	1	6941	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
08	7657	X	7249	-0-	-408	-0-	318	1	6920	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
09	7410	X	6584	-0-	-826	-0-	289	1	6288	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
10	7254	X	5504	-0-	-1750	-0-	242	1	5252	2	Y	9	11	1			3
							10	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2472	-0-	-969	-0-	107	1	2333	2	Y	29	28	1			11
							32	9									
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	149	1	3247	2	Y	40	28	1			23
							44	9									
07	3534	X	2827	-0-	-707	-0-	123	1	2674	2	Y	27	28	1			22
							30	9									
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	130	1	2817	2	Y	50	53	1			19
							55	9									
09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	145	1	3143	2	Y	34	27	1			26
							37	9									
*10	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	139	1	3024	2	Y	29	45	1			10
							32	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	158	1	3508	2	Y	-0-					-0-
06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	137	1	2945	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3149	-0-	-509	-0-	146	1	3002	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3658	X	2756	-0-	-902	-0-	128	1	2625	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	3540	X	3045	-0-	-495	-0-	140	1	2905	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3182	-0-	-476	-0-	127	1	3055	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
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	72	1	1561	2	Y	-0-					-0-
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	63	1	1375	2	Y	-0-					-0-
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	71	1	1534	2	Y	-0-					-0-
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	62	1	1349	2	Y	-0-					-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	63	1	1373	2	Y	-0-					-0-
*10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	66	1	1432	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	3999	X	3549	-0-	-450	-0-	151	1	3348	2	Y	45	38	1			37
							50	9									
06	3870	X	3550	-0-	-320	-0-	157	1	3358	2	Y	32	36	1			33
							35	9									
07	3999	X	3868	-0-	-131	-0-	178	1	3665	2	Y	23	34	1	1	8	21
							25	9									
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	162	1	3317	2	Y	23	3	8			41
							25	9									
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	158	1	3280	2	Y	26	37	1			30
							29	9									
10	3379	X	3241	-0-	-138	-0-	128	1	3057	2	Y	51	42	1			39
							56	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2422	-0-	-647	-0-	103	1	2280	2	Y	35	30	1			30
							39	9									
06	2970	X	2338	-0-	-632	-0-	103	1	2205	2	Y	27	29	1			28
							30	9									
07	3069	X	2649	-0-	-420	-0-	122	1	2506	2	Y	19	29	1			18
							21	9									
08	2542	X	2467	-0-	-75	-0-	114	1	2331	2	Y	20	3	8			35
							22	9									
09	2460	X	2458	-0-	-2	-0-	112	1	2322	2	Y	22	31	1			26
							24	9									
10	2542	X	2142	-0-	-400	-0-	85	1	2034	2	Y	21	26	1			21
							23	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1675	-0-	-495	-0-	73	1	1578	2	Y	22	21	1			8
							24	9									
06	2100	X	1511	-0-	-589	-0-	65	1	1413	2	Y	30	21	1			17
							33	9									
07	2170	X	1512	-0-	-658	-0-	66	1	1426	2	Y	18	21	1			14
							20	9									
08	1984	X	1465	-0-	-519	-0-	63	1	1361	2	Y	37	37	1			14
							41	9									
09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	101	1	2204	2	Y	26	20	1			20
							29	9									
*10	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	91	1	1974	2	Y	25	36	1			9
							28	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. (I) GAS 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	2604	X	1585	-0-	-1019	-0-	69	1	1507	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	2670	X	2026	-0-	-644	-0-	89	1	1926	2	Y	10	7	1			6
							11	9									
07	2759	X	2100	-0-	-659	-0-	92	1	1999	2	Y	8	7	1			7
							9	9									
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	99	1	2144	2	Y	12	14	1			5
							13	9									
09	3000	N	3101	-0-	101	101	136	1	2955	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
*10	3100	N	3295	-0-	195	296	145	1	3143	2	Y	6	11	1			2
							7	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1579	-0-	-653	-0-	69	1	1510	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1938	-0-	-222	-0-	85	1	1853	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1889	-0-	-281	-0-	83	1	1806	2	Y	-0-					-0-
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	84	1	1833	2	Y	-0-					-0-
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	88	1	1919	2	Y	-0-					-0-
*10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	91	1	1984	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	238	1	5269	2	Y	46	35	1			36
							51	9									
06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	191	1	4096	2	Y	29	35	1			30
							32	9									
07	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	209	1	4302	2	Y	22	31	1	1	8	20
							24	9									
08	4464	X	4155	-0-	-309	-0-	192	1	3939	2	Y	22	3	8			39
							24	9									
09	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	198	1	4099	2	Y	26	35	1			30
							29	9									
*10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	180	1	4313	2	Y	28	32	1			26
							31	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2219	-0-	-75	-0-	98	1	2121	2	Y	-0-					-0-
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	107	1	2324	2	Y	-0-					-0-
07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	117	1	2553	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2198	-0-	-34	-0-	97	1	2101	2	Y	-0-					-0-
09	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	114	1	2472	2	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2108	-0-	-155	-0-	93	1	2015	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 #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	2100	-0-	-163	-0-	92	1	1998	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
06	2190	X	1948	-0-	-242	-0-	85	1	1849	2	Y	13	9	1			7
							14	9									
07	2263	X	1869	-0-	-394	-0-	82	1	1776	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
08	2542	X	1976	-0-	-566	-0-	86	1	1872	2	Y	16	18	1			6
							18	9									
09	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	104	1	2264	2	Y	11	9	1			8
							12	9									
*10	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	100	1	2185	2	Y	97	70	1			35
							107	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	194	1	4282	2	Y	65	54	1			53
							72	9									
06	4200	X	4145	-0-	-55	-0-	183	1	3911	2	Y	46	51	1			48
							51	9									
07	4340	X	4026	-0-	-314	-0-	185	1	3806	2	Y	32	49	1	1	8	30
							35	9									
08	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	187	1	3840	2	Y	33	4	8			59
							36	9									
09	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	173	1	3578	2	Y	38	52	1	1	8	44
							42	9									
*10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	159	1	3806	2	Y	63	56	1			51
							69	9									

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
*10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	1398	-0-	-927	-0-	61	1	1337	2	Y	-0-					-0-
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	99	1	2155	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1912	-0-	-196	-0-	84	1	1828	2	Y	-0-					-0-
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	83	1	1814	2	Y	-0-					-0-
09	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	116	1	2515	2	Y	-0-					-0-
*10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	98	1	2126	2	Y	-0-					-0-

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1390	-0-	-160	-0-	59	1	1291	2	Y	36	34	1			14
							40	9									
06	1500	N	1279	-0-	-221	-0-	54	1	1170	2	Y	50	35	1			29
							55	9									
07	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	57	1	1232	2	Y	39	34	1			34
							43	9									
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	116	1	2532	2	Y	60	70	1			24
							66	9									
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	105	1	2291	2	Y	43	34	1			33
							47	9									
*10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	87	1	1900	2	Y	45	62	1			16
							50	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

05	2201	N	2166	-0-	-35	-0-	95	1	2071	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	1948	-0-	-182	-0-	86	1	1862	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1754	-0-	-447	-0-	77	1	1677	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	74	1	1602	2	Y	-0-					-0-
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	85	1	1840	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	72	1	1573	2	Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1749	3			Y	-0-					-0-
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	1807	3			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			Y	-0-					-0-
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1825	3			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1725	-0-	-45	-0-	1725	3			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	1755	3			Y	-0-					-0-

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	43	1	1382	2	Y	-0-					3
06	1050	N	733	-0-	-317	-0-	22	1	711	2	Y	-0-					3
07	1581	N	851	-0-	-730	-0-	26	1	825	2	Y	-0-					3
08	1426	N	691	-0-	-735	-0-	21	1	667	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
09	720	N	677	-0-	-43	-0-	20	1	657	2	Y	-0-					1
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	28	1	905	2	Y	-0-					1

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			Y	-0-					-0-
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-					-0-
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			Y	-0-					-0-
08	2263	N	1963	-0-	-300	-0-	1963	3			Y	-0-					-0-
09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			Y	-0-					-0-
*10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2513	-0-	-370	-0-	110	1	2401	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2520	N	2301	-0-	-219	-0-	101	1	2198	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2418	N	2080	-0-	-338	-0-	91	1	1986	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	76	1	1659	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	65	1	1422	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	66	1	1425	2	Y	-0-	2	1			-0-

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
05	2945	X	1690	-0-	-1255	-0-	73	1	1595	2	Y	20	19	1			8
							22	9									
06	2850	X	1528	-0-	-1322	-0-	66	1	1432	2	Y	27	19	1			16
							30	9									
07	2945	X	1726	-0-	-1219	-0-	75	1	1630	2	Y	19	19	1			16
							21	9									
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	96	1	2086	2	Y	34	37	1			13
							37	9									
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	86	1	1876	2	Y	24	19	1			18
							26	9									
*10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	91	1	1971	2	Y	25	34	1			9
							28	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
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			Y	-0-					-0-
07	2542	N	2519	-0-	-23	-0-	2519	3			Y	-0-					-0-
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			Y	-0-					-0-
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2481	-0-	-30	-0-	2481	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
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	86	1	1864	2	Y	-0-					-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	78	1	1688	2	Y	-0-					-0-
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	83	1	1805	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	82	1	1786	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1449	-0-	-321	-0-	64	1	1385	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1454	-0-	-437	-0-	64	1	1390	2	Y	-0-					-0-

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
05	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1575	-0-	-165	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1663	3			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	173	1	3824	2	Y	19	16	1			16
							21	9									
06	3930	X	3205	-0-	-725	-0-	142	1	3049	2	Y	13	15	1			14
							14	9									
07	4092	X	3507	-0-	-585	-0-	162	1	3333	2	Y	11	15	1	1	8	9
							12	9									
08	3968	X	3045	-0-	-923	-0-	141	1	2891	2	Y	12	3	8			18
							13	9									
09	3840	X	2955	-0-	-885	-0-	136	1	2807	2	Y	11	16	1			13
							12	9									
10	3968	X	3182	-0-	-786	-0-	127	1	3038	2	Y	15	15	1			13
							17	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
05	2232	N	1929	-0-	-303	-0-	82	1	1818	2	Y	26	22	1			21
							29	9									
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	98	1	2090	2	Y	18	20	1			19
							20	9									
07	1860	N	1592	-0-	-268	-0-	73	1	1505	2	Y	13	20	1			12
							14	9									
08	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	86	1	1767	2	Y	13	2	8			23
							14	9									
09	2070	N	1718	-0-	-352	-0-	78	1	1623	2	Y	15	21	1			17
							17	9									
*10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	86	1	2056	2	Y	15	18	1			14
							17	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
05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	132	1	2868	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	113	1	2456	2	Y	-0-					-0-
07	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	128	1	2776	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2663	-0-	-344	-0-	117	1	2544	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	130	1	2836	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2672	-0-	-335	-0-	117	1	2551	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	100	1	2182	2	Y	9	10	1	5	8	6
							10	9									
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	78	1	1690	2	Y	7	10	1			3
							8	9									
07	2542	N	1989	-0-	-553	-0-	87	1	1896	2	Y	5					8
							6	9									
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	102	1	2224	2	Y	8	10	1	1	8	5
							9	9									
09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	116	1	2525	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
*10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	103	1	2239	2	Y	14	6	8			9
							15	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3158	-0-		58	223	138	1	3003	2	Y	15	14	1			6
								17	9									
06	3000	N	2973	-0-		-27	196	130	1	2821	2	Y	20	14	1			12
								22	9									
07	3283	X	3087	-0-		-196	-0-	135	1	2935	2	Y	15	14	1			13
								17	9									
08	3255	X	2947	-0-		-308	-0-	128	1	2789	2	Y	27	29	1			11
								30	9									
09	3150	X	2763	-0-		-387	-0-	121	1	2623	2	Y	17	15	1			13
								19	9									
10	3162	X	2741	-0-		-421	-0-	120	1	2601	2	Y	18	25	1			6
								20	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

05	3937	X	3937	-0-		-0-	-0-	173	1	3752	2	Y	11	13	1	3	8	7
								12	9									
06	2985	X	2985	-0-		-0-	-0-	131	1	2842	2	Y	11	13	1			5
								12	9									
07	3069	X	1917	-0-		-1152	-0-	84	1	1824	2	Y	8					13
								9	9									
08	3937	X	3544	-0-		-393	-0-	155	1	3379	2	Y	9	13	1			9
								10	9									
09	4685	X	4685	-0-		-0-	-0-	206	1	4469	2	Y	9	13	1			5
								10	9									
*10	4153	X	4153	-0-		-0-	-0-	182	1	3956	2	Y	14	2	8			17
								15	9									

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195627 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140

05	4236	X	4236	-0-		-0-	-0-	186	1	4044	2	Y	5	5	8			-0-
								6	9									
06	3990	X	3368	-0-		-622	-0-	148	1	3220	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3434	-0-		-689	-0-	151	1	3283	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	3246	-0-		-1001	-0-	143	1	3103	2	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3772	-0-		-338	-0-	166	1	3606	2	Y	-0-					-0-
*10	4456	X	4456	-0-		-0-	-0-	195	1	4230	2	Y	28	2	8			26
								31	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

05	992	N	945	-0-		-47	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-		-0-	-0-	972	3			Y	-0-					-0-
07	1649	N	1649	-0-		-0-	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
08	1757	N	1757	-0-		-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
09	1753	N	1753	-0-		-0-	-0-	1753	3			Y	-0-					-0-
*10	1773	N	1773	-0-		-0-	-0-	1773	3			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220

05	1860	N	1853	-0-		-7	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1774	-0-		-26	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1794	-0-		-66	-0-	1794	3			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1808	-0-		-21	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1745	-0-		-25	-0-	1745	3			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1791	-0-		-7	-0-	1791	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
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	122	1	2643	2	Y	12	7	1	9	8	4
							13	9									
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	103	1	2232	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
07	2511	N	2282	-0-	-229	-0-	100	1	2179	2	Y	3					5
							3	9									
08	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	91	1	1979	2	Y	6	7	1	1	8	3
							7	9									
09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	106	1	2304	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
10	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	92	1	2004	2	Y	5	2	8			4
							6	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	177	1	3840	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	156	1	3399	2	Y	-0-					-0-
07	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	156	1	3395	2	Y	-0-					-0-
08	4619	X	4056	-0-	-563	-0-	178	1	3876	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	4470	X	4024	-0-	-446	-0-	177	1	3847	2	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3694	-0-	-336	-0-	160	1	3482	2	Y	47	12	8			35
							52	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
05	3503	X	3323	-0-	-180	-0-	146	1	3175	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3390	X	2692	-0-	-698	-0-	118	1	2574	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	2979	-0-	-524	-0-	131	1	2848	2	Y	-0-					-0-
08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	172	1	3733	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	154	1	3338	2	Y	-0-					-0-
*10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	189	1	4116	2	Y	15	15	8			-0-
							17	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	142	1	3084	2	Y	14	30	1	1	8	19
							15	9									
06	2580	X	2392	-0-	-188	-0-	104	1	2267	2	Y	19	30	1			8
							21	9									
07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	127	1	2755	2	Y	16					24
							18	9									
08	3255	X	2408	-0-	-847	-0-	105	1	2278	2	Y	23	30	1	1	8	16
							25	9									
09	3150	X	3064	-0-	-86	-0-	134	1	2916	2	Y	13	26	1			3
							14	9									
10	3255	X	2957	-0-	-298	-0-	129	1	2803	2	Y	23	4	8			22
							25	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. (I) GAS 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	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	138	1	4450	2	Y	-0-					158
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	105	1	3400	2	Y	1					159
							1	9									
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	129	1	4160	2	Y	-0-					159
08	4495	X	3243	-0-	-1252	-0-	96	1	3100	2	Y	43	183	1			19
							47	9									
09	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	205	1	6621	2	Y	7					26
							8	9									
*10	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	158	1	5084	2	Y	10					36
							11	9									

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

05	4340	X	3842	-0-	-498	-0-	168	1	3645	2	Y	26	10	1	22	8	6
							29	9									
06	3720	X	3023	-0-	-697	-0-	133	1	2882	2	Y	7	10	1			3
							8	9									
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	173	1	3751	2	Y	5					8
							6	9									
08	3472	X	2827	-0-	-645	-0-	124	1	2693	2	Y	9	10	1	2	8	5
							10	9									
09	3360	X	3325	-0-	-35	-0-	146	1	3173	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
10	3472	X	3400	-0-	-72	-0-	149	1	3236	2	Y	14	6	8			9
							15	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

05	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	278	1	6038	2	Y	52	125	1			77
							57	9									
06	5820	X	5804	-0-	-16	-0-	252	1	5471	2	Y	74	119	1			32
							81	9									
07	6014	X	5662	-0-	-352	-0-	246	1	5342	2	Y	67					99
							74	9									
08	6386	X	5763	-0-	-623	-0-	249	1	5414	2	Y	91	122	1			68
							100	9									
09	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	277	1	6021	2	Y	52	108	1			12
							57	9									
*10	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	295	1	6416	2	Y	91					103
							100	9									

SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

05	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	229	1	4975	2	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
06	5040	X	3898	-0-	-1142	-0-	171	1	3727	2	Y	-0-					-0-
07	6045	X	4388	-0-	-1657	-0-	193	1	4194	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6386	X	3990	-0-	-2396	-0-	175	1	3811	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	6180	X	3681	-0-	-2499	-0-	162	1	3518	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5208	X	2613	-0-	-2595	-0-	114	1	2487	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									

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
05	5487	X	3995	-0-	-1492	-0-	175	1	3812	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
06	5310	X	3644	-0-	-1666	-0-	160	1	3484	2	Y	-0-					-0-
07	5487	X	3701	-0-	-1786	-0-	163	1	3537	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4650	X	3167	-0-	-1483	-0-	139	1	3026	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	4140	X	3747	-0-	-393	-0-	165	1	3582	2	Y	-0-					-0-
10	3999	X	2101	-0-	-1898	-0-	92	1	2000	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									

TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8984 - 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
05	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	72	1	1572	2	Y	14	10	1	10	8	6
							15	9									
06	1740	N	1410	-0-	-330	-0-	62	1	1341	2	Y	6	10	1			2
							7	9									
07	1798	N	1533	-0-	-265	-0-	67	1	1459	2	Y	6					8
							7	9									
08	1674	N	906	-0-	-768	-0-	39	1	858	2	Y	8	10	1	1	8	5
							9	9									
09	1410	N	410	-0-	-1000	-0-	18	1	386	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
10	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	59	1	1285	2	Y	12	5	8			8
							13	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	305	1	6634	2	Y	140	177	1	22	8	96
							154	9									
06	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	299	1	6504	2	Y	143	178	1			61
							157	9									
07	7347	X	6918	-0-	-429	-0-	299	1	6494	2	Y	114	1	8			174
							125	9									
08	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	308	1	6705	2	Y	127	176	1	5	8	120
							140	9									
09	7110	X	7036	-0-	-74	-0-	304	1	6599	2	Y	121	172	1	1	8	68
							133	9									
10	7192	X	7122	-0-	-70	-0-	311	1	6753	2	Y	53	18	8			103
							58	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

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

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					3
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					3
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					3
08	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	2			Y	-0-					3
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					3
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	756	2	1	9	Y	1	4	1			-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
05	899	#	858	-0-	-41	-0-	856	2	2	9	N	2					27
06	870	#	362	-0-	-508	-0-	362	2			N	-0-					27
07	1085	#	321	-0-	-764	-0-	318	2	3	9	N	3					30
08	1368	R	1368	-0-	-0-	-0-	1362	2	6	9	N	5					35
09	1050	#	532	-0-	-518	-0-	519	2	13	9	N	12					47
*10	1906	R	1906	-0-	-0-	-0-	1873	2	33	9	N	30					77

ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

05	2205	R	2205	-0-	-0-	-0-	2187	2	18	9	N	16					82
06	2160	#	2048	-0-	-112	-0-	2007	2	41	9	N	37					119
07	2263	#	1882	-0-	-381	-0-	1856	2	26	9	N	24					143
08	2263	#	1954	-0-	-309	-0-	1923	2	31	9	N	28					171
09	2190	#	2167	-0-	-23	-0-	2158	2	9	9	N	8	155	1			24
10	2201	#	2098	-0-	-103	-0-	2070	2	28	9	N	25					49

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	625	2	6	9	N	5					86
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	511	2	8	9	N	7					93
07	651	N	475	-0-	-176	-0-	466	2	9	9	N	8					101
08	620	N	125	-0-	-495	-0-	125	2			N	-0-					101
09	510	N	31	-0-	-479	-0-	31	2			N	-0-					101
10	465	N	4	-0-	-461	-0-	4	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

05	961	N	546	-0-	-415	-0-	31	1	512	2	N	3					43
							3	9									
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	25	1	499	2	N	-0-					43
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	25	1	528	2	N	-0-					43
08	558	N	526	-0-	-32	-0-	26	1	500	2	N	-0-					43
09	540	N	464	-0-	-76	-0-	16	1	448	2	N	-0-					43
*10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	25	1	637	2	N	-0-					43

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

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

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

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

BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

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

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

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

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

05	7316	X	6802	-0-	-514	-0-	1204	1	5598	2	Y	-0-					-0-
06	7080	X	6701	-0-	-379	-0-	1141	1	5560	2	Y	-0-					-0-
07	7316	X	6562	-0-	-754	-0-	1233	1	5329	2	Y	-0-					-0-
08	7564	X	7165	-0-	-399	-0-	1354	1	5811	2	Y	-0-					-0-
09	7230	X	7050	-0-	-180	-0-	1241	1	5807	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*10	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	1260	1	6184	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
10	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

05	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
07	31	X	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
08	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	13	X	5	-0-	-8	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
10	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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248				Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248				Y	-0-			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1107 6	1 9	636	2	Y	5	19	1			5
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1003 1	1 9	470	2	Y	1					6
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	973 6	1 9	441	2	Y	5					11
08	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	980 2	1 9	114	2	Y	2					13
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	955	1	462	2	Y	-0-					13
10	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1039 31	1 9	66	2	Y	28					41

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

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

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
05	563	X	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	N	1					28
06	590	X	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	N	1					29
07	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					29
08	558	X	373	-0-	-185	-0-	187	2	186	9	N	169	173	1			25
09	600	X	165	-0-	-435	-0-	118	2	47	9	N	43					68
*10	749	X	749	-0-	-0-	-0-	748	2	1	9	N	1					69

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	1829	X	1627	-0-	-202	-0-	1624	2	3	9	N	3			89
06	1770	X	1722	-0-	-48	-0-	1716	2	6	9	N	5			94
07	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4595	2	2	9	N	2			96
08	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4524	2	9	9	N	8			104
09	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4463	2	3	9	N	3			107
10	4588	X	4518	-0-	-70	-0-	4511	2	7	9	N	6			113

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
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2406	2	19	9	N	17			58
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2486	2	13	9	N	12			70
07	3100	N	6464	-0-	3364	3364	6452	2	12	9	N	11			81
08	3100	N	6332	-0-	3232	6596	6323	2	9	9	N	8			89
09	3000	N	6252	-0-	3252	9848	6238	2	14	9	N	13			102
*10	15881	X	6033	-0-	-9848	-0-	6023	2	10	9	N	9			111

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
05	527	X	273	-0-	-254	-0-	270	2	3	9	N	3			138
06	510	X	176	-0-	-334	-0-	175	2	1	9	N	1			139
07	434	X	117	-0-	-317	-0-	117	2			N	-0-			139
08	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1132	2	2	9	N	2			141
09	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1117	2	2	9	N	2			143
*10	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1205	2	10	9	N	9			152

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
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			43
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			43
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			43
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			43
09	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	2			N	-0-			43
10	372	N	86	-0-	-286	-0-	86	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	51463					Y	-0-			33
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	51463					Y	-0-			33
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	51463					Y	-0-			33
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	51463					Y	-0-			33
09	SWR 10		6778	-0-	6778	58241	6778	2			Y	-0-			33
10	SWR 10		6904	-0-	6904	65145	6904	2			Y	-0-			33

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 116261 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10047 - 10131

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-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

05	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BELL WELL #: 1 RRCID -> 234195 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10026 - 10080

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					41
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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

05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	50	1	1096	2	N	47					120
							221	3	52	9							
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	48	1	1092	2	N	40					160
							218	3	44	9							
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	46	1	1107	2	N	33	150	1			43
							207	3	36	9							
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	42	1	1111	2	N	44					87
							211	3	48	9							
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	41	1	1101	2	N	40					127
							231	3	44	9							
*10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	41	1	1032	2	N	50	157	1			20
							202	3	55	9							

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6542 - 6553

05	4867	X	4819	-0-	-48	-0-	4733	2	86	9	N	78	162	1			50
06	4680	X	4481	-0-	-199	-0-	4416	2	65	9	N	59					109
07	4836	X	4608	-0-	-228	-0-	4553	2	55	9	N	50					159
08	4836	X	4608	-0-	-228	-0-	4557	2	51	9	N	46	178	1			27
09	4650	X	4403	-0-	-247	-0-	4347	2	56	9	N	51					78
10	4805	X	4395	-0-	-410	-0-	4310	2	85	9	N	77					155

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354

05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6320 - 6326

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3059	-0-	-211	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3097	-0-	-282	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	2836	-0-	-543	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2708	-0-	-562	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3124	-0-	-255	-0-	3124	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
05	4991	X	3335	-0-	-1656	-0-	63	1	3182	2	Y	82	75	1			20
							90	9									
06	4020	X	2991	-0-	-1029	-0-	59	1	2864	2	Y	62	65	1			17
							68	9									
07	4495	X	2236	-0-	-2259	-0-	45	1	2144	2	Y	43	55	1			5
							47	9									
08	4495	X	1927	-0-	-2568	-0-	36	1	1841	2	Y	45	46	1			4
							50	9									
09	4350	X	1841	-0-	-2509	-0-	37	1	1778	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
*10	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	126	1	5840	2	Y	89	88	1			4
							98	9									

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	1984	N	1790	-0-	-194	-0-	34	1	1699	2	Y	52	46	1			13
							57	9									
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	41	1	2007	2	Y	52	51	1			14
							57	9									
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	42	1	1986	2	Y	47	56	1			5
							52	9									
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	38	1	1938	2	Y	57	56	1			6
							63	9									
09	2100	N	1915	-0-	-185	-0-	38	1	1848	2	Y	26	27	1			5
							29	9									
10	2077	N	1866	-0-	-211	-0-	39	1	1797	2	Y	27	27	1			5
							30	9									

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

05	1209	N	981	-0-	-228	-0-	18	1	902	2	Y	55	45	1			14
							61	9									
06	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	24	1	1162	2	Y	60	58	1			16
							66	9									
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	24	1	1128	2	Y	53	63	1			6
							58	9									
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	28	1	1403	2	Y	82	79	1			9
							90	9									
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	33	1	1567	2	Y	21	22	1			8
							23	9									
*10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	32	1	1476	2	Y	22	22	1			8
							24	9									

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2604	X	2506	-0-	-98	-0-	49	1	2447	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	55	1	2695	2	Y	17	15	1			4
							19	9									
07	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	55	1	2621	2	Y	15	18	1			1
							17	9									
08	2852	X	2646	-0-	-206	-0-	51	1	2574	2	Y	19	18	1			2
							21	9									
09	2760	X	2459	-0-	-301	-0-	49	1	2370	2	Y	36	37	1			1
							40	9									
10	2852	X	1454	-0-	-1398	-0-	30	1	1399	2	Y	23	23	1			1
							25	9									

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 177343 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6690 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3064	N	1220	-0-	-1844	-0-	1218	2	2	9	N	2					165
06	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	1159	2	32	9	N	29	148	1			46
07	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1186	2	4	9	N	4					50
08	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1158	2	11	9	N	10					60
09	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	1075	2	17	9	N	15					75
10	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1079	2	20	9	N	18					93

FOREST OIL CORPORATION 275740
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	666	2	7	9	N	6					90
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	448	2	1	9	N	1					91
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	592	2	4	9	N	4					95
08	682	N	577	-0-	-105	-0-	575	2	2	9	N	2					97
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	678	2	7	9	N	6					103
*10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					103

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2368	2	17	9	N	15					160
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2418	2	26	9	N	24	149	1			35
07	2573	N	2243	-0-	-330	-0-	2229	2	14	9	N	13					48
08	2387	N	2283	-0-	-104	-0-	2213	2	70	9	N	64	25	1			87
09	2430	N	2289	-0-	-141	-0-	2266	2	23	9	N	21					108
*10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2608	3	26	9	N	24					132

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
05	8556	X	7890	-0-	-666	-0-	7824	3	66	9	Y	60	60	1			10
06	8280	X	6887	-0-	-1393	-0-	6814	3	73	9	Y	66	66	1			10
07	8556	X	7596	-0-	-960	-0-	7531	3	65	9	Y	59	58	1			11
08	8184	X	7365	-0-	-819	-0-	7300	3	65	9	Y	59	59	1			11
09	7800	X	6767	-0-	-1033	-0-	6701	3	66	9	Y	60	61	1			10
10	7905	X	7481	-0-	-424	-0-	7426	3	55	9	Y	50	52	1			8

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
SMITH WELL #: RRCID -> 180957 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6457 - 6463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	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

05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	13	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

05	1209	N	929	-0-	-280	-0-	929	2			N	-0-					188
06	1080	N	761	-0-	-319	-0-	761	2			N	-0-					188
07	961	N	590	-0-	-371	-0-	590	2			N	-0-					188
08	930	N	456	-0-	-474	-0-	456	2			N	-0-					188
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					188
10	589	N	505	-0-	-84	-0-	504	2	1	9	N	1	19	1			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

05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					181
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					181
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					181
08	837	N	667	-0-	-170	-0-	667	2			N	-0-					181
*09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					181
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					181

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

05	2046	N	325	-0-	-1721	-0-	325	2			N	-0-					108
06	1800	N	985	-0-	-815	-0-	985	2			N	-0-					108
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					108
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					108
09	990	N	987	-0-	-3	-0-	987	2			N	-0-					108
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					108

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

05	1829	N	1022	-0-	-807	-0-	1022	3			N	-0-					140
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1528	3	105	9	N	95					235
07	1023	N	392	-0-	-631	-0-	389	3	3	9	N	3	190	1			48
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					48
09	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	1534	3	44	9	N	40	53	1			35
*10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2078	3	19	9	N	17	49	1			3

BELLE BOWER (GLENROSE) 06917 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 128371 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4242 - 4248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
ADAMS, J. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044131 COMPL. DATE 03/02/1968 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 3211 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					20

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	314	-0-	-771	B	-0-	314	2			N	-0-					5
06	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	2			N	-0-					5
07	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	2			N	-0-					5
08	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	2			N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	1540	N	1540	-0-	-0-	B	-0-	1540	2			N	-0-					5
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
10	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
05	1736	N	1656	-0-	-80		-0-	1150	1	506	2	N	-0-					40
06	1889	N	1889	-0-	-0-		-0-	1250	1	639	2	N	-0-					40
07	1736	N	571	-0-	-1165		-0-	571	2			N	-0-					40
08	1783	N	1783	-0-	-0-		-0-	1055	1	728	2	N	-0-					40
09	1680	N	1573	-0-	-107		-0-	988	1	585	2	N	-0-					40
10	558	N	436	-0-	-122		-0-	436	2			N	-0-					40

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	622	-0-	-184	-0-	432	1	190	2	N	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	572	1	292	2	N	-0-					-0-
07	713	N	210	-0-	-503	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	511	1	353	2	N	-0-					-0-
09	870	N	857	-0-	-13	-0-	539	1	318	2	N	-0-					-0-
*10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					249
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					249
07	2449	N	2252	-0-	-197	-0-	2252	2			N	-0-					249
08	2449	N	2245	-0-	-204	-0-	2245	2			N	-0-					249
09	2370	N	2102	-0-	-268	-0-	2102	2			N	-0-					249
10	2263	N	2092	-0-	-171	-0-	2092	2			N	-0-					249

JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	121	1	359	2	N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	199	1	372	2	N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	110	1	363	2	N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	108	1	277	2	N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	107	1	245	2	N	-0-					-0-
*10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	87	1	441	2	N	-0-					-0-

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

05	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	785	1	345	2	N	-0-					-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	905	1	463	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	390	-0-	-1036	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	1440	1	994	2	N	-0-					-0-
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	1549	1	916	2	N	-0-					-0-
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

05	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
06	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-
07	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
08	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
09	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-
10	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
LYNCH, MAIZIE WELL #: 4 RRCID -> 101569 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 3034 - 3039

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
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
05	589	N	283	-0-	-306	-0-	283	2			N	-0-					483
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					483
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					483
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	343	2	22	9	N	20					503
09	360	N	13	-0-	-347	-0-	13	2			N	-0-					503
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					503

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	300	X	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	310	X	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	434	X	256	-0-	-178	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	420	X	188	-0-	-232	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	434	X	302	-0-	-132	-0-	302	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		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
05	620	N	277	-0-	-343	-0-	277	2			N	-0-					10
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					10
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					10
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					10
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					10
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1581	-0-	-558	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1712	-0-	-365	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2027	-0-	-43	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
*10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	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
05	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	750	N	671	-0-	-79	-0-	671	2			N	-0-					-0-
10	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	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
05	1519	N	681	-0-	-838	-0-	681	2			N	-0-					148
06	480	N	290	-0-	-190	-0-	290	2			N	-0-					148
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					148
08	682	N	366	-0-	-316	-0-	366	2			N	-0-					148
*09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					148
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
05	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			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
05	3937	X	3448	-0-	-489	-0-	3448	3			N	-0-					163
06	3810	X	3256	-0-	-554	-0-	3254	3	2	9	N	2					165
07	3782	X	3374	-0-	-408	-0-	3374	3			N	-0-					165
08	3627	X	3365	-0-	-262	-0-	3365	3			N	-0-					165
09	3330	X	2919	-0-	-411	-0-	2919	3			N	-0-					165
10	3441	X	3375	-0-	-66	-0-	3331	3	44	9	N	40					205

WERNER 'J' UNIT WELL #: 3 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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	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
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
FROST LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 188201 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4912 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	403	N	75	-0-	-328	-0-	75	2			N	-0-					17
06	300	N	70	-0-	-230	-0-	70	2			N	-0-					17
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					17
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					17
*09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					17
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					17

MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

05	620	N	413	-0-	-207	-0-	174	1	226	2	N	12					167
							13	9									
06	600	N	508	-0-	-92	-0-	148	1	347	2	N	12					179
							13	9									
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	291	1	823	2	N	1	1	8			179
							1	9									
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	215	1	407	2	N	-0-					179
*09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	161	1	488	2	N	-0-					179
10	620	N	64	-0-	-556	-0-	14	1	50	2	N	-0-					179

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	1389	1	1796	2	N	7					47
							8	9									
06	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	878	1	2053	2	N	2					49
							2	9									
07	3100	N	3224	-0-	124	124	840	1	2384	2	N	-0-					49
08	3253	X	3129	-0-	-124	-0-	1079	1	2050	2	N	-0-					49
*09	2700	X	2622	-0-	-78	-0-	649	1	1973	2	N	-0-					49
*10	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	697	1	2401	2	N	-0-					49

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

05	558	N	242	-0-	-316	-0-	106	1	136	2	N	-0-					107
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	193	1	453	2	N	-0-					107
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	148	1	418	2	N	-0-					107
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	126	1	240	2	N	1	1	8			107
							1	9									
*09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	112	1	340	2	N	3					110
							3	9									
10	558	N	291	-0-	-267	-0-	65	1	226	2	N	-0-					110

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

05	1178	N	453	-0-	-725	-0-	453	2			N	-0-					375
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					375
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					375
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					375
09	900	N	865	-0-	-35	-0-	865	2			N	-0-					375
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					375

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

05	341	N	141	-0-	-200	-0-	141	2			N	-0-					209
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					209
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					209
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					209
*09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					209
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					209

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14153	X	4229	-0-	-9924	-0-	4229	2			N	-0-					57
06	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					57
07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					57
08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					57
09	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					57
*10	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON OIL & GAS, INC. 925909
MCFADDEN, W. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142952 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6808 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					76
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					76
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					76
08	1209	N	976	-0-	-233	-0-	976	2			N	-0-					76
09	990	N	777	-0-	-213	-0-	777	2			N	-0-					76
10	1147	N	633	-0-	-514	-0-	633	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (6150) 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SAWMILL, WERNER WELL #: 4 RRCID -> 117819 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6136 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	169	-0-	-172	-0-	169	2			N	-0-					53
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					53
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					53
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					53
*09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					53
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					53

BELLE BOWER (6150) //CONT.// 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6116 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	#	1134	-0-	-1098	-0-	1134	3			N	-0-					72
06	1950	#	1745	-0-	-205	-0-	1588	3	157	9	N	143					215
07	1860	#	1839	-0-	-21	-0-	1837	3	2	9	N	2	177	1			40
08	2555	R	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					40
09	2795	R	2795	-0-	-0-	-0-	2704	3	91	9	N	83					123
*10	2481	R	2481	-0-	-0-	-0-	2462	3	19	9	N	17	128	1			12

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
10	T. A.		-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

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		480	-0-	480	617	480	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		858	-0-	858	1475	858	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		832	-0-	832	2307	832	2			N	-0-					-0-
08	2732	N	425	-0-	-2307	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-					-0-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (BLOSSOM) //CONT.// 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENDURANCE OIL & GAS, INC. //CONT.// 251876
BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	1916					N	-0-					85
06	3000	N	2258	-0-	-742	1174	2164	2	94	9	N	85	1	8			169
07	3100	N	2188	-0-	-912	262	2187	2	1	9	N	1	1	8			169
08	2296	N	2034	-0-	-262	-0-	2034	2			N	-0-					169
09	2250	N	2004	-0-	-246	-0-	2003	2	1	9	N	1	1	8			169
10	2201	N	2056	-0-	-145	-0-	2056	2			N	-0-					169

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
05		14B2 EXT	120	-0-	120	120	120	1			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	21	-0-	21	141	21	1			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	37	-0-	37	178	37	1			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	34	-0-	34	212	34	1			N	-0-					-0-
09	244	S	32	-0-	-212	-0-	32	1			N	-0-					-0-
*10	44	S	44	-0-	-0-	-0-	44	1			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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
06	990	N	930	-0-	-60	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
*10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

05	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1154	-0-	-166	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

*01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1999	3	6	9	N	5					139
*02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					139
*03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					139
*04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					139
*05	1798	N	1413	-0-	-385	-0-	1413	3			N	-0-					139
*06	1740	N	1219	-0-	-521	-0-	1219	3			N	-0-					139
*07	1798	N	1474	-0-	-324	-0-	1474	3			N	-0-					139
*08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					139
*09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					139
*10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					139

HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

05	1519	N	832	-0-	-687	-0-	832	3			N	-0-					82
06	1380	N	1210	-0-	-170	-0-	1202	3	8	9	N	7					89
*07	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1263	3			N	-0-					89
*08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					89
*09	1200	N	870	-0-	-330	-0-	870	3			N	-0-					89
10	1271	N	1007	-0-	-264	-0-	1007	3			N	-0-					89

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

05	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	1245	3	9	9	N	8					135
06	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1264	3			N	-0-					135
*07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1373	3	10	9	N	9					144
*08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					144
*09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					144
*10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					144

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974						N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC 742142
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
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					17
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					17
07	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	2			N	-0-					17
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					17
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					17
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					17

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	403	1	797	2	Y	15					22
							17	9									
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	362	1	754	2	Y	4					26
							4	9									
*07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	402	1	713	2	Y	13					39
							14	9									
*08	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	513	1	574	2	Y	5	41	1			3
							6	9									
*09	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	509	1	563	2	Y	1					4
							1	9									
*10	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	517	1	590	2	Y	11	8	8			7
							12	9									

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

*05	3937	X	3677	-0-	-260	-0-	3677	2			Y	-0-					21
*06	3780	X	3006	-0-	-774	-0-	3006	2			Y	-0-					21
*07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			Y	-0-					21
*08	3875	X	3152	-0-	-723	-0-	3152	2			Y	-0-					21
*09	3570	X	3345	-0-	-225	-0-	3343	2	2	9	Y	2					23
*10	3937	X	3439	-0-	-498	-0-	3422	2	17	9	Y	15	15	8			23

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	1426	N	1214	-0-	-212	-0-	402	1	794	2	Y	16					23
							18	9									
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	475	1	990	2	Y	4					27
							4	9									
07	1426	N	1236	-0-	-190	-0-	437	1	776	2	Y	21					48
							23	9									
*08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	575	1	644	2	Y	-0-	41	1			7
*09	1470	N	1297	-0-	-173	-0-	616	1	681	2	Y	-0-					7
*10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	654	1	746	2	Y	7	7	8			7
							8	9									

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
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					55
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					55
07	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					55
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					55
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					55
*10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	213	2	211	9	N	192	180	1			67

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
05	2604	X	2520	-0-	-84	-0-	2520	2			Y	-0-					22
06	2580	X	2563	-0-	-17	-0-	2431	2	132	9	Y	120					142
07	2666	X	2492	-0-	-174	-0-	2492	2			Y	-0-					142
08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2454	2	83	9	Y	75	177	1			40
09	2430	N	2273	-0-	-157	-0-	2273	2			Y	-0-					40
10	2480	N	2398	-0-	-82	-0-	2291	2	107	9	Y	97					137

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
05	1178	N	827	-0-	-351	-0-	272	1	537	2	Y	16					22
							18	9									
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	327	1	681	2	Y	2					24
							2	9									
*07	837	N	826	-0-	-11	-0-	291	1	516	2	Y	17					41
							19	9									
*08	837	N	45	-0-	-792	-0-	21	1	23	2	Y	1	41	1			1
							1	9									
*09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					1
*10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	3	3	8			1

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
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	180	1	1268	2	N	1	1	8			53
							1	9									
06	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	181	1	1136	2	N	-0-					53
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	215	1	1155	2	N	-0-					53
08	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	202	1	1090	2	N	-0-					53
09	1320	N	1107	-0-	-213	-0-	169	1	937	2	N	1	1	8			53
							1	9									
10	1364	N	1099	-0-	-265	-0-	140	1	957	2	N	2	1	8			54
							2	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	157	1	1107	2	Y	16	12	8			33
							18	9									
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	189	1	1186	2	Y	13					46
							14	9									
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	220	1	1183	2	Y	14	42	1	6	8	12
							15	9									
08	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	174	1	938	2	Y	14	6	8			20
							15	9									
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	272	1	1508	2	Y	10	6	8			24
							11	9									
*10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	204	1	1390	2	Y	21	11	8			34
							23	9									

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

05	1891	X	1804	-0-	-87	-0-	1804	2			N	-0-					143
06	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					143
07	1860	X	1819	-0-	-41	-0-	1819	2			N	-0-					143
08	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	1747	2	8	9	N	7					150
09	1950	N	1699	-0-	-251	-0-	1699	2			N	-0-					150
10	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	1802	2			N	-0-					150

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	194	1	1367	2	Y	27	12	8			48
							30	9									
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	291	1	1826	2	Y	20					68
							22	9									
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	384	1	2060	2	Y	25	68	1	6	8	19
							28	9									
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	295	1	1590	2	Y	20	6	8			33
							22	9									
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	177	1	982	2	Y	13	5	8			41
							14	9									
*10	3100	N	4396	-0-	1296	1296	558	1	3806	2	Y	29	10	8			60
							32	9									

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 192536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 9576

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	1921	-0-	-187	-0-	1818	2	103	9	Y	94					197
*06	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3818	2	14	9	Y	13	178	1			32
*07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3838	2	4	9	Y	4					36
*08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3748	2	1	9	Y	1					37
*09	3510	X	3375	-0-	-135	-0-	3374	2	1	9	Y	1					38
*10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3856	2	14	9	Y	13	13	8			38

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	155	1	1092	2	Y	17	12	8			24
							19	9									
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	173	1	1083	2	Y	13					37
							14	9									
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	205	1	1100	2	Y	15	34	1	6	8	12
							17	9									
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	224	1	1210	2	Y	14	6	8			20
							15	9									
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	203	1	1127	2	Y	10	6	8			24
							11	9									
10	1333	N	766	-0-	-567	-0-	95	1	648	2	Y	21	11	8			34
							23	9									

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	41	1	286	2	Y	5	5	8			8
							6	9									
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	72	1	453	2	Y	3					11
							3	9									
07	868	N	86	-0-	-782	-0-	13	1	71	2	Y	2	9	1	2	8	2
							2	9									
08	1550	X	84	-0-	-1466	-0-	13	1	68	2	Y	3	1	8			4
							3	9									
09	1500	X	208	-0-	-1292	-0-	32	1	175	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
*10	819	X	819	-0-	-0-	-0-	104	1	709	2	Y	5	3	8			6
							6	9									

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

05	558	N	510	-0-	-48	-0-	62	1	434	2	N	13	6	8			77
							14	9									
06	600	N	481	-0-	-119	-0-	66	1	412	2	N	3					80
							3	9									
07	527	N	501	-0-	-26	-0-	72	1	387	2	N	38	3	8			115
							42	9									
*08	496	N	469	-0-	-27	-0-	68	1	368	2	N	30	2	8			143
							33	9									
*09	480	N	354	-0-	-126	-0-	54	1	297	2	N	3	2	8			144
							3	9									
*10	496	N	173	-0-	-323	-0-	22	1	148	2	N	3	3	8			144
							3	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

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

05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	124	1	870	2	Y	4	3	8			56
							4	9									
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	129	1	811	2	Y	11					67
							12	9									
07	1054	N	902	-0-	-152	-0-	140	1	751	2	Y	10	1	8			76
							11	9									
08	992	N	974	-0-	-18	-0-	150	1	811	2	Y	12	1	8			87
							13	9									
09	960	N	889	-0-	-71	-0-	134	1	743	2	Y	11	1	8			97
							12	9									
10	899	N	831	-0-	-68	-0-	105	1	715	2	Y	10	90	1	2	8	15
							11	9									

WARE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8550 - 9820

05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	81	2	Y	4					23
							4	9									
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	9	1	59	2	Y	2					25
							2	9									
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	11	1	60	2	Y	1					26
							1	9									
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	12	1	66	2	Y	1					27
							1	9									
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	83	2	Y	1					28
							1	9									
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	Y	-0-	26	1			2

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	94	1	665	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	119	1	744	2	Y	-0-					22
07	837	N	483	-0-	-354	-0-	76	1	407	2	Y	-0-					22
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	127	1	684	2	Y	-0-					22
09	810	N	739	-0-	-71	-0-	113	1	626	2	Y	-0-					22
*10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	98	1	666	2	Y	-0-					22

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	114	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 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
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-	8	1			6
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					6
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	829	2	10	9	Y	9	7	8			8
*08	T. A.		588	-0-	588	588	576	2	12	9	Y	11	11	1	2	8	6
*09	T. A.		275	-0-	275	863	273	2	2	9	Y	2	2	8			6
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	863					Y	2	2	8			6

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	X	656	-0-	-150	-0-	81	1	572	2	Y	3	2	8			10
							3	9									
06	899	X	899	-0-	-0-	-0-	124	1	775	2	Y	-0-					10
07	712	X	712	-0-	-0-	-0-	112	1	599	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
08	682	X	397	-0-	-285	-0-	60	1	326	2	Y	10	1	8			19
							11	9									
*09	900	X	696	-0-	-204	-0-	106	1	586	2	Y	4					23
							4	9									
*10	930	X	501	-0-	-429	-0-	64	1	434	2	Y	3	3	8			23
							3	9									

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	X	741	-0-	-189	-0-	727	2	14	9	Y	13	170	1	5	8	147
06	900	X	738	-0-	-162	-0-	736	2	2	9	Y	2					149
07	1054	X	411	-0-	-643	-0-	409	2	2	9	Y	2	2	8			149
08	1054	X	74	-0-	-980	-0-	21	2	53	9	Y	48	166	1	2	8	29
09	1020	X	11	-0-	-1009	-0-	10	2	1	9	Y	1	1	8			29
10	775	X	30	-0-	-745	-0-	30	2			Y	-0-					29

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
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	79	1	559	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	99	1	623	2	Y	1					6
							1	9									
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	112	1	599	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	134	1	721	2	Y	23	1	8			28
							25	9									
*09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	123	1	685	2	Y	11					39
							12	9									
*10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	97	1	664	2	Y	6	6	8			39
							7	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	939	2	3	9	N	3	3	8			169
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	879	2	1	9	N	1					170
07	899	N	806	-0-	-93	-0-	804	2	2	9	N	2	2	8			170
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	942	2	18	9	N	16	168	1	2	8	16
*09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	903	2	3	9	N	3	2	8			17
*10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	882	2	4	9	N	4	4	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
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	41	2	29	9	Y	26					39
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					39
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					39
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	60					99
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	2	121	9	Y	110	176	1			33
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	8			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
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	53	1	373	2	N	13	6	8			156
							14	9									
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	59	1	369	2	N	2					158
							2	9									
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	78	1	417	2	N	5	3	8			160
							6	9									
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	74	1	397	2	N	23	4	8			179
							25	9									
*09	420	N	418	-0-	-2	-0-	63	1	349	2	N	5	3	8			181
							6	9									
*10	496	N	408	-0-	-88	-0-	51	1	348	2	N	8	8	8			181
							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
05	3162	X	2670	-0-	-492	-0-	202	1	2458	2	Y	9	9	8			62
							10	9									
06	2700	X	2633	-0-	-67	-0-	170	1	2462	2	Y	1					63
							1	9									
07	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	197	1	2769	2	Y	17	12	8			68
							19	9									
08	2666	N	2646	-0-	-20	-0-	187	1	2434	2	Y	23	70	1			21
							25	9									
09	2640	N	2548	-0-	-92	-0-	188	1	2360	2	Y	-0-					21
10	2821	N	2531	-0-	-290	-0-	193	1	2338	2	Y	-0-					21

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
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2030	2	11	9	N	10	169	1	10	8	35
06	1980	N	1957	-0-	-23	-0-	1954	2	3	9	N	3					38
07	2201	N	1972	-0-	-229	-0-	1954	2	18	9	N	16	11	8			43
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2048	2	2	9	N	2					45
09	1950	N	1798	-0-	-152	-0-	1791	2	7	9	N	6					51
*10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2439	2	7	9	N	6					57

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	217	1	2637	2	Y	16	12	8			78
							18	9									
06	2820	X	2689	-0-	-131	-0-	173	1	2515	2	Y	1					79
							1	9									
07	2945	X	2844	-0-	-101	-0-	187	1	2639	2	Y	16	13	8			82
							18	9									
08	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	213	1	2777	2	Y	81	102	1			61
							89	9									
09	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	205	1	2564	2	Y	1					62
							1	9									
*10	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	202	1	2444	2	Y	-0-					62

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

05	31	N	12	-0-	-19	-0-	11	2	1	9	Y	1					1
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					1
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					1
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-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

05	3782	X	3582	-0-	-200	-0-	3569	2	13	9	N	12	9	8			58
06	4080	X	3894	-0-	-186	-0-	3894	2			N	-0-					58
07	4216	X	4113	-0-	-103	-0-	4098	2	15	9	N	14	9	8			63
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4246	2	45	9	N	41					104
09	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4155	2	125	9	N	114	179	1			39
10	4123	X	3971	-0-	-152	-0-	3971	2			N	-0-					39

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	50	6	8			155
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					155
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	3	8			162
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					162
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					162

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2496	2	22	9	N	20	17	8			64
06	2400	N	2350	-0-	-50	-0-	2337	2	13	9	N	12					76
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2428	2	128	9	N	116	18	8			174
08	2511	N	2444	-0-	-67	-0-	2444	2			N	-0-					174
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2362	2	85	9	N	77	178	1			73
10	2542	N	2353	-0-	-189	-0-	2353	2			N	-0-					73

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
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	159	1	1930	2	N	11	9	8			166
							12	9									
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	163	1	2363	2	N	21					187
							23	9									
07	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	179	1	2513	2	N	81	177	1	10	8	81
							89	9									
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	181	1	2353	2	N	28					109
							31	9									
09	2550	N	2453	-0-	-97	-0-	181	1	2271	2	N	1					110
							1	9									
10	2790	N	2384	-0-	-406	-0-	182	1	2202	2	N	-0-					110

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
05	3162	X	3064	-0-	-98	-0-	228	1	2769	2	Y	61	8	8			108
							67	9									
06	3060	X	2808	-0-	-252	-0-	179	1	2598	2	Y	28	111	1			25
							31	9									
07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	238	1	3352	2	Y	12	9	8			28
							13	9									
08	3472	X	3140	-0-	-332	-0-	218	1	2835	2	Y	79					107
							87	9									
09	3360	X	2869	-0-	-491	-0-	211	1	2646	2	Y	11	88	1			30
							12	9									
10	3596	X	2961	-0-	-635	-0-	225	1	2724	2	Y	11					41
							12	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
05	2883	X	2406	-0-	-477	-0-	2317	2	89	9	N	81	15	8			177
06	2790	X	2332	-0-	-458	-0-	2303	2	29	9	N	26					203
07	2883	X	2489	-0-	-394	-0-	2466	2	23	9	N	21	172	1	19	8	33
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2499	2	79	9	N	72					105
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2268	2	13	9	N	12					117
*10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2409	2	85	9	N	77					194

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
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	155	1	1882	2	N	10	9	8			160
							11	9									
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	85	1	1239	2	N	1					161
							1	9									
07	1953	N	1384	-0-	-569	-0-	91	1	1279	2	N	13	8	8			166
							14	9									
08	2046	N	1248	-0-	-798	-0-	88	1	1146	2	N	13					179
							14	9									
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	103	1	1287	2	N	1					180
							1	9									
10	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	101	1	1221	2	N	-0-					180

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
05	1581	N	1362	-0-	-219	-0-	102	1	1246	2	N	13	9	8			171
							14	9									
06	2400	N	1530	-0-	-870	-0-	99	1	1431	2	N	-0-					171
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	131	1	1848	2	N	13	8	8			176
							14	9									
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	146	1	1903	2	N	-0-					176
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	142	1	1781	2	N	1					177
							1	9									
10	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	148	1	1793	2	N	-0-					177

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
05	5549	X	5155	-0-	-394	-0-	5111	2	44	9	N	40	37	8			199
06	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-	164	1			35
07	5735	X	5569	-0-	-166	-0-	5532	2	37	9	N	34	34	8			35
08	5766	X	5615	-0-	-151	-0-	5479	2	136	9	N	124					159
09	5580	X	5257	-0-	-323	-0-	5256	2	1	9	N	1					160
10	5642	X	5109	-0-	-533	-0-	5094	2	15	9	N	14					174

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
05	5270	X	4857	-0-	-413	-0-	364	1	4435	2	Y	53	11	8			67
							58	9									
06	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	316	1	4591	2	Y	28	68	1			27
							31	9									
07	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	330	1	4650	2	Y	14	11	8			30
							15	9									
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	352	1	4583	2	Y	78					108
							86	9									
09	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	349	1	4371	2	Y	11	89	1			30
							12	9									
*10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	374	1	4521	2	Y	9					39
							10	9									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1373	2	26	9	N	24	15	8			172
06	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	1263	2	31	9	N	28					200
07	1612	N	1332	-0-	-280	-0-	1244	2	88	9	N	80	167	1	12	8	101
08	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	1210	2	80	9	N	73					174
09	1290	N	959	-0-	-331	-0-	958	2	1	9	N	1					175
10	1333	N	256	-0-	-1077	-0-	242	2	14	9	N	13	171	1			17

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
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	947	2	17	9	Y	15					22
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	882	2	2	9	Y	2					24
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	877	2	21	9	Y	19					43
*08	961	N	717	-0-	-244	-0-	714	2	3	9	Y	3	41	1			5
*09	870	N	620	-0-	-250	-0-	619	2	1	9	Y	1					6
*10	899	N	794	-0-	-105	-0-	791	2	3	9	Y	3	3	8			6

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	307	1	1627	3	Y	-0-					7
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	288	1	1683	3	Y	-0-					7
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	205	1	1475	3	Y	-0-					7
*08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	191	1	1560	3	Y	-0-					7
*09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	231	1	1965	3	Y	-0-					7
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					7

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 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
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	155	1	822	3	Y	-0-					9
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	213	1	1383	3	Y	-0-					9
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	193	1	1200	3	Y	-0-					9
*08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	220	1	1859	3	Y	-0-					9
*09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	156	1	1471	3	Y	-0-					9
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					9

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 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
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	198	1	1048	3	Y	-0-					8
06	1770	N	881	-0-	-889	-0-	129	1	752	3	Y	-0-					8
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	207	1	1244	3	Y	-0-					8
*08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	242	1	1847	3	Y	-0-					8
*09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	272	1	2308	3	Y	-0-					8
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					8

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1693	-0-	-1407	681	269	1	1424	3	Y	-0-					7
06	2526	N	1845	-0-	-681	-0-	270	1	1575	3	Y	-0-					7
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	324	1	1880	3	Y	-0-					7
*08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	276	1	2105	3	Y	-0-					7
*09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	242	1	2053	3	Y	-0-					7
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					7

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	75	1	1398	2	N	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	68	1	1253	2	N	-0-					-0-
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	66	1	1280	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	68	1	1263	2	N	-0-					-0-
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	71	1	1304	2	N	-0-					-0-
*10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	79	1	1299	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

05	6758	X	4621	-0-	-2137	-0-	237	1	4384	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	4542	-0-	-2808	-0-	233	1	4308	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7595	X	5669	-0-	-1926	-0-	280	1	5389	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	5291	-0-	-2304	-0-	269	1	5020	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	7350	X	4795	-0-	-2555	-0-	247	1	4546	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	5673	X	4995	-0-	-678	-0-	287	1	4708	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

05	540	X	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	N	-0-					-0-
06	600	X	542	-0-	-58	-0-	28	1	514	2	N	-0-					-0-
07	620	X	536	-0-	-84	-0-	26	1	510	2	N	-0-					-0-
08	620	X	305	-0-	-315	-0-	16	1	289	2	N	-0-					-0-
09	598	X	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	2	N	-0-					-0-
10	558	X	432	-0-	-126	-0-	25	1	407	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	118	1	2181	2	N	-0-					-0-
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	116	1	2141	2	N	-0-					-0-
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	115	1	2207	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2197	-0-	-97	-0-	112	1	2085	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2145	-0-	-105	-0-	111	1	2034	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	1978	-0-	-347	-0-	114	1	1864	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

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

05	2263	N	1370	-0-	-893	-0-	70	1	1300	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	1332	-0-	-1278	-0-	68	1	1264	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	1516	-0-	-1057	-0-	75	1	1441	2	N	-0-					-0-
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	74	1	1376	2	N	-0-					-0-
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	92	1	1695	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1195	-0-	-324	-0-	69	1	1126	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535

05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	96	1	1772	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3198	-0-	198	198	164	1	3034	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3403	-0-	303	501	168	1	3235	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3532	-0-	432	933	180	1	3352	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3351	-0-	351	1284	173	1	3178	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3324	-0-	224	1508	191	1	3133	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	20	1	367	2	N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	15	1	283	2	N	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	38	1	732	2	N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	N	-0-					-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	63	1	1152	2	N	-0-					-0-
*10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	33	1	537	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

05	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	236	1	4374	2	N	-0-					-0-
06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	228	1	4204	2	N	-0-					-0-
07	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	219	1	4213	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4430	-0-	-251	-0-	226	1	4204	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4216	-0-	-314	-0-	217	1	3999	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4385	-0-	-234	-0-	252	1	4133	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

05	3968	X	3255	-0-	-713	-0-	167	1	3088	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	2526	-0-	-1134	-0-	130	1	2396	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2133	-0-	-967	-0-	105	1	2028	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2089	-0-	-1166	-0-	106	1	1983	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2299	-0-	-851	-0-	118	1	2181	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2207	-0-	-1048	-0-	126	1	2081	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	474	2	N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	440	2	N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	478	2	N	-0-					-0-
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	23	1	436	2	N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	N	-0-					-0-
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	27	1	443	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12555	X	7783	-0-	-4772	-0-	399	1	7384	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	6283	-0-	-4847	-0-	323	1	5960	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	6104	-0-	-4374	-0-	301	1	5803	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	5975	-0-	-2705	-0-	304	1	5671	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	5451	-0-	-2859	-0-	281	1	5170	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	5351	-0-	-2430	-0-	307	1	5044	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

05	1209	N	412	-0-	-797	-0-	21	1	391	2	N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	31	1	576	2	N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	N	-0-					-0-
08	403	N	28	-0-	-375	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
09	540	N	52	-0-	-488	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

05	3131	X	2561	-0-	-570	-0-	131	1	2430	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2406	-0-	-954	-0-	124	1	2282	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	2390	-0-	-1144	-0-	118	1	2272	2	N	-0-					-0-
08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	118	1	2194	2	N	-0-					-0-
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	112	1	2054	2	N	-0-					-0-
*10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	111	1	1816	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	513	2	N	-0-					-0-
06	330	N	237	-0-	-93	-0-	12	1	225	2	N	-0-					-0-
07	496	N	252	-0-	-244	-0-	12	1	240	2	N	-0-					-0-
08	527	X	183	-0-	-344	-0-	9	1	174	2	N	-0-					-0-
09	510	X	80	-0-	-430	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
10	527	X	89	-0-	-438	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

05	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	243	1	4493	2	N	-0-					-0-
06	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	236	1	4349	2	N	-0-					-0-
07	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	213	1	4097	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4190	-0-	-677	-0-	213	1	3977	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	3664	-0-	-1046	-0-	189	1	3475	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4435	-0-	-308	-0-	255	1	4180	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 9 RRCID -> 169594 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8396 - 9492

05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	58	1	1079	2	N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	48	1	888	2	N	-0-					-0-
07	806	N	652	-0-	-154	-0-	32	1	620	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	603	-0-	-451	-0-	31	1	572	2	N	-0-					-0-
09	930	N	599	-0-	-331	-0-	31	1	568	2	N	-0-					-0-
10	651	N	560	-0-	-91	-0-	32	1	528	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	96	1	1774	2	N	-0-					-0-
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	105	1	1945	2	N	-0-					-0-
07	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	133	1	2552	2	N	-0-					-0-
08	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	119	1	2226	2	N	-0-					-0-
09	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	108	1	1980	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	2111	-0-	-586	-0-	121	1	1990	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	208	1	3852	2	N	-0-					-0-
06	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	219	1	4044	2	N	-0-					-0-
07	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	215	1	4138	2	N	-0-					-0-
08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	217	1	4047	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	4144	-0-	-116	-0-	214	1	3930	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4216	-0-	-186	-0-	242	1	3974	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	178	1	3291	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3222	-0-	-108	-0-	166	1	3056	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3351	-0-	-90	-0-	165	1	3186	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3291	-0-	-367	-0-	168	1	3123	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3180	-0-	-300	-0-	164	1	3016	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3078	-0-	-394	-0-	177	1	2901	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
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	106	1	1964	2	N	-0-					-0-
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	95	1	1763	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1735	-0-	-187	-0-	86	1	1649	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1657	-0-	-420	-0-	84	1	1573	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	96	1	1758	2	N	-0-					-0-
*10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	108	1	1774	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
05	4216	X	4039	-0-	-177	-0-	207	1	3832	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3895	-0-	-185	-0-	200	1	3695	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3978	-0-	-238	-0-	196	1	3782	2	N	-0-					-0-
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	201	1	3752	2	N	-0-					-0-
09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	196	1	3609	2	N	-0-					-0-
*10	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	226	1	3702	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
05	4030	X	3497	-0-	-533	-0-	179	1	3318	2	N	-0-					-0-
06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	198	1	3653	2	N	-0-					-0-
07	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	202	1	3887	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4070	-0-	970	970	207	1	3863	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3741	-0-	741	1711	193	1	3548	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3766	-0-	666	2377	216	1	3550	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
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	79	1	1470	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	71	1	1320	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	70	1	1345	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	73	1	1352	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	71	1	1299	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	81	1	1324	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4082	-0-		982	4475	205 81	1 9	3796	2	N	74	4	8			177
06	3000	N	3511	-0-		511	4986	177 72	1 9	3262	2	N	65	3	8			239
07	3100	N	4383	-0-		1283	6269	212 88	1 9	4083	2	N	80	181	1	6	8	132
08	3100	N	3881	-0-		781	7050	196 40	1 9	3645	2	N	36	1	8			167
09	3000	N	3844	-0-		844	7894	195 52	1 9	3597	2	N	47	2	8			212
*10	3100	N	3957	-0-		857	8751	223 68	1 9	3666	2	N	62	180	1	4	8	90

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 199348 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 9906

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	2	2	8			-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-

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

05	3968	X	3835	-0-	-133	-0-	196	1	3639	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3631	-0-	-209	-0-	187	1	3444	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3827	-0-	-141	-0-	189	1	3638	2	N	-0-					-0-
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	191	1	3555	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3596	-0-	-4	-0-	185	1	3411	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3676	-0-	-44	-0-	211	1	3465	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	129	1	2390	2	N	-0-					-0-
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	124	1	2283	2	N	-0-					-0-
07	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	118	1	2265	2	N	-0-					-0-
08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	130	1	2421	2	N	-0-					-0-
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	116	1	2143	2	N	-0-					-0-
*10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	148	1	2436	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	207	1	3829	2	N	-0-					-0-
06	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	219	1	4046	2	N	-0-					-0-
07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	215	1	4132	2	N	-0-					-0-
08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	222	1	4139	2	N	-0-					-0-
09	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	216	1	3970	2	N	-0-					-0-
*10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	245	1	4019	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	122	1	2251	2	N	-0-					-0-
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	115	1	2120	2	N	-0-					-0-
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	115	1	2213	2	N	-0-					-0-
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	119	1	2221	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	2206	-0-	-14	-0-	114	1	2092	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2259	-0-	-35	-0-	130	1	2129	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	1029	-0-	-862	-0-	53	1	975	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1770	X	1172	-0-	-598	-0-	60	1	1112	2	N	-0-					-0-
07	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	130	1	2499	2	N	-0-					-0-
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	103	1	1928	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	57	1	1040	2	N	-0-					-0-
*10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	118	1	1939	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	141	1	2613	2	N	-0-					-0-
06	2640	N	2373	-0-	-267	-0-	122	1	2251	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	2497	-0-	-231	-0-	123	1	2374	2	N	-0-					-0-
08	2728	N	2392	-0-	-336	-0-	122	1	2270	2	N	-0-					-0-
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	124	1	2278	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2392	-0-	-119	-0-	137	1	2255	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1529	-0-	-269	-0-	78	1	1451	2	N	-0-					-0-
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	74	1	1373	2	N	-0-					-0-
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	72	1	1394	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	77	1	1441	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	74	1	1358	2	N	-0-					-0-
*10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	85	1	1387	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
05	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	104	1	1918	2	N	-0-					-0-
06	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	74	1	1369	2	N	-0-					-0-
07	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	71	1	1369	2	N	-0-					-0-
08	2015	X	1328	-0-	-687	-0-	68	1	1260	2	N	-0-					-0-
09	1950	X	1222	-0-	-728	-0-	63	1	1159	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	1283	-0-	-732	-0-	74	1	1209	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
05	4247	X	3608	-0-	-639	-0-	185	1	3423	2	N	-0-					75
06	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	231	1	4257	2	N	1	1	8			75
							1	9									
07	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	271	1	5222	2	N	-0-					75
08	3100	N	5048	-0-	1948	1948	257	1	4791	2	N	-0-					75
09	3000	N	4923	-0-	1923	3871	252	1	4636	2	N	32					107
							35	9									
*10	3100	N	4954	-0-	1854	5725	285	1	4669	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
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	210	1	3882	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2757	-0-	-843	-0-	142	1	2615	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	225	1	4332	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3437	-0-	-655	-0-	175	1	3262	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3008	-0-	-952	-0-	155	1	2853	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3901	-0-	-656	-0-	224	1	3677	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 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
05	2046	N	1440	-0-	-606	-0-	74	1	1366	2	N	-0-					-0-
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	104	1	1928	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1705	-0-	-279	-0-	84	1	1621	2	N	-0-					-0-
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	102	1	1901	2	N	-0-					-0-
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	106	1	1958	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	92	1	1503	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
05	2646	N	2636	-0-	-10	-0-	135	1	2501	2	N	-0-					-0-
06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	138	1	2555	2	N	-0-					-0-
07	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	147	1	2838	2	N	-0-					-0-
08	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	149	1	2777	2	N	-0-					-0-
09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	137	1	2529	2	N	-0-					-0-
*10	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	140	1	2305	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
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	104	1	1934	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1384	-0-	-206	-0-	71	1	1313	2	N	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	82	1	1575	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1497	-0-	-549	-0-	76	1	1421	2	N	-0-					-0-
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	85	1	1561	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	94	1	1536	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	3100	N	1990	-0-	-1110	62819	102	1	1888	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2172	-0-	-828	61991	112	1	2060	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	1095	-0-	-2005	59986	54	1	1041	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2405	-0-	-695	59291	122	1	2283	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2243	-0-	-757	58534	116	1	2127	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	2213	-0-	-887	57647	127	1	2086	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	208	1	3859	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3324	-0-	-276	-0-	171	1	3153	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3313	-0-	-407	-0-	164	1	3149	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	2717	-0-	-1623	-0-	138	1	2579	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3299	-0-	-901	-0-	170	1	3129	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3349	-0-	-712	-0-	192	1	3157	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-

MHS-WELLS WELL #: 1 RRCID -> 258853 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 3918 - 3930

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

05	4216	X	3098	-0-	-1118	-0-	3098	2			N	-0-					20
06	3750	X	3092	-0-	-658	-0-	3092	2			N	-0-					20
07	4371	X	3107	-0-	-1264	-0-	3107	2			N	-0-					20
08	4371	X	3097	-0-	-1274	-0-	3097	2			N	-0-					20
09	4230	X	3099	-0-	-1131	-0-	3099	2			N	-0-					20
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-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

05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	690	N	565	-0-	-125	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	403	N	96	-0-	-307	-0-	30	1	66	2	N	-0-							88
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	30	7					58
07	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-							58
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	635	2	2	9	N	2							60
*09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1386	2	3	9	N	3							63
*10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1785	2	2	9	N	2							65

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 20 D RRCID -> 080253 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 977 - 1017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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
05	1519	N	1077	-0-	-442	-0-	62 1	1 9	1014	2	N	1	1	8			-0-
06	1440	N	627	-0-	-813	-0-	41	1	586	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	878	-0-	-269	-0-	46	1	832	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	417	-0-	-668	-0-	27	1	390	2	N	-0-					-0-
09	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		515	-0-	515	515	515	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		665	-0-	665	1180	665	2			N	-0-					-0-
08	1611	N	431	-0-	-1180	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
*10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		772	-0-	772	772	772	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		998	-0-	998	1770	998	2			N	-0-					-0-
08	2416	N	646	-0-	-1770	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
*10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ENDURANCE OIL & GAS, INC. //CONT.// 251876
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

	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
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					145
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	985	2	11	9	N	10					155
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1006	2	35	9	N	32	154	1			33
08	961	N	710	-0-	-251	-0-	700	2	10	9	N	9					42
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					42
*10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1493	2	19	9	N	17					59

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 120028 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6143 - 6151

	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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2014 - PLUGGED 01/31/14

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3516	-0-	-762	-0-	15	1	3473	2	N	25					157
							28	9									
06	4140	X	3744	-0-	-396	-0-	13	1	3709	2	N	20	177	1			-0-
							22	9									
07	4278	X	4055	-0-	-223	-0-	16	1	4039	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3750	-0-	-280	-0-	15	1	3735	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3195	-0-	-705	-0-	13	1	3182	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3562	-0-	-499	-0-	15	1	3547	2	N	-0-					-0-

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	4092	X	3559	-0-	-533	-0-	390	1	3143	3	N	24					100
							26	9									
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	378	1	3050	3	N	8					108
							9	9									
07	4123	X	3439	-0-	-684	-0-	377	1	3043	3	N	17					125
							19	9									
08	4123	X	3310	-0-	-813	-0-	363	1	2930	3	N	15					140
							17	9									
09	3990	X	2770	-0-	-1220	-0-	303	1	2449	3	N	16					156
							18	9									
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					156

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					43
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					43
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					43
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 //CONT.// 238952
UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	1536	-0-	-1967	-0-	172	1	1352	3	N	11					103
							12	9									
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					103
07	2449	X	739	-0-	-1710	-0-	82	1	647	3	N	9					112
							10	9									
08	2449	X	15	-0-	-2434	-0-	1	1	14	3	N	-0-					112
09	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	139	1	1934	3	N	-0-	30	1			82
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					82

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK WELL #: 3 U RRCID -> 189552 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6356 - 6362

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZIVNEY ENERGY 950462
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					100
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	1			N	-0-					100
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					100
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					100
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					100
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					100

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

05	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	16	1	1562	2	N	-0-					108
06	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	15	1	1793	2	N	-0-					108
07	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	16	1	1938	2	N	2					110
							2	9									
08	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	15	1	1818	2	N	7					117
							8	9									
09	1800	X	1479	-0-	-321	-0-	15	1	1455	2	N	8					125
							9	9									
10	1953	X	1653	-0-	-300	-0-	16	1	1635	2	N	2					127
							2	9									

PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

05	558	X	161	-0-	-397	-0-	16	1	145	2	N	-0-					28
06	540	X	396	-0-	-144	-0-	135	1	261	2	N	-0-					28
07	558	X	389	-0-	-169	-0-	140	1	249	2	N	-0-					28
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	140	1	2867	2	N	84					112
							92	9									
09	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	132	1	3931	2	N	61					173
							67	9									
*10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	140	1	3633	2	N	58	181	1			50
							64	9									

BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	2	N	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	14	1	263	2	N	-0-					-0-
07	310	N	254	-0-	-56	-0-	13	1	241	2	N	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	51	1	944	2	N	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	40	1	735	2	N	-0-					-0-
*10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	45	1	732	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

05	1550	N	1193	-0-	-357	-0-	18	1	1175	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1190	-0-	-370	-0-	18	1	1172	2	N	-0-					-0-
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	22	1	1489	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	133	-0-	-1045	-0-	2	1	131	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	249	-0-	-951	-0-	4	1	245	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	61	1	1130	2	N	-0-					-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	60	1	1113	2	N	-0-					-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	58	1	1122	2	N	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	63	1	1168	2	N	-0-					-0-
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	61	1	1120	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	67	1	1104	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

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
10	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

05	310	X	280	-0-	-30	-0-	15	1	153	2	N	102	144	1			6
							112	9									
06	346	X	346	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	N	145					151
							160	9									
07	279	X	272	-0-	-7	-0-	16	1	151	2	N	95	158	1			88
							105	9									
08	298	X	298	-0-	-0-	-0-	16	1	149	2	N	121	151	1			58
							133	9									
09	360	X	251	-0-	-109	-0-	15	1	144	2	N	84	133	1			9
							92	9									
10	372	X	266	-0-	-106	-0-	16	1	144	2	N	96					105
							106	9									

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
LANGSTON WELL #: 2 RRCID -> 037905 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 3944 PERF. 2354 - 2361

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	4805	X	2403	-0-	-2402	-0-	2403	2			N	-0-					100
06	3720	X	1374	-0-	-2346	-0-	1374	2			N	-0-					100
07	3844	X	3445	-0-	-399	-0-	3445	2			N	-0-					100
08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					100
*09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					100
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					100

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	84	-0-	-505	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31300	X	9088	-0-	-22212	-0-	273	1	8815	2	N	-0-					60
06	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	229	1	7386	2	N	-0-					60
07	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	291	1	9380	2	N	-0-					60
08	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	247	1	7980	2	N	-0-					60
*09	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	220	1	7092	2	N	-0-					60
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					31
06	1350	N	1111	-0-	-239	-0-	1111	2			N	-0-					31
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					31
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					31
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					31
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					31

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BURDEN WELL #: 1 U RRCID -> 029442 COMPL. DATE 11/14/1955 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6120 - 6139

05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	84	1	1324	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	98	1	1232	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	177	1	1534	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*08	T. A.		1604	-0-	1604	1604	193	1	1382	3	Y	26	25	1			3
							29	9									
*09	T. A.		1786	-0-	1786	3390	195	1	1547	3	Y	40	34	1			9
							44	9									
10	T. A.		1729	-0-	1729	5119	177	1	1495	3	Y	52	53	1			8
							57	9									

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
08	155	X	79	-0-	-76	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
09	120	X	75	-0-	-45	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
10	93	X	53	-0-	-40	-0-	53	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

05	465	N	338	-0-	-127	-0-	331	3	7	9	Y	6					66
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			Y	-0-					66
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-	54	1			12
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					12
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					12
*10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			Y	-0-					12

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

05	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	330	1	5313	2	Y	187	165	1			84
							206	9									
06	5550	X	5211	-0-	-339	-0-	301	1	4735	2	Y	159	169	1			74
							175	9									
07	5735	X	5505	-0-	-230	-0-	345	1	5064	2	Y	87	131	1			30
							96	9									
08	5828	X	5345	-0-	-483	-0-	329	1	4958	2	Y	53	53	1			30
							58	9									
09	5640	X	5150	-0-	-490	-0-	310	1	4788	2	Y	47	57	1			19
							52	9									
10	5828	X	4757	-0-	-1071	-0-	277	1	4436	2	Y	40	41	1			17
							44	9									

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

05	1891	N	1675	-0-	-216	-0-	222	1	1453	2	Y	-0-					111
06	1830	N	1119	-0-	-711	-0-	129	1	990	2	Y	-0-					111
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	291	1	2052	2	Y	-0-					111
08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	363	1	2358	2	Y	-0-					111
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	269	1	1827	2	Y	-0-					111
10	2232	N	1696	-0-	-536	-0-	255	1	1441	2	Y	-0-					111

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	1			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-					-0-
07	403	N	48	-0-	-355	-0-	48	1			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-					-0-
09	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	1			N	-0-					-0-
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	1			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	1			N	-0-					-0-
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	1			N	-0-					-0-
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	1			N	-0-					-0-
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	1			N	-0-					-0-
*09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	1			N	-0-					-0-
*10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	1			N	-0-					-0-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	122	1	1007	3	N	355	362	1			258
							391	9									
06	1380	N	1141	-0-	-239	-0-	86	1	719	3	N	305	373	1			190
							336	9									
07	1457	N	912	-0-	-545	-0-	65	1	552	3	N	268	176	1			282
							295	9									
08	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	98	1	835	3	N	365	345	1			302
							402	9									
*09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	109	1	933	3	N	338	343	1			297
							372	9									
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					297

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

05	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	205	1	1643	3	N	21					119
							23	9									
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	236	1	1899	3	N	27	93	1			53
							30	9									
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	237	1	1913	3	N	45					98
							50	9									
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	217	1	1758	3	N	27	113	1			12
							30	9									
09	2130	N	2089	-0-	-41	-0-	225	1	1827	3	N	34					46
							37	9									
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					46

DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

05	3100	N	3407	-0-	307	307	351	1	3014	3	N	38					196
							42	9									
06	3000	N	2976	-0-	-24	283	305	1	2625	3	N	42					238
							46	9									
07	3100	N	3463	-0-	363	646	357	1	3075	3	N	28	188	1			78
							31	9									
08	4137	X	3491	-0-	-646	-0-	357	1	3081	3	N	48					126
							53	9									
09	1830	X	1423	-0-	-407	-0-	145	1	1259	3	N	17					143
							19	9									
10	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					143

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1126	1	42	9	N	38					83
06	990	N	954	-0-	-36	-0-	945	1	9	9	N	8					91
07	1116	N	538	-0-	-578	-0-	514	1	24	9	N	22					113
08	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1016	1	39	9	N	35					148
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1169	1	39	9	N	35					183
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					183

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
05	2232	N	1739	-0-	-493	-0-	1733	1	6	9	N	5					50
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					50
07	1798	N	1608	-0-	-190	-0-	1608	1			N	-0-					50
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	1			N	-0-					50
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	1			N	-0-					50
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					50

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
05	992	N	768	-0-	-224	-0-	236	1	526	2	N	5					130
							6	9									
06	1080	N	650	-0-	-430	-0-	216	1	434	2	N	-0-					130
07	1023	N	492	-0-	-531	-0-	165	1	323	2	N	4					134
							4	9									
08	775	N	587	-0-	-188	-0-	149	1	426	2	N	11					145
							12	9									
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	244	1	944	2	N	-0-					145
*10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	270	1	1126	2	N	-0-					145

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
05	1736	N	1315	-0-	-421	-0-	206	1	1109	2	N	-0-					-0-
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	196	1	1386	2	N	-0-					-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	193	1	1409	2	N	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	249	1	1304	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1493	-0-	-97	-0-	208	1	1285	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	223	1	1162	2	N	-0-					-0-

WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	1925	-0-	-555	-0-	301	1	1624	2	N	-0-					-0-
06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	317	1	2248	2	N	-0-					-0-
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	320	1	2341	2	N	-0-					-0-
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	321	1	1682	2	N	-0-					-0-
09	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	364	1	2250	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2230	-0-	-250	-0-	359	1	1871	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
05	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	300	1	1617	2	N	-0-					-0-
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	246	1	1744	2	N	-0-					-0-
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	236	1	1725	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1789	-0-	-133	-0-	287	1	1502	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	853	-0-	-1127	-0-	118	1	735	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	673	-0-	-1280	-0-	109	1	564	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
05	9126	X	1798	-0-	-7328	-0-	1781	2	17	9	Y	15					83
06	2520	X	2037	-0-	-483	-0-	2026	2	11	9	Y	10					93
07	2697	X	2345	-0-	-352	-0-	2332	2	13	9	Y	12					105
08	2697	X	1917	-0-	-780	-0-	1909	2	8	9	Y	7					112
09	2610	X	1739	-0-	-871	-0-	1725	2	14	9	Y	13					125
10	2356	X	1975	-0-	-381	-0-	1960	2	15	9	Y	14					139

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	146	1	830	2	N	-0-					-0-
06	900	N	712	-0-	-188	-0-	110	1	602	2	N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	134	1	853	2	N	-0-					-0-
08	961	N	920	-0-	-41	-0-	143	1	777	2	N	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	126	1	777	2	N	-0-					-0-
10	992	N	908	-0-	-84	-0-	126	1	782	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

05	2976	N	1780	-0-	-1196	-0-	278	1	1502	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	2355	-0-	-195	-0-	291	1	2064	2	N	-0-					-0-
07	2821	N	2789	-0-	-32	-0-	336	1	2453	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1425	-0-	-342	-0-	228	1	1197	2	N	-0-					-0-
09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	360	1	2227	2	N	-0-					-0-
10	2790	N	2446	-0-	-344	-0-	394	1	2052	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	143	1	809	2	N	-0-					-0-
06	900	N	720	-0-	-180	-0-	111	1	609	2	N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	129	1	824	2	N	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	158	1	862	2	N	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	131	1	814	2	N	-0-					-0-
*10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	135	1	832	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

05	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	176	1	998	2	N	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	229	1	1250	2	N	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	202	1	1287	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	164	1	890	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1383	-0-	-87	-0-	193	1	1190	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	204	1	1265	2	N	-0-					-0-

LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	186	1	1655	2	N	2					149
							2	9									
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	180	1	1603	2	N	6					155
							7	9									
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	186	1	1596	2	N	2					157
							2	9									
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	186	1	1644	2	N	3					160
							3	9									
09	1800	N	1722	-0-	-78	-0-	180	1	1538	2	N	4					164
							4	9									
10	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	186	1	1598	2	N	1					165
							1	9									

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
BELL, GRACIE WELL #: 1 RRCID -> 029459 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6423 - 6432

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			50
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					15
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					15
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					15
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					15
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					15
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					15

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	403	N	281	-0-	-122	-0-	263	3	18	9	N	16					106
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-	91	1			15
07	372	N	191	-0-	-181	-0-	191	3			N	-0-					15
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					15
09	510	N	336	-0-	-174	-0-	336	3			N	-0-					15
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					15

FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					102
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	3			N	-0-	71	1			31
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					31
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					31

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

05	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	3			N	-0-					53
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					53
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					53
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					53
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					53
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					53

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					56
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	1989	-0-	-1018	-0-	6 28	1 9	1955	3	N	25					48
06	2910	X	2112	-0-	-798	-0-	6 32	1 9	2074	3	N	29					77
07	3007	X	2275	-0-	-732	-0-	7 36	1 9	2232	3	N	33					110
08	2418	X	2414	-0-	-4	-0-	7 39	1 9	2368	3	N	35					145
*09	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	7 33	1 9	2280	3	N	30					175
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					175

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					137
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1695	2	4	9	N	4					141
07	2077	N	1629	-0-	-448	-0-	1612	2	17	9	N	15	134	1			22
08	2077	N	1923	-0-	-154	-0-	1905	2	18	9	N	16					38
09	1710	N	1365	-0-	-345	-0-	1351	2	14	9	N	13					51
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					51

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 5980

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	121	1	1392	2	N	30	178	1			20
							33	9									
06	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	120	1	1349	2	N	13					33
							14	9									
07	1643	N	1458	-0-	-185	-0-	115	1	1310	2	N	30					63
							33	9									
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	138	1	1509	2	N	50					113
							55	9									
*09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	153	1	1555	2	N	20					133
							22	9									
*10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	172	1	1589	2	N	24					157
							26	9									

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		28	-0-	28	125	2	1	26	2	N	-0-					-0-
06	165	N	40	-0-	-125	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-					-0-
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-					-0-
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	32	1	228	2	Y	-0-					2
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	30	1	187	2	Y	-0-					2
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	34	1	185	2	Y	-0-					2
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	37	1	201	2	Y	24					26
							26	9									
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	196	2	Y	10					36
							11	9									
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	28	1	193	2	Y	-0-					36

WESTMORELAND, T. L. WELL #: 2 RRCID -> 114159 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5929 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
METCALF, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138430 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6014 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2479	-0-	-125	-0-	566	1	1911	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
06	2640	N	2263	-0-	-377	-0-	556	1	1707	2	Y	-0-					4
07	2573	N	2118	-0-	-455	-0-	557	1	1559	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	593	1	1589	2	Y	24	1	8			27
							26	9									
*09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	582	1	1621	2	Y	10					37
							11	9									
*10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	512	1	1533	2	Y	4	4	8			37
							4	9									

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
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					75
06	210	N	85	-0-	-125	-0-	85	2			N	-0-					75
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					75
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					75
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					75
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	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
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-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
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	30	1	23	2	N	-0-					-0-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	6	1	9	2	N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	49	1	3	2	N	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

TE-RAY RESOURCES, INC. 840510
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
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	480	N	257	-0-	-223	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	465	N	265	-0-	-200	-0-	265	2			N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6195	2	15	9	Y	14	1	8			53
06	3840 X	3582	-0-	-258	-0-	3541	2	41	9	Y	37					90
07	3968 X	3807	-0-	-161	-0-	3794	2	13	9	Y	12	87	1			15
08	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			Y	-0-					15
09	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3617	2	20	9	Y	18					33
*10	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3783	2	10	9	Y	9	2	8			40

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 5944 - 5974

05	2108 N	1855	-0-	-253	-0-	1855	2			Y	-0-					49
06	1890 N	1815	-0-	-75	-0-	1754	2	61	9	Y	55	92	1			12
07	1953 N	1930	-0-	-23	-0-	1930	2			Y	-0-					12
08	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					12
09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2113	2	31	9	Y	28					40
*10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					40

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	131	1	2435	2	N	-0-					-0-
06	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	127	1	2350	2	N	-0-					-0-
07	2263 N	1998	-0-	-265	-0-	99	1	1899	2	N	-0-					-0-
08	2077 N	1464	-0-	-613	-0-	75	1	1389	2	N	-0-					-0-
09	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	148	1	2717	2	N	-0-					-0-
*10	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	153	1	2513	2	N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					99
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					99
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	815	2	14	9	N	13					112
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					112
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					112
*10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					112

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

05	9455 #	7333	-0-	-2122	-0-	300	1	6641	2	N	355	355	0			-0-
						1	3	391	9							
06	8640 #	6686	-0-	-1954	-0-	300	1	6030	2	N	323	323	0			-0-
						1	3	355	9							
07	8587 #	7704	-0-	-883	-0-	300	1	6692	2	N	646	646	0			-0-
						1	3	711	9							
08	DLQ G-10	6440	-0-	6440	6440	300	1	5550	2	N	535	535	0			-0-
						1	3	589	9							
09	DLQ G-10	5820	-0-	5820	12260	300	1	4994	2	N	477	477	0			-0-
						1	3	525	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12260					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5585	-0-	-274	-0-	5551	3	34	9	N	31	173	1			26
06	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5542	3	81	9	N	74					100
07	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5716	3	77	9	N	70					170
08	5611	X	5471	-0-	-140	-0-	5452	3	19	9	N	17					187
09	5610	X	5198	-0-	-412	-0-	5167	3	31	9	N	28					215
10	5797	X	5327	-0-	-470	-0-	5288	3	39	9	N	35	192	1			58

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
05	4929	X	4489	-0-	-440	-0-	146	1	4343	2	N	-0-					137
06	4530	X	4335	-0-	-195	-0-	141	1	4194	2	N	-0-					137
07	4681	X	4204	-0-	-477	-0-	137	1	4067	2	N	-0-					137
08	4588	X	4007	-0-	-581	-0-	129	1	3878	2	N	-0-					137
09	4440	X	3962	-0-	-478	-0-	128	1	3834	2	N	-0-					137
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					137

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
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					42
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					42
07	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					42
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					42
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					42
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					42

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PAYNE WELL #: 4 RRCID -> 160378 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5746 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	15	1	1808	2	N	22					133
							24	9									
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	15	1	1516	2	N	15	148	1			-0-
							17	9									
07	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	16	1	1297	2	N	16					16
							18	9									
08	1860	N	1526	-0-	-334	-0-	16	1	1481	2	N	26					42
							29	9									
09	1560	N	1371	-0-	-189	-0-	15	1	1325	2	N	28					70
							31	9									
10	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	16	1	1251	2	N	4					74
							4	9									

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
05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	15	1	4163	2	N	160	177	1			45
							176	9									
06	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	15	1	3936	2	N	150					195
							165	9									
07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	16	1	3831	2	N	11	174	1			32
							12	9									
08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	16	1	3761	2	N	153	170	1			15
							168	9									
09	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	15	1	3635	2	N	149	164	1			-0-
							164	9									
*10	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	16	1	3689	2	N	47					47
							52	9									

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1766	-0-	-404	-0-	245	1	1512	3	N	8					136
							9	9									
06	2070	X	855	-0-	-1215	-0-	119	1	736	3	N	-0-					136
07	2139	X	1305	-0-	-834	-0-	175	1	1089	3	N	37					173
							41	9									
08	2046	X	1527	-0-	-519	-0-	210	1	1311	3	N	5					178
							6	9									
09	1980	X	562	-0-	-1418	-0-	77	1	485	3	N	-0-					178
*10	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	257	1	1601	3	N	12					190
							13	9									

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	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

*04	3840	X	3557	-0-	-283	-0-	430	1	3038	3	N	81	6	1			130
							89	9									
*05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	466	1	3377	3	N	-0-	3	1			127
*06	3600	X	3374	-0-	-226	-0-	408	1	2966	3	N	-0-	3	1			124
*07	3751	X	3032	-0-	-719	-0-	336	1	2696	3	N	-0-	3	1			121
*08	3844	X	2635	-0-	-1209	-0-	313	1	2322	3	N	-0-	5	1			116
*09	3720	X	1261	-0-	-2459	-0-	179	1	1082	3	N	-0-	15	1			101
10	3844	X	2213	-0-	-1631	-0-	314	1	1895	3	N	4	3	1			102
							4	9									

PENNY JONES WELL #: 5 RRCID -> 271903 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566

05	34100	X	17038	-0-	-17062	-0-	1527	1	15321	3	Y	173	305	1			85
							190	9									
06	26430	X	15397	-0-	-11033	-0-	1483	1	13745	3	Y	154	160	1			79
							169	9									
07	25358	X	14218	-0-	-11140	-0-	1699	1	12377	3	Y	129					208
							142	9									
08	22227	X	13381	-0-	-8846	-0-	931	1	95	2	Y	116	156	1			168
							12227	3	128	9							
*09	16500	X	11664	-0-	-4836	-0-	829	1	8	2	Y	79	146	1			101
							10740	3	87	9							
10	17050	X	10775	-0-	-6275	-0-	835	1	89	2	Y	9	84	1			26
							9841	3	10	9							

PENNY JONES WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-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-

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 197438 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6280 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					150
06	300 N	268	-0-	-32	-0-	267	2	1	9	N	1	1	8			150
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					150
08	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					150
09	270 N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					150
10	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	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
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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

05	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	7471	3	14	9	Y	13	14	1			7
06	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	7091	3	9	9	Y	8	8	1			7
07	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	7902	3	14	9	Y	13	16	1			4
08	T. A.	7662	-0-	7662	7662	7651	3	11	9	Y	10	8	1			6
09	T. A.	7421	-0-	7421	15083	7410	3	11	9	Y	10	8	1			8
10	T. A.	7507	-0-	7507	22590	7493	3	14	9	Y	13	16	1			5

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3497	-0-	-161	-0-	3485	3	12	9	Y	11					42
06	3540	X	3033	-0-	-507	-0-	3023	3	10	9	Y	9					51
07	3658	X	2953	-0-	-705	-0-	2944	3	9	9	Y	8					59
08	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	2858	3	2	9	Y	2	52	1			9
09	2940	X	1249	-0-	-1691	-0-	1240	3	9	9	Y	8					17
*10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3152	3	9	9	Y	8					25

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		456	-0-	456	456	456	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		277	-0-	277	733	277	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		314	-0-	314	1047	314	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

05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1051	3	4	9	Y	4	4	1			2
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1086	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1062	3	3	9	Y	3	4	1			1
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1051	3	3	9	Y	3	2	1			2
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1026	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	998	3	3	9	Y	3	4	1			1

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	15 14	1 9	3150	2	N	13					70
06	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	2813	2	N	1	64	1			7
07	2573	N	2462	-0-	-111	-0-	15 39	1 9	2408	2	N	35					42
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	16 18	1 9	3119	2	N	16					58
09	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	15 13	1 9	2896	2	N	12					70
*10	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	2753	2	N	7					77

CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	6851	X	2184	-0-	-4667	-0-	114 230	1 9	1840	2	Y	209	229	1			86
06	6630	X	1929	-0-	-4701	-0-	107 145	1 9	1677	2	Y	132	191	1			27
07	6851	X	3027	-0-	-3824	-0-	179 226	1 9	2622	2	Y	205	158	1			74
08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	282 124	1 9	4253	2	Y	113	162	1			25
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	191 272	1 9	2947	2	Y	247	210	1			62
*10	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	273 211	1 9	4384	2	Y	192	189	1			65

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	679 65	1 9	5077	2	Y	59	163	1			87
06	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	676 59	1 9	5213	2	Y	54					141
07	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	764 42	1 9	5975	2	Y	38					179
08	5952	X	5131	-0-	-821	-0-	591 25	1 9	4515	2	Y	23					202
09	5760	X	3217	-0-	-2543	-0-	366 8	1 9	2843	2	Y	7					209
10	5952	X	2690	-0-	-3262	-0-	318 6	1 9	2366	2	Y	5					214

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

05	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

05	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5 9	1 9	5180	2	Y	8	12	1			2
06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4850	2	9	9	Y	8					10
07	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4845	2	7	9	Y	6	13	1			3
08	5208	X	4903	-0-	-305	-0-	4903	2			Y	-0-					3
09	5040	X	4578	-0-	-462	-0-	4578	2			Y	-0-					3
10	5208	X	4836	-0-	-372	-0-	4836	2			Y	-0-					3

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

05	7006	X	4948	-0-	-2058	-0-	579	1	4343	2	Y	24	33	1			18
							26	9									
06	6780	X	5190	-0-	-1590	-0-	594	1	4568	2	Y	25	19	1			24
							28	9									
07	7006	X	6773	-0-	-233	-0-	766	1	5981	2	Y	24	19	1			29
							26	9									
08	6138	X	5879	-0-	-259	-0-	677	1	5176	2	Y	24	18	1			35
							26	9									
09	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	654	1	5068	2	Y	47	45	1			37
							52	9									
*10	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	780	1	5810	2	Y	43	40	1			40
							47	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	448	1	3362	2	Y	23	23	1			7
							25	9									
06	3630	X	3259	-0-	-371	-0-	372	1	2864	2	Y	21	24	1			4
							23	9									
07	3751	X	2417	-0-	-1334	-0-	267	1	2088	2	Y	56	41	1			19
							62	9									
08	3875	X	2925	-0-	-950	-0-	330	1	2517	2	Y	71	70	1			20
							78	9									
09	3750	X	3432	-0-	-318	-0-	383	1	2973	2	Y	69	74	1			15
							76	9									
10	3844	X	3819	-0-	-25	-0-	443	1	3295	2	Y	74	72	1			17
							81	9									

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	288	1	4639	2	Y	-0-					-0-
06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	284	1	4474	2	Y	-0-					-0-
07	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	329	1	4826	2	Y	-0-					-0-
08	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	316	1	4758	2	Y	-0-					-0-
09	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	318	1	4923	2	Y	-0-					-0-
10	5146	X	4928	-0-	-218	-0-	289	1	4639	2	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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.//CONT.// 216378
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	54	1	407	2	Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	68	1	520	2	Y	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	54	1	428	2	Y	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	55	1	422	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	424	-0-	-116	-0-	49	1	375	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	410	-0-	-86	-0-	49	1	361	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892

05	124	X	54	-0-	-70	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	120	X	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	Y	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 191045 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5835 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5911 - 5916

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	45	1	733	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	745	-0-	-155	-0-	45	1	700	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	852	-0-	-264	-0-	54	1	798	2	Y	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	49	1	743	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	698	-0-	-52	-0-	42	1	656	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	735	-0-	-102	-0-	43	1	692	2	Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

05	11687	X	9637	-0-	-2050	-0-	1131	1	8488	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
06	11310	X	10450	-0-	-860	-0-	1200	1	9235	2	Y	14	16	1			3
							15	9									
07	11687	X	9270	-0-	-2417	-0-	1048	1	8183	2	Y	35	26	1			12
							39	9									
08	10726	X	8471	-0-	-2255	-0-	974	1	7454	2	Y	39	40	1			11
							43	9									
09	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	1206	1	9361	2	Y	44	45	1			10
							48	9									
10	10726	X	10236	-0-	-490	-0-	1206	1	8980	2	Y	45	45	1			10
							50	9									

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1116	N	380	-0-	-736	-0-	150	1	230	2	N	-0-					53
06	1440	N	65	-0-	-1375	-0-	60	1	5	2	N	-0-					53
07	1209	N	417	-0-	-792	-0-	180	1	235	2	N	2					55
							2	9									
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	300	1	1011	2	N	-0-					55
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	270	1	1138	2	N	6					61
							7	9									
*10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					61

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
05	10699	X	3708	-0-	-6991	-0-	290	1	3407	2	N	10					45
							11	9									
06	3600	X	1521	-0-	-2079	-0-	230	1	1288	2	N	3					48
							3	9									
07	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	290	1	2530	2	N	5					53
							6	9									
08	3720	X	1471	-0-	-2249	-0-	240	1	1231	2	N	-0-					53
09	3600	X	863	-0-	-2737	-0-	150	1	713	2	N	-0-					53
10	3720	X	1815	-0-	-1905	-0-	1813	2	2	9	N	2					55

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
05	1767	N	1620	-0-	-147	-0-	497	1	1108	2	N	14					146
							15	9									
06	1680	N	1456	-0-	-224	-0-	480	1	967	2	N	8					154
							9	9									
07	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	511	1	999	2	N	9					163
							10	9									
08	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	413	1	1185	2	N	11					174
							12	9									
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	330	1	1276	2	N	15					189
							17	9									
*10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	310	1	1291	2	N	4					193
							4	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200

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

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	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

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	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

05	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	586	1	1308	2	N	34					100
							37	9									
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	652	1	1312	2	N	33					133
							36	9									
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	818	1	1600	2	N	14					147
							15	9									
08	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	710	1	2038	2	N	18					165
							20	9									
09	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	569	1	2199	2	N	-0-					165
*10	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	535	1	2230	2	N	42	144	1			63
							46	9									

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 042810 COMPL. DATE 10/08/1967 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6282 - 6292

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	300	1	1636	2	N	32					225
							5	4	35	9							
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	300	1	1576	2	N	18	156	1			87
							5	4	20	9							
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	300	1	1482	2	N	16					103
							5	4	18	9							
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	300	1	1239	2	N	11					114
							5	4	12	9							
*09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	300	1	1435	2	N	8					122
							5	4	9	9							
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					122

HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

05	2666	N	1831	-0-	-835	-0-	1820	2	11	9	N	10					88
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2064	2	2	9	N	2					90
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2174	2	2	9	N	2					92
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2322	2	2	9	N	2					94
09	2070	N	1407	-0-	-663	-0-	1405	2	2	9	N	2					96
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 152362 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6014 - 6022

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	3462	-0-	-599	-0-	3408	2	54	9	N	49					85
06	3930	X	3320	-0-	-610	-0-	3316	2	4	9	N	4					89
07	3968	X	3391	-0-	-577	-0-	3383	2	8	9	N	7					96
08	3968	X	2780	-0-	-1188	-0-	2750	2	30	9	N	27					123
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					123
10	3472	X	23	-0-	-3449	-0-	23	2			N	-0-					123

PAR MINERALS CORPORATION 638850
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 6345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	894	-0-	-346	-0-	158	1	692	2	N	40	185	1			22
							44	9									
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	270	1	988	2	N	-0-					22
07	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	267	1	1033	2	N	-0-					22
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	275	1	1067	2	N	-0-					22
09	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	245	1	927	2	N	-0-					22
10	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	271	1	935	2	N	-0-					22

TE-RAY RESOURCES, INC. 840510
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
*10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-

ROBERT-MULLINS WELL #: 1 T RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6128 - 6132

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	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

05	3162	X	3036	-0-	-126	-0-	156	1	2880	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	1522	-0-	-1388	-0-	78	1	1444	2	N	-0-					-0-
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	153	1	2952	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2416	-0-	-622	-0-	123	1	2293	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	1302	-0-	-1638	-0-	67	1	1235	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	536	-0-	-2564	-0-	31	1	505	2	N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
*10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

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

LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 029570 COMPL. DATE 11/29/1948 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6072 - 6120

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 089524 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 5971 - 6200

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37					50
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	1			7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6162 - 6198

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5908 - 6087

05	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2680	2	127	9	Y	115	76	1			39
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-					39
07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					39
08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					39
09	2400	N	959	-0-	-1441	-0-	959	2			Y	-0-					39
10	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	42	74	1			7

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2335	2	4	9	Y	4	4	8			20
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					20
07	2294	N	2147	-0-	-147	-0-	2147	2			Y	-0-					20
08	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	2236	2			Y	-0-					20
09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					20
*10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2370	2	3	9	Y	3	3	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

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

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

05	5859	X	5106	-0-	-753	-0-	42 1 10 9		5054	3	Y	9					16
06	5070	X	4624	-0-	-446	-0-	37 1 4 9		4583	3	Y	4	13	1			7
07	4805	X	3422	-0-	-1383	-0-	45 1 3 9		3374	3	Y	3	7	1			3
08	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	41 1 6 9		4989	3	Y	5	5	1			3
09	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	39 1 2 9		4602	3	Y	2					5
*10	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	40 1 6 9		4565	3	Y	5	5	1			5

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

05	8742	X	7417	-0-	-1325	-0-	61 1 13 9		7343	3	Y	12					20
06	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	65 1 8 9		8063	3	Y	7	16	1			11
07	8370	X	7529	-0-	-841	-0-	99 1 6 9		7424	3	Y	5	11	1			5
08	8370	X	7755	-0-	-615	-0-	63 1 10 9		7682	3	Y	9	9	1			5
09	8130	X	7678	-0-	-452	-0-	64 1 4 9		7610	3	Y	4					9
10	8401	X	7203	-0-	-1198	-0-	62 1 9 9		7132	3	Y	8	9	1			8

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			Y	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					-0-
*10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	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 #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

05	4216	X	4076	-0-	-140	-0-	4061	3	15	9	Y	14					65
06	3840	X	2927	-0-	-913	-0-	2927	3			Y	-0-					65
07	4216	X	3775	-0-	-441	-0-	3772	3	3	9	Y	3	53	1			15
08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			Y	-0-					15
09	3630	X	1079	-0-	-2551	-0-	1079	3			Y	-0-					15
10	3751	X	80	-0-	-3671	-0-	60	3	20	9	Y	18					33

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	7	1	796	3	Y	6					31
							7	9									
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	8	1	939	3	Y	-0-					31
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	13	1	963	3	Y	-0-					31
*08	T. A.		802	-0-	802	802	7	1	795	3	Y	-0-	28	1			3
09	T. A.		617	-0-	617	1419	5	1	612	3	Y	-0-					3
10	T. A.		938	-0-	938	2357	8	1	930	3	Y	-0-					3

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

05	8835	X	8668	-0-	-167	-0-	71	1	8590	3	Y	6					12
							7	9									
06	8550	X	8164	-0-	-386	-0-	66	1	8098	3	Y	-0-	9	1			3
07	8835	X	8499	-0-	-336	-0-	112	1	8387	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	72	1	8810	3	Y	-0-					-0-
09	8550	X	7648	-0-	-902	-0-	64	1	7584	3	Y	-0-					-0-
10	8680	X	6893	-0-	-1787	-0-	60	1	6833	3	Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

05	3255	X	3226	-0-	-29	-0-	26 9	1 9	3191	3	Y	8					41
06	2940	X	2475	-0-	-465	-0-	20 4	1 9	2451	3	Y	4					45
07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	44 3	1 9	3258	3	Y	3					48
08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	27	1	3212	3	Y	-0-	42	1			6
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	26 3	1 9	3073	3	Y	3					9
10	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	27 3	1 9	3036	3	Y	3					12

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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 #: 43-F RRCID -> 184911 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7636 - 7642

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 43 F RRCID -> 185215 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 42 F RRCID -> 185758 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7433 - 7804

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 8F RRCID -> 186820 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

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

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 #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

05	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
*10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

05	4340	X	2892	-0-	-1448	-0-	2880	3	12	9	Y	11	12	1			6
06	4080	X	2330	-0-	-1750	-0-	2327	3	3	9	Y	3	6	1			3
07	3286	X	2208	-0-	-1078	-0-	2200	3	8	9	Y	7	8	1			2
08	2945	X	2560	-0-	-385	-0-	2554	3	6	9	Y	5	4	1			3
09	2850	X	2478	-0-	-372	-0-	2472	3	6	9	Y	5	4	1			4
10	2883	X	1758	-0-	-1125	-0-	1751	3	7	9	Y	6	8	1			2

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	31	1	3674	3	N	9					22
							10	9									
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	23	1	2787	3	N	18					40
							20	9									
07	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	36	1	2682	3	N	17					57
							19	9									
08	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	30	1	3653	3	N	5	51	1			11
							6	9									
09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	28	1	3231	3	N	15					26
							17	9									
*10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	24	1	2718	3	N	17					43
							19	9									

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1601	3	50	9	Y	45	44	1			19
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			Y	-0-	19	1			-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
*10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

05	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1268	3	9	9	Y	8	7	1			3
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1361	3	12	9	Y	11	9	1			5
07	1302	N	427	-0-	-875	-0-	413	3	14	9	Y	13	12	1			6
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1310	3	8	9	Y	7	10	1			3
*09	1380	N	433	-0-	-947	-0-	422	3	11	9	Y	10	11	1			2
*10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2104	3	7	9	Y	6					8

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43		14	-0-	-29	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		393	-0-	393	393	393	3			Y	-0-					-0-
*09	T. A.		147	-0-	147	540	145	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	T. A.		48	-0-	48	588	48	3			Y	-0-					-0-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	16	1	991	2	N	15					25
							17	9									
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	15	1	838	2	N	-0-					25
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	16	1	1143	2	N	56					81
							62	9									
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	15	1	1422	2	N	66					147
							73	9									
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	15	1	1807	2	N	57	174	1			30
							63	9									
10	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	16	1	1100	2	N	23					53
							25	9									

FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	15	1	2149	2	N	11					71
							12	9									
06	2130	N	1085	-0-	-1045	-0-	8	1	1076	2	N	1	68	1			4
							1	9									
07	2201	N	1759	-0-	-442	-0-	13	1	1725	2	N	19					23
							21	9									
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	15	1	2159	2	N	16					39
							18	9									
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	14	1	1861	2	N	9					48
							10	9									
*10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	15	1	2101	2	N	13					61
							14	9									

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

05	1271	N	966	-0-	-305	-0-	15	1	951	2	N	-0-					18
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	12	1	2231	2	N	-0-					18
07	3100	N	3696	-0-	596	596	16	1	3680	2	N	-0-					18
08	3100	N	3509	-0-	409	1005	16	1	3493	2	N	-0-					18
09	3000	N	3299	-0-	299	1304	15	1	3284	2	N	-0-					18
*10	4049	X	2745	-0-	-1304	-0-	14	1	2731	2	N	-0-					18

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
05	2666	X	2601	-0-	-65	-0-	140	1	2461	2	N	-0-					20
06	2580	X	2493	-0-	-87	-0-	135	1	2327	2	N	28					48
							31	9									
07	2666	X	2398	-0-	-268	-0-	135	1	2263	2	N	-0-					48
08	2604	N	2476	-0-	-128	-0-	140	1	2336	2	N	-0-					48
09	2490	N	2436	-0-	-54	-0-	135	1	2301	2	N	-0-					48
10	2387	N	2276	-0-	-111	-0-	140	1	2136	2	N	-0-					48

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	15	1	1026	2	N	4					137
							4	9									
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	13	1	939	2	N	-0-					137
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	16	1	1190	2	N	72	169	1			40
							79	9									
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	16	1	1154	2	N	18					58
							20	9									
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	13	1	956	2	N	-0-					58
*10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	16	1	1147	2	N	24					82
							26	9									

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	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

05	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	N	-0-					3
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	N	-0-					3
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	2	N	-0-					3
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	16	1	36	2	N	-0-					3
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	15	1	29	2	N	-0-					3
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	16	1	41	2	N	-0-					3

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					76
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					76
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					76
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					76
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					76
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					76

CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	138	1	2229	2	Y	-0-					-0-
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	107	1	1692	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1045	-0-	-629	-0-	67	1	978	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	1067	-0-	-1289	-0-	66	1	1001	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	996	-0-	-804	-0-	61	1	935	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	61	1	976	2	Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

05	2697	N	2608	-0-	-89	-0-	151	1	2433	2	N	22	20	1			10
							24	9									
06	2730	N	2381	-0-	-349	-0-	141	1	2219	2	N	19	20	1			9
							21	9									
07	3100	N	3184	-0-	84	84	202	1	2965	2	N	15	19	1			5
							17	9									
08	3100	N	3311	-0-	211	295	205	1	3088	2	N	16	12	1			9
							18	9									
09	3000	N	3769	-0-	769	1064	228	1	3526	2	N	14	17	1			6
							15	9									
*10	4191	X	3127	-0-	-1064	-0-	183	1	2931	2	N	12	12	1			5
							13	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

05	341	N	318	-0-	-23	-0-	37	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	43	1	331	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	45	1	349	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	269	-0-	-41	-0-	31	1	238	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	40	1	309	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	319	-0-	-84	-0-	38	1	281	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	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

05	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	705	1	5286	2	Y	63	63	1			20
							69	9									
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	56	64	1			12
07	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	603	1	4707	2	Y	28	30	1			10
							31	9									
08	6045	X	5196	-0-	-849	-0-	601	1	4595	2	Y	-0-	10	1			-0-
09	5850	X	4764	-0-	-1086	-0-	544	1	4220	2	Y	-0-					-0-
10	6045	X	4483	-0-	-1562	-0-	530	1	3953	2	Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3813	X	2717	-0-	-1096	-0-	2689	2	28	9	Y	25	38	1			31
06	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3706	2	20	9	Y	18	41	1			8
07	3813	X	291	-0-	-3522	-0-	230	2	61	9	Y	55					63
08	4216	X	202	-0-	-4014	-0-	202	2			Y	-0-	48	1			15
09	3990	X	40	-0-	-3950	-0-	40	2			Y	-0-					15
10	3844	X	72	-0-	-3772	-0-	72	2			Y	-0-	12	1			3

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223

05	4650	X	3528	-0-	-1122	-0-	354	1	3146	2	Y	25	37	1			30
							28	9									
06	4500	X	2853	-0-	-1647	-0-	339	1	2493	2	Y	19	41	1			8
							21	9									
07	4650	X	3941	-0-	-709	-0-	392	1	3485	2	Y	58					66
							64	9									
08	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	438	1	4014	2	Y	68	50	1			84
							75	9									
09	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	468	1	4842	2	Y	79					163
							87	9									
*10	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	453	1	4248	2	Y	73	130	1			106
							80	9									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

05	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 188204 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7644 - 7661

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	43 20	1 9	687	2	Y	18	17	1			8
06	930	N	468	-0-	-462	-0-	27 12	1 9	429	2	Y	11	14	1			5
07	1240	N	442	-0-	-798	-0-	28 7	1 9	407	2	Y	6	9	1			2
08	744	N	401	-0-	-343	-0-	25	1	376	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	Y	-0-					-0-
*10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	40	1	639	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	352	-0-	-175	-0-	41	1	311	2	Y	-0-	18	1			3
06	510	X	307	-0-	-203	-0-	35	1	272	2	Y	-0-					3
07	558	X	126	-0-	-432	-0-	14	1	112	2	Y	-0-					3
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	37	1	282	2	Y	-0-					3
09	300	N	131	-0-	-169	-0-	15	1	116	2	Y	-0-					3
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	12	1	87	2	Y	-0-					3

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5770	2	20	9	Y	18	27	1			22
06	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5558	2	14	9	Y	13	29	1			6
07	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5465	2	43	9	Y	39					45
08	6696	X	5520	-0-	-1176	-0-	5520	2			Y	-0-	34	1			11
09	6300	X	5374	-0-	-926	-0-	5374	2			Y	-0-					11
10	5797	X	5588	-0-	-209	-0-	5588	2			Y	-0-	9	1			2

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	14	1	104	2	Y	-0-					-0-
08	186	X	109	-0-	-77	-0-	13	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	367	1	2843	2	Y	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

05	62	N	54	-0-	-8	-0-	19	1	35	2	N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	30	1	58	2	N	-0-					-0-
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	20	1	37	2	N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	28	1	60	2	N	-0-					-0-
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

05	5363	X	4163	-0-	-1200	-0-	1147	1	2996	2	N	18	17	1			8
							20	9									
06	5190	X	1707	-0-	-3483	-0-	101	1	1589	2	N	15	16	1			7
							17	9									
07	4929	X	88	-0-	-4841	-0-	5	1	70	2	N	12	15	1			4
							13	9									
08	4867	X	2471	-0-	-2396	-0-	152	1	2300	2	N	17	12	1			9
							19	9									
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-	9	1			-0-
*10	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	413	1	6635	2	N	21	12	1			9
							23	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	37	1	460	3	N	37					204
							41	9									
06	810	N	363	-0-	-447	-0-	27	1	336	3	N	-0-					204
07	651	N	305	-0-	-346	-0-	21	1	269	3	N	14					218
							15	9									
08	527	N	401	-0-	-126	-0-	21	1	281	3	N	90	175	1			133
							99	9									
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	27	1	366	3	N	54	112	1			75
							59	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					75

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

05	496	N	478	-0-	-18	-0-	37	1	336	3	N	95					225
							105	9									
06	480	N	433	-0-	-47	-0-	36	1	327	3	N	64	176	1			113
							70	9									
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	36	1	326	3	N	93					206
							102	9									
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	36	1	322	3	N	70					276
							77	9									
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	N	114	176	1			214
							125	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					214

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	481	1	4087	3	N	171	172	1			198
							188	9									
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	343	1	2917	3	N	113	156	1			155
							124	9									
07	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	599	1	5101	3	N	186	180	1			161
							205	9									
08	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	555	1	4727	3	N	204	174	1			191
							224	9									
09	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	659	1	5619	3	N	248	354	1			85
							273	9									
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					85

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	59 68	1 9	478	3	N	62					232
06	3000	N	45671	-0-	42671	42671	4981 336	1 9	40354	3	N	305	375	1			162
07	3100	N	28391	-0-	25291	67962	3097 197	1 9	25097	3	N	179	186	1			155
08	3100	N	11816	-0-	8716	76678	1282 143	1 9	10391	3	N	130					285
*09	81854	X	5176	-0-	-76678	-0-	558 89	1 9	4529	3	N	81	186	1			180
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					180

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

05	8829	X	2572	-0-	-6257	-0-	314 4	1 9	2254	3	N	4					140
06	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	320 9	1 9	2301	3	N	8					148
07	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	352 33	1 9	2537	3	N	30					178
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	330 2	1 9	2386	3	N	2					180
09	2640	N	2554	-0-	-86	-0-	309 10	1 9	2235	3	N	9	148	1			41
10	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					41

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	300 1	1 3	2257 155	2 9	N	141	141	0			-0-
06	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	300 1	1 3	4764 318	2 9	N	289	289	0			-0-
07	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	300 1	1 3	3615 301	2 9	N	274	274	0			-0-
08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	300 1	1 3	3966 327	2 9	N	297	297	0			-0-
*09	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	300 1	1 3	3179 267	2 9	N	243	243	0			-0-
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 198045 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	20	1	2527	2	N	140	140	0			-0-
							1	3	154	9							
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	20	1	2447	2	N	130	130	0			-0-
							1	3	143	9							
07	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	20	1	2433	2	N	140	140	0			-0-
							1	3	154	9							
08	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	20	1	2315	2	N	132	132	0			-0-
							1	3	145	9							
*09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	20	1	2176	2	N	123	123	0			-0-
							1	3	135	9							
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	160	1	16	2	N	1	1	0			-0-
							3	3	1	9							
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	160	1	8	2	N	-0-					-0-
							3	3									
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	160	1	2	2	N	-0-					-0-
							3	3									
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	160	1	1	2	N	-0-					-0-
							3	3									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
05	2728	X	2051	-0-	-677	-0-	300	1	1668	2	N	72	72	0			-0-
							4	3	79	9							
06	2640	X	1938	-0-	-702	-0-	300	1	1560	2	N	67	67	0			-0-
							4	3	74	9							
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	300	1	1680	2	N	76	76	0			-0-
							4	3	84	9							
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	300	1	1297	2	N	58	58	0			-0-
							4	3	64	9							
*09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	300	1	1294	2	N	57	57	0			-0-
							4	3	63	9							
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 134933 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6150 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	2480	X	1728	-0-	-752	-0-	1702	2	26	9	N	24					121
06	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2571	2	32	9	N	29					150
07	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2819	2	43	9	N	39	161	1	1	8	27
08	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2795	2	37	9	N	34					61
*09	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2669	2	23	9	N	21					82
10	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					82

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
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					48
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					48
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					48
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					48
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					48
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					48

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
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					53
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					53
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					53
08	1705	N	1366	-0-	-339	-0-	1366	2			N	-0-					53
09	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	1365	2			N	-0-					53
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					53

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2864	-0-	-453	-0-	2864	2			N	-0-					108
06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					108
07	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					108
08	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					108
*09	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					108
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					108

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4085	-0-	-1092	-0-	186	1	3899	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	3735	-0-	-1275	-0-	143	1	3592	2	N	-0-					-0-
07	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	174	1	5200	2	N	-0-					-0-
08	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	174	1	4864	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	2599	-0-	-1361	-0-	110	1	2489	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4517	-0-	-846	-0-	177	1	4340	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	X	1782	-0-	-419	-0-	1729	3	53	9	N	48	353	1			181
06	2130	X	1619	-0-	-511	-0-	1517	3	102	9	N	93					274
07	1767	X	1742	-0-	-25	-0-	1575	3	167	9	N	152	164	1			262
08	1767	N	1472	-0-	-295	-0-	1383	3	89	9	N	81					343
09	1620	N	637	-0-	-983	-0-	606	3	31	9	N	28					371
10	1736	N	253	-0-	-1483	-0-	250	3	3	9	N	3					374

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-

RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	265	1	1802	3	Y	44	59	1			14
							48	9									
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	267	1	1815	3	Y	79	65	1			28
							87	9									
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	271	1	194	2	Y	54	66	1			16
							1513	3	59	9							
08	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	231	1	39	2	Y	63	49	1			30
							1480	3	69	9							
09	1800	N	1150	-0-	-650	-0-	130	1	2	2	Y	57	68	1			19
							955	3	63	9							
10	1860	N	1244	-0-	-616	-0-	140	1	27	2	Y	71	71	1			19
							999	3	78	9							

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	130	1	565	3	Y	28	3	1			36
							31	9									
06	690	N	654	-0-	-36	-0-	117	1	504	3	Y	30	39	1			27
							33	9									
07	775	N	661	-0-	-114	-0-	120	1	66	2	Y	23	3	1			47
							450	3	25	9							
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	139	1	20	2	Y	31	40	1			38
							618	3	34	9							
09	660	N	507	-0-	-153	-0-	85	1	388	3	Y	31	14	1			55
							34	9									
10	651	N	501	-0-	-150	-0-	92	1	19	2	Y	13	2	1			66
							376	3	14	9							

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	472	X	472	-0-	-0-	-0-	70	1	402	3	Y	-0-					1
06	570	X	224	-0-	-346	-0-	27	1	197	3	Y	-0-					1
07	589	X	357	-0-	-232	-0-	39	1	318	3	Y	-0-					1
08	403	X	369	-0-	-34	-0-	44	1	324	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	450	X	310	-0-	-140	-0-	44	1	266	3	Y	-0-					-0-
10	465	X	332	-0-	-133	-0-	47	1	284	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
05	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					Y	18					115
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					115
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	53					168
08	806	X	245	-0-	-561	-0-	28	1	208	3	Y	8	93	1			83
							9	9									
09	240	X	240	-0-	-0-	-0-	27	1	170	3	Y	39	50	1			72
							43	9									
*10	309	X	309	-0-	-0-	-0-	43	1	255	3	Y	10	1	1			81
							11	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

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

SABINE OIL & GAS LLC 742142
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 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
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					168
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					168
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					168
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					168
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					168
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					168

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					145
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					145
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					145
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					145
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					145
*10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					145

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
05	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	2			N	-0-					147
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	2			N	-0-					147
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					147
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					147
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					147
*10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					147

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1585	2	4	9	N	4	177	1			30
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1563	2	2	9	N	2					32
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					32
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1614	2	2	9	N	2					34
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1614	2	2	9	N	2					36
*10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1547	2	116	9	N	105	100	1			41

EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	611	2	1	9	N	1	192	1			41
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	837	2	11	9	N	10					51
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	878	2	9	9	N	8					59
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	865	2	11	9	N	10					69
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	865	2	8	9	N	7					76
*10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	870	2	11	9	N	10					86

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1889	2	8	9	N	7					151
06	1830	N	1782	-0-	-48	-0-	1776	2	6	9	N	5					156
07	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	1734	2	6	9	N	5					161
08	1891	N	1621	-0-	-270	-0-	1619	2	2	9	N	2					163
09	1770	N	1625	-0-	-145	-0-	1619	2	6	9	N	5					168
10	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	1733	2	2	9	N	2					170

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4939	2	23	9	N	21	181	1			40
06	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4608	2	30	9	N	27					67
07	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4724	2	24	9	N	22					89
08	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4422	2	13	9	N	12					101
09	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4422	2	25	9	N	23					124
*10	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4441	2	25	9	N	23					147

FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1912	2	142	9	N	129	177	1			191
06	2010	N	1899	-0-	-111	-0-	1761	2	138	9	N	125					316
07	2077	N	1702	-0-	-375	-0-	1586	2	116	9	N	105	190	1			231
08	2046	N	866	-0-	-1180	-0-	802	2	64	9	N	58	171	1			118
09	1890	N	827	-0-	-1063	-0-	802	2	25	9	N	23					141
*10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1651	2	163	9	N	148	173	1			116

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	7064	-0-	3964	3964	7053	2	11	9	N	10					189
06	3000	N	5718	-0-	2718	6682	5709	2	9	9	N	8					197
07	3100	N	4324	-0-	1224	7906	4318	2	6	9	N	5					202
08	12177	X	4271	-0-	-7906	-0-	4265	2	6	9	N	5					207
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3828	2	6	9	N	5					212
*10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3516	2	6	9	N	5					217

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
10	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

05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					32
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	340	5	39	9	N	35					67
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	679	5	57	9	N	52					119
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	5			N	-0-					119
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	5			N	-0-					119
*10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	5			N	-0-					119

XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6097 - 6184

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2287	-0-	2287	2419	2287	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1891	-0-	1891	4310	1891	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
*10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1998	-0-	-72	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2064	-0-	-168	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
08	2232	N	2042	-0-	-190	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1953	-0-	-57	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	1896	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5878	-0-	2778	2778	171	1	5707	2	N	-0-					59
06	3000	N	640	-0-	-2360	418	19	1	621	2	N	-0-					59
07	2480	N	325	-0-	-2155	-0-	9	1	293	2	N	21					80
							23	9									
08	2976	X	1377	-0-	-1599	-0-	40	1	1337	2	N	-0-					80
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	90	1	3012	2	N	-0-					80
*10	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	95	1	3180	2	N	-0-					80

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	389	-0-	-211	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
*10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
07	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
08	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
09	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
*10	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3968	X	3397	-0-	-571	-0-	3397	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	450	-0-	-3390	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	2057	-0-	-1911	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			Y	-0-					-0-
09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
*10	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

05	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	14097	2	10	9	Y	9					39
06	14163	X	14163	-0-	-0-	-0-	14071	2	92	9	Y	84	56	1			67
07	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	14432	2	44	9	Y	40	61	1			46
08	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	14202	2	13	9	Y	12					58
09	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	13577	2	34	9	Y	31	54	1	1	8	34
10	13950	X	13691	-0-	-259	-0-	13646	2	45	9	Y	41					75

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

05	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			Y	-0-					-0-
06	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	3589	-0-	-1061	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			Y	-0-					-0-
09	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-
*10	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

05	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			Y	-0-					14
06	3600	X	3436	-0-	-164	-0-	3436	2			Y	-0-					14
07	3720	X	3147	-0-	-573	-0-	3147	2			Y	-0-					14
08	3875	X	2188	-0-	-1687	-0-	2188	2			Y	-0-					14
09	3750	X	2849	-0-	-901	-0-	2849	2			Y	-0-					14
10	3782	X	3366	-0-	-416	-0-	3268	2	98	9	Y	89	93	1	2	8	8

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6080 - 6095

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
10	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

05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	58	2	1	9	N	1	1	8			23
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					23
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	52	2	2	9	N	2					25
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					25
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	89	2	11	9	N	10					35
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	33	2	1	9	N	1	1	8			35

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

05	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	9020	2			Y	-0-					2
06	6180	X	5463	-0-	-717	-0-	5463	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	9331	X	6666	-0-	-2665	-0-	6666	2			Y	-0-					-0-
08	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			Y	-0-					-0-
09	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			Y	-0-					-0-
*10	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6578	2	15	9	Y	14	12	1			2

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					30
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-	23	1			7
07	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-	6	1			1
08	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					1
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6160) 07527 772 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN, LILLIAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132710 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6158 - 6162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	186	#	152	-0-	-34	-0-	3 107	1 9	42	3	N	97	177	1			39
06	180	#	45	-0-	-135	-0-	1 34	1 9	10	3	N	31					70
07	358	R	358	-0-	-0-	-0-	26 101	1 9	231	3	N	92					162
08	155	#	151	-0-	-4	-0-	8 69	1 9	74	3	N	63	168	1			57
09	150	#	105	-0-	-45	-0-	4 55	1 9	46	3	N	50					107
10	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					107

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 180416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6258 - 6348

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15249 12/04/2013

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 176290 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6280 - 6550

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 185336 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	18	-0-	-943	-0-	14	1	4	2	N	-0-					38
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1173	1	644	2	N	-0-					38
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1039	1	785	2	N	-0-					38
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	842	1	950	2	N	1					39
							1	9									
*09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	659	1	822	2	N	-0-					39
10	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	656	1	656	2	N	2					41
							2	9									

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	277	1	80	2	N	-0-					15
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	252	1	139	2	N	-0-					15
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	201	1	153	2	N	-0-					15
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	182	1	205	2	N	-0-					15
*09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	157	1	197	2	N	-0-					15
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	158	1	158	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

05	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	51	1	6085	3	Y	1					1
							1	9									
06	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	44	1	5369	3	Y	8	1	1			8
							9	9									
07	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	76	1	5644	3	Y	6	8	1			6
							7	9									
08	5642	X	5609	-0-	-33	-0-	46	1	5553	3	Y	9	10	1			5
							10	9									
09	5460	X	5259	-0-	-201	-0-	44	1	5209	3	Y	5					10
							6	9									
10	5642	X	5264	-0-	-378	-0-	46	1	5208	3	Y	9	10	1			9
							10	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	976	-0-	-47	-0-	50	1	926	2	N	-0-					-0-
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	49	1	912	2	N	-0-					-0-
07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	126	1	2422	2	N	-0-					-0-
08	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	147	1	2731	2	N	-0-					-0-
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	128	1	2353	2	N	-0-					-0-
*10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	107	1	1763	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
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	4	1	490	3	Y	13					15
							14	9									
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	4	1	453	3	Y	55	12	1			58
							61	9									
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	6	1	467	3	Y	38	55	1			41
							42	9									
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	3	1	414	3	Y	64	68	1			37
							70	9									
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	4	1	436	3	Y	31					68
							34	9									
*10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	4	1	429	3	Y	66	71	1			63
							73	9									

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
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	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
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	600	-0-	-150	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 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
05	3069	X	2437	-0-	-632	-0-	20	1	2387	3	Y	27					55
							30	9									
06	2880	X	2090	-0-	-790	-0-	17	1	2072	3	Y	1	43	1			13
							1	9									
07	2759	X	2232	-0-	-527	-0-	29	1	2203	3	Y	-0-	12	1			1
08	2449	N	2032	-0-	-417	-0-	17	1	2015	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	2100	N	1876	-0-	-224	-0-	16	1	1860	3	Y	-0-					-0-
10	2232	N	1851	-0-	-381	-0-	16	1	1835	3	Y	-0-					-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
05	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9186	3	157	9	Y	143	137	1			35
06	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8487	3	94	9	Y	85					120
07	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8915	3	76	9	Y	69	154	1			35
08	8897	X	8270	-0-	-627	-0-	8213	3	57	9	Y	52	76	1			11
*09	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8870	3	54	9	Y	49	38	1			22
*10	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	9001	3	39	9	Y	35	37	1			20

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
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	12	1	1477	3	Y	4					7
							4	9									
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	9	1	1064	3	Y	-0-	5	1			2
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	18	1	1316	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	11	1	1294	3	Y	-0-					-0-
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	11	1	1311	3	Y	-0-					-0-
*10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	12	1	1366	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3295	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3630	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3202	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	3131	X	3057	-0-	-74	-0-	3055	3	2	9	Y	2	2	1			1
*09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3037	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	3131	X	2586	-0-	-545	-0-	2585	3	1	9	Y	1					1

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3577	3	25	9	Y	23	20	1			12
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3201	3	42	9	Y	38	18	1			32
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3225	3	66	9	Y	60	74	1			18
08	3441	X	3185	-0-	-256	-0-	3129	3	56	9	Y	51	39	1			30
09	3330	X	2889	-0-	-441	-0-	2839	3	50	9	Y	45	38	1			37
10	3441	X	3198	-0-	-243	-0-	3131	3	67	9	Y	61	76	1			22

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	624	3	13	9	Y	12	42	1			11
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	582	3	1	9	Y	1					12
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			Y	-0-					12
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					12
09	540	N	346	-0-	-194	-0-	346	3			Y	-0-					12
*10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					12

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	330	X	330	-0-	-0-	-0-	318	3	12	9	Y	11	30	1	1	8	79
06	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1337	3	9	9	Y	8					87
*07	373	X	373	-0-	-0-	-0-	367	3	6	9	Y	5					92
*08	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2206	3	36	9	Y	33					125
*09	778	X	778	-0-	-0-	-0-	748	3	30	9	Y	27					152
*10	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1194	3	17	9	Y	15					167

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	749	3	18	9	Y	16	14	1			7
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	891	3	17	9	Y	15	15	1			7
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	867	3	19	9	Y	17	16	1			8
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	836	3	11	9	Y	10	14	1			4
*09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	733	3	17	9	Y	15	16	1			3
*10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	611	3	9	9	Y	8					11

CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	237	3	19	9	Y	17	21	1			9
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-	9	1			-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	89	-0-	-221	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	458	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	424	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	425	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	425	3	2	9	Y	2	2	1			1
*09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	3	1	9	Y	1					1

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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 #: 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
05	1457	N	1139	-0-	-318	-0-	1133	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	1410	N	958	-0-	-452	-0-	958	3			Y	-0-					1
07	1085	N	958	-0-	-127	-0-	958	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	1147	N	991	-0-	-156	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
*10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		764	-0-	764	3444	763	3	1	9	Y	1	9	1			2
06	4358	X	914	-0-	-3444	-0-	914	3			Y	-0-					2
07	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					2
08	775	N	16	-0-	-759	-0-	16	3			Y	-0-					2
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	3					5
10	341	N	6	-0-	-335	-0-	2	3	4	9	Y	4					9

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
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	438	3	22	9	Y	20	9	1			11
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	399	3	106	9	Y	96	25	1			82
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	233	3	164	9	Y	149	186	1			45
08	403	N	344	-0-	-59	-0-	203	3	141	9	Y	128	97	1			76
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	297	3	125	9	Y	114	97	1			93
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	365	3	169	9	Y	154	191	1			56

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
05	1581	N	1021	-0-	-560	-0-	1003	3	18	9	Y	16	142	1			25
06	1260	N	83	-0-	-1177	-0-	83	3			Y	-0-					25
07	1612	N	90	-0-	-1522	-0-	90	3			Y	-0-					25
08	3100	N	3136	-0-	36	36	3136	3			Y	-0-					25
09	3000	N	3458	-0-	458	494	3437	3	21	9	Y	19					44
*10	3100	N	2693	-0-	-407	87	2661	3	32	9	Y	29					73

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
05	1209	N	806	-0-	-403	-0-	787	3	19	9	Y	17	128	1			15
06	1170	N	617	-0-	-553	-0-	615	3	2	9	Y	2					17
07	1209	N	580	-0-	-629	-0-	580	3			Y	-0-					17
08	806	N	503	-0-	-303	-0-	484	3	19	9	Y	17					34
09	630	N	366	-0-	-264	-0-	363	3	3	9	Y	3					37
10	589	N	477	-0-	-112	-0-	475	3	2	9	Y	2					39

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
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	941	3	44	9	Y	40	36	1			17
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	910	3	75	9	Y	68	55	1			30
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	842	3	85	9	Y	77	72	1			35
08	961	N	859	-0-	-102	-0-	807	3	52	9	Y	47	65	1			17
*09	930	N	790	-0-	-140	-0-	717	3	73	9	Y	66	71	1			12
10	930	N	724	-0-	-206	-0-	683	3	41	9	Y	37					49

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 #: 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
05	1054	N	748	-0-	-306	-0-	6	1	735	3	Y	6					11
							7	9									
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	11	1	1381	3	Y	2	8	1			5
							2	9									
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	18	1	1315	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	11	1	1279	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	1020	N	993	-0-	-27	-0-	8	1	983	3	Y	2					4
							2	9									
10	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	9	1	1033	3	Y	3	4	1			3
							3	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
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1590	3	15	9	Y	14	12	1			6
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1448	3	2	9	Y	2	7	1			1
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1398	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1397	3	2	9	Y	2	2	1			1
*09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1495	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1376	3	1	9	Y	1					1

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1833	3	57	9	Y	52	45	1			22
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1905	3	57	9	Y	52	51	1			23
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1993	3	68	9	Y	62	57	1			28
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1915	3	40	9	Y	36	51	1			13
*09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1914	3	57	9	Y	52	56	1			9
10	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	1942	3	32	9	Y	29					38

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
05	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	34	1	4079	3	Y	46					79
							51	9									
06	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	28	1	3518	3	Y	32	61	1			50
							35	9									
07	4123	X	3971	-0-	-152	-0-	52	1	3894	3	Y	23	48	1			25
							25	9									
08	4123	X	3992	-0-	-131	-0-	32	1	3918	3	Y	38	41	1			22
							42	9									
09	3990	X	3634	-0-	-356	-0-	30	1	3584	3	Y	18					40
							20	9									
10	4123	X	3906	-0-	-217	-0-	33	1	3830	3	Y	39	42	1			37
							43	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9055 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			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
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					52
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	335	3	51	9	Y	46					98
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	980	3	18	9	Y	16	67	1			47
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					47
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	877	3	14	9	Y	13					60
*10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					60

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	5	1	608	3	Y	15					21
							17	9									
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	5	1	667	3	Y	32	17	1			36
							35	9									
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	9	1	711	3	Y	22	34	1			24
							24	9									
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	6	1	705	3	Y	37	40	1			21
							41	9									
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	6	1	663	3	Y	18					39
							20	9									
*10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	6	1	688	3	Y	38	41	1			36
							42	9									

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
05	403	N	300	-0-	-103	-0-	289	3	11	9	Y	10	11	1			6
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	500	3	3	9	Y	3	6	1			3
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	504	3	7	9	Y	6	7	1			2
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	480	3	6	9	Y	5	4	1			3
09	510	N	481	-0-	-29	-0-	475	3	6	9	Y	5	4	1			4
*10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	518	3	7	9	Y	6	8	1			2

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
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1704	3	47	9	Y	43	49	1			23
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1662	3	22	9	Y	20	26	1			17
07	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1681	3	33	9	Y	30	38	1			9
08	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	1692	3	29	9	Y	26	20	1			15
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1664	3	26	9	Y	24	20	1			19
10	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	1647	3	34	9	Y	31	39	1			11

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2152	3	17	9	Y	15	14	1			4
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2070	3	34	9	Y	31					35
07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2138	3	28	9	Y	25	47	1			13
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2244	3	21	9	Y	19	28	1			4
*09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2104	3	20	9	Y	18	14	1			8
*10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2190	3	14	9	Y	13	14	1			7

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2088	3	15	9	Y	14	12	1			6
06	1830	N	1755	-0-	-75	-0-	1740	3	15	9	Y	14	14	1			6
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2176	3	18	9	Y	16	15	1			7
08	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	2074	3	12	9	Y	11	14	1			4
*09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2147	3	15	9	Y	14	15	1			3
10	2170	N	2074	-0-	-96	-0-	2066	3	8	9	Y	7					10

BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9532 - 9568

05	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1010	3	19	9	N	17					17
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					17
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1039	3	3	9	N	3					20
09	1020	N	967	-0-	-53	-0-	967	3			N	-0-					20
10	1054	N	989	-0-	-65	-0-	987	3	2	9	N	2					22

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8104 - 8838

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

05	13609	X	12675	-0-	-934	-0-	874	1	11782	2	Y	17	16	1			20
							19	9									
06	13170	X	11969	-0-	-1201	-0-	864	1	11098	2	Y	6	16	1			10
							7	9									
07	13609	X	12924	-0-	-685	-0-	936	1	11978	2	Y	9					19
							10	9									
08	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	992	1	12084	2	Y	6	17	1			8
							7	9									
09	12060	X	11548	-0-	-512	-0-	851	1	10688	2	Y	8					16
							9	9									
*10	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	956	1	12576	2	Y	9	16	1			9
							10	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	620	1	9910	2	Y	49	182	1			139
							54	9									
06	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	558	1	8947	2	Y	72					211
							79	9									
07	8649	X	8408	-0-	-241	-0-	608	1	7723	2	Y	70					281
							77	9									
08	10757	X	10557	-0-	-200	-0-	620	1	9849	2	Y	80	182	1			179
							88	9									
09	10230	X	8508	-0-	-1722	-0-	535	1	7942	2	Y	28					207
							31	9									
10	10571	X	10504	-0-	-67	-0-	620	1	9800	2	Y	76	178	1			105
							84	9									

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

05	868	N	608	-0-	-260	-0-	1	1	607	2	Y	-0-					74
06	720	N	608	-0-	-112	-0-	608	2			Y	-0-					74
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					74
08	744	X	645	-0-	-99	-0-	616	2	29	9	Y	26					100
09	650	X	650	-0-	-0-	-0-	486	2	164	9	Y	149	180	1			69
10	713	X	625	-0-	-88	-0-	462	2	163	9	Y	148					217

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

05	155	N	88	-0-	-67	-0-	29	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	89	1	191	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	18	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	48	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	102	-0-	-177	-0-	31	1	71	2	Y	-0-					-0-

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

05	961	N	651	-0-	-310	-0-	76	1	573	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	95	1	734	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	112	1	871	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	102	1	783	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	123	1	953	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	992	N	879	-0-	-113	-0-	104	1	774	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

05	806	N	783	-0-	-23	-0-	759	2	24	9	Y	22	63	1			11
06	870	N	735	-0-	-135	-0-	731	2	4	9	Y	4					15
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	746	2	62	9	Y	56	40	1			31
08	899	X	782	-0-	-117	-0-	751	2	31	9	Y	28	46	1			13
09	750	X	721	-0-	-29	-0-	721	2			Y	-0-					13
10	806	X	691	-0-	-115	-0-	691	2			Y	-0-	13	1			-0-

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

05	3100	N	2660	-0-	-440	1487	154	1	2483	2	Y	21	22	1			9
							23	9									
06	3000	N	2624	-0-	-376	1111	155	1	2447	2	Y	20	25	1			4
							22	9									
07	3100	N	2682	-0-	-418	693	170	1	2486	2	Y	24	19	1			9
							26	9									
08	3100	N	2665	-0-	-435	258	165	1	2480	2	Y	18	23	1			4
							20	9									
09	2845	N	2587	-0-	-258	-0-	154	1	2389	2	Y	40	34	1			10
							44	9									
10	2697	N	2643	-0-	-54	-0-	153	1	2457	2	Y	30	30	1			10
							33	9									

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 9562

05	930	N	773	-0-	-157	-0-	102	1	671	2	Y	-0-					98
06	870	N	724	-0-	-146	-0-	83	1	641	2	Y	-0-					98
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	108	1	766	2	Y	-0-					98
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	122	1	789	2	Y	-0-					98
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	106	1	716	2	Y	-0-					98
*10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	119	1	675	2	Y	-0-					98

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	42	1	681	2	Y	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	608	2	Y	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	44	1	640	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	637	-0-	-76	-0-	40	1	597	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	657	-0-	-3	-0-	40	1	617	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	661	-0-	-21	-0-	39	1	622	2	Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	59	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	16	-0-	-164	-0-	5	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	58	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	75	-0-	-111	-0-	23	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	26	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	41	-0-	-145	-0-	12	1	29	2	Y	-0-					-0-

TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	2322	-0-	-96	-0-	2322	2			Y	-0-					180
06	2340	X	1065	-0-	-1275	-0-	1065	2			Y	-0-	156	1			24
07	2418	X	1244	-0-	-1174	-0-	1244	2			Y	-0-					24
08	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-					24
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			Y	-0-					24
10	2325	X	325	-0-	-2000	-0-	325	2			Y	-0-					24

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
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	613	1	1119	2	Y	38					102
							42	9									
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	550	1	1082	2	Y	38					140
							42	9									
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	606	1	1132	2	Y	31	129	1			42
							34	9									
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	590	1	1129	2	Y	42					84
							46	9									
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	479	1	1045	2	Y	44					128
							48	9									
*10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	478	1	915	2	Y	36	137	1			21
							40	9									

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3119	-0-	19	445	367	1	2752	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3337	-0-	337	782	384	1	2953	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3619	-0-	519	1301	410	1	3209	2	Y	-0-					-0-
08	4639	X	3338	-0-	-1301	-0-	386	1	2952	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2427	-0-	-483	-0-	277	1	2150	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	1826	-0-	-1181	-0-	216	1	1610	2	Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108779 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8460 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	43	1	937	2	N	131	169	1			47
							144	9									
06	960	N	796	-0-	-164	-0-	59	1	737	2	N	-0-					47
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	180	1	1373	2	N	-0-					47
08	1116	N	568	-0-	-548	-0-	64	1	504	2	N	-0-					47
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	192	1	1175	2	N	-0-					47
10	1550	N	962	-0-	-588	-0-	51	1	911	2	N	-0-					47

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	216	1	4056	2	Y	28	7	1			29
							31	9									
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	234	1	3185	2	Y	13	33	1			9
							14	9									
07	3100	N	3420	-0-	320	320	228	1	3156	2	Y	33					42
							36	9									
08	4309	X	3833	-0-	-476	-0-	241	1	3476	2	Y	105	40	1			107
							116	9									
09	4170	X	3381	-0-	-789	-0-	244	1	3020	2	Y	106					213
							117	9									
10	4309	X	3019	-0-	-1290	-0-	254	1	2643	2	Y	111	170	1			154
							122	9									

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
05	3906	X	3704	-0-	-202	-0-	430	1	3230	2	Y	40	60	1			29
							44	9									
06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	442	1	3404	2	Y	40	30	1			39
							44	9									
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	462	1	3610	2	Y	36	29	1			46
							40	9									
08	3782	X	3693	-0-	-89	-0-	423	1	3236	2	Y	31	29	1			48
							34	9									
09	3660	X	3464	-0-	-196	-0-	394	1	3056	2	Y	13	51	1			10
							14	9									
10	3782	X	3432	-0-	-350	-0-	405	1	3014	2	Y	12	11	1			11
							13	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
05	3999	X	2829	-0-	-1170	-0-	52	1	2667	2	Y	100	167	1			127
							110	9									
06	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	81	1	4278	2	Y	56	143	1			40
							62	9									
07	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	77	1	4304	2	Y	99					139
							109	9									
08	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	80	1	4107	2	Y	-0-	134	1			5
09	4410	X	3924	-0-	-486	-0-	69	1	3855	2	Y	-0-					5
10	4557	X	4022	-0-	-535	-0-	68	1	3954	2	Y	-0-	4	1			1

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	95	1	187	2	Y	87	132	1			63
							96	9									
06	630	N	399	-0-	-231	-0-	121	1	183	2	Y	86	65	1			84
							95	9									
07	558	N	459	-0-	-99	-0-	185	1	187	2	Y	79	64	1			99
							87	9									
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	147	1	164	2	Y	73	63	1			109
							80	9									
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	150	1	190	2	Y	71	124	1			56
							78	9									
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	159	1	197	2	Y	63	60	1			59
							69	9									

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	97	1	635	2	Y	-0-					18
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	131	1	1009	2	Y	-0-					18
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	71	1	498	2	Y	-0-					18
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					18
09	1140	X	312	-0-	-828	-0-	40	1	272	2	Y	-0-					18
10	1178	X	253	-0-	-925	-0-	38	1	215	2	Y	-0-					18

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518

05	372	N	32	-0-	-340	-0-	26	2	6	9	Y	5	26	1			8
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	297	2	50	9	Y	45	33	1			20
07	310	N	168	-0-	-142	-0-	153	2	15	9	Y	14					34
08	341	X	249	-0-	-92	-0-	243	2	6	9	Y	5	26	1			13
09	360	X	104	-0-	-256	-0-	102	2	2	9	Y	2					15
10	372	X	203	-0-	-169	-0-	202	2	1	9	Y	1	12	1			4

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

05	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	94	1	1521	2	Y	20	18	1			9
							22	9									
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	97	1	1534	2	Y	14	16	1			7
							15	9									
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	126	1	1838	2	Y	14	16	1			5
							15	9									
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	124	1	1877	2	Y	14	11	1			8
							15	9									
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	110	1	1699	2	Y	45	34	1			19
							50	9									
10	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	101	1	1628	2	Y	74	67	1			32
							81	9									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	651	2	39	9	Y	35	100	1			17
06	690	N	625	-0-	-65	-0-	617	2	8	9	Y	7					24
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	622	2	98	9	Y	89	64	1			49
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	617	2	47	9	Y	43	72	1			20
09	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			Y	-0-					20
10	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			Y	-0-	20	1			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1	152	1			107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

05	124	N	123	-0-	-1	-0-	14	1	109	2	Y	-0-					1
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					1
07	124	N	69	-0-	-55	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					1
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	10	1	86	2	Y	-0-					1
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					1
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	Y	-0-					1

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232

05	3100	N	2350	-0-	-750	156	130	1	2097	2	Y	112	120	1			46
							123	9									
06	2040	N	1414	-0-	-626	-0-	79	1	1249	2	Y	78	108	1			16
							86	9									
07	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
08	2356	N	3	-0-	-2353	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	123	1	1902	2	Y	44	33	1			11
							48	9									
*10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	108	1	1732	2	Y	98	76	1			33
							108	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

05	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	868	1	1728	2	Y	12	13	1			12
							13	9									
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	875	1	1989	2	Y	12	20	1			4
							13	9									
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	923	1	1966	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
08	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	809	1	1854	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	734	1	1598	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*10	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	822	1	1909	2	Y	5	4	1			4
							6	9									

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

05	744	N	544	-0-	-200	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	212	-0-	-418	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	69	-0-	-210	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 3 RRCID -> 141228 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8460 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2014 - P&A 07/15/14

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

05	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	452	1	6095	2	Y	169	161	1			196
							186	9									
06	6300	X	6144	-0-	-156	-0-	439	1	5630	2	Y	68	162	1			102
							75	9									
07	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	482	1	6166	2	Y	86					188
							95	9									
08	6727	X	5388	-0-	-1339	-0-	404	1	4915	2	Y	63	167	1			84
							69	9									
09	6510	X	5012	-0-	-1498	-0-	363	1	4564	2	Y	77					161
							85	9									
*10	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	470	1	6183	2	Y	98	165	1			94
							108	9									

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

05	310	N	138	-0-	-172	-0-	3	1	133	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	2	1	132	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	217	N	94	-0-	-123	-0-	2	1	92	2	Y	-0-					1
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	2	1	115	2	Y	-0-					4
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	Y	-0-	3	1			1

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

05	186	N	185	-0-	-1	-0-	20	1	154	2	Y	10	15	1			8
							11	9									
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	149	2	Y	14	8	1			14
							15	9									
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	15	1	120	2	Y	12	11	1			15
							13	9									
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	23	1	178	2	Y	11	10	1			16
							12	9									
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	19	1	147	2	Y	5	17	1			4
							6	9									
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	Y	10	4	1			10
							11	9									

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	766	1	1525	2	Y	36	36	1			36
							40	9									
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	670	1	1524	2	Y	28	54	1			10
							31	9									
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	792	1	1688	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	1051	1	2409	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
09	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	812	1	1768	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
*10	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	1089	1	2527	2	Y	-0-	1	1			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 168685 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8348 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3163	-0-	63	63	3163	2			Y	-0-					-0-
08	3156	X	3093	-0-	-63	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-
09	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
*10	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

05	3100	N	2926	-0-	-174	1624	334	1	2508	2	Y	76	75	1			24
							84	9									
06	3000	N	2783	-0-	-217	1407	312	1	2406	2	Y	59	70	1			13
							65	9									
07	3100	N	2928	-0-	-172	1235	327	1	2557	2	Y	40	39	1			14
							44	9									
08	3100	N	2583	-0-	-517	718	294	1	2242	2	Y	43	45	1			12
							47	9									
09	3000	N	2510	-0-	-490	228	282	1	2182	2	Y	42	45	1			9
							46	9									
10	2852	N	2604	-0-	-248	-0-	303	1	2253	2	Y	44	43	1			10
							48	9									

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1387	2	12	9	Y	11	36	1			16
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-	16	1			-0-
07	3100	N	3856	-0-	756	756	3844	2	12	9	Y	11					11
08	3100	N	4032	-0-	932	1688	4024	2	8	9	Y	7	8	1			10
09	3000	N	3789	-0-	789	2477	3787	2	2	9	Y	2					12
*10	5496	X	3019	-0-	-2477	-0-	3018	2	1	9	Y	1	9	1			4

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

05	186	N	77	-0-	-109	-0-	10	1	67	2	Y	-0-					8
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	10	1	81	2	Y	-0-					8
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	15	1	104	2	Y	-0-					8
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	Y	-0-					8
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	Y	-0-					8
10	124	N	47	-0-	-77	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					8

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364

05	2415 N	2081	-0-	-334	-0-	237	1	1778	2	Y	60	59	1			19
						66	9									
06	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	248	1	1907	2	Y	52	60	1			11
						57	9									
07	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	271	1	2114	2	Y	99	76	1			34
						109	9									
08	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	286	1	2186	2	Y	115	116	1			33
						127	9									
09	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	262	1	2032	2	Y	111	119	1			25
						122	9									
10	2542 N	2331	-0-	-211	-0-	260	1	1941	2	Y	118	116	1			27
						130	9									

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

05	651 N	606	-0-	-45	-0-	594	2	12	9	Y	11	15	1			13
06	540 N	485	-0-	-55	-0-	477	2	8	9	Y	7	17	1			3
07	589 N	522	-0-	-67	-0-	502	2	20	9	Y	18					21
08	620 N	507	-0-	-113	-0-	507	2			Y	-0-	16	1			5
09	480 N	444	-0-	-36	-0-	444	2			Y	-0-					5
10	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	2			Y	-0-	4	1			1

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	7192	X	6259	-0-	-933	-0-	724	1	5429	2	Y	96					185
							106	9									
06	6540	X	5525	-0-	-1015	-0-	635	1	4890	2	Y	-0-					185
07	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	808	1	6313	2	Y	40					225
							44	9									
08	6541	X	5793	-0-	-748	-0-	669	1	5112	2	Y	11	176	1			60
							12	9									
09	6060	X	5494	-0-	-566	-0-	627	1	4867	2	Y	-0-					60
10	6541	X	5859	-0-	-682	-0-	694	1	5165	2	Y	-0-					60

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
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1522	2	2	9	Y	2	11	1			1
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1622	2	68	9	Y	62					63
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1574	2	9	9	Y	8	67	1			4
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1557	2	118	9	Y	107	61	1			50
09	1680	N	1491	-0-	-189	-0-	1422	2	69	9	Y	63					113
10	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	1410	2	134	9	Y	122	141	1			94

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
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	116	1	870	2	Y	-0-					55
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	103	1	790	2	Y	-0-					55
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	83	1	644	2	Y	-0-					55
08	651	N	481	-0-	-170	-0-	56	1	425	2	Y	-0-					55
09	630	N	252	-0-	-378	-0-	29	1	223	2	Y	-0-					55
10	651	N	398	-0-	-253	-0-	47	1	351	2	Y	-0-					55

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
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	2	1	1713	2	Y	107	149	1			31
							118	9									
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1526	2	99	9	Y	90					121
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1670	2	84	9	Y	76	164	1			33
08	1829	N	1696	-0-	-133	-0-	1696	2			Y	-0-					33
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-					33
*10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					33

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
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	56	1	898	2	Y	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	57	1	891	2	Y	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	63	1	926	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	961	N	812	-0-	-149	-0-	50	1	756	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
09	930	N	851	-0-	-79	-0-	51	1	796	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
10	961	N	922	-0-	-39	-0-	54	1	864	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	1159	1	2116	2	Y	15					39
							17	9									
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	1063	1	2092	2	Y	14					53
							15	9									
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	1190	1	2225	2	Y	11	49	1			15
							12	9									
08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	1181	1	2258	2	Y	11					26
							12	9									
09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	982	1	2137	2	Y	5					31
							6	9									
*10	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	1319	1	2529	2	Y	12	42	1			7
							13	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

05	4154	X	3210	-0-	-944	-0-	366	1	2744	2	Y	91	105	1			29
							100	9									
06	3420	X	1947	-0-	-1473	-0-	211	1	1624	2	Y	102	109	1			22
							112	9									
07	3193	X	3017	-0-	-176	-0-	338	1	2643	2	Y	33	44	1			11
							36	9									
08	3224	X	2730	-0-	-494	-0-	316	1	2414	2	Y	-0-	11	1			-0-
09	3120	X	2738	-0-	-382	-0-	312	1	2426	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3085	-0-	-139	-0-	365	1	2720	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504

05	5983	X	4608	-0-	-1375	-0-	732	1	3876	2	Y	-0-					34
06	5790	X	4592	-0-	-1198	-0-	709	1	3883	2	Y	-0-					34
07	5301	X	4829	-0-	-472	-0-	741	1	4088	2	Y	-0-					34
08	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	663	1	3480	2	Y	-0-					34
09	3960	X	1894	-0-	-2066	-0-	387	1	1507	2	Y	-0-					34
10	4092	X	2408	-0-	-1684	-0-	470	1	1938	2	Y	-0-					34

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	71	1	1148	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1146	-0-	-144	-0-	68	1	1078	2	Y	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	84	1	1232	2	Y	-0-					-0-
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	77	1	1153	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	69	1	1065	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1102	-0-	-200	-0-	65	1	1037	2	Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

05	2170	N	1956	-0-	-214	-0-	113	1	1819	2	Y	22	20	1			10
							24	9									
06	2130	N	1026	-0-	-1104	-0-	60	1	947	2	Y	17	19	1			8
							19	9									
07	1271	N	946	-0-	-325	-0-	59	1	870	2	Y	15	18	1			5
							17	9									
08	1953	N	837	-0-	-1116	-0-	51	1	768	2	Y	16	12	1			9
							18	9									
09	1020	N	842	-0-	-178	-0-	46	1	710	2	Y	78	54	1			32
							86	9									
*10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	130	1	2084	2	Y	136	109	1			59
							150	9									

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	115	1	867	2	Y	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	113	1	870	2	Y	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	115	1	899	2	Y	-0-					-0-
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	117	1	898	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	560	-0-	-430	-0-	64	1	496	2	Y	-0-					-0-
*10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	128	1	956	2	Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	70	1	1128	2	Y	26	24	1			12
							29	9									
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	56	1	888	2	Y	17	21	1			8
							19	9									
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	81	1	1180	2	Y	36	32	1			12
							40	9									
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	73	1	1093	2	Y	45	32	1			25
							50	9									
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	84	1	1294	2	Y	39	47	1			16
							43	9									
*10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	100	1	1605	2	Y	33	34	1			14
							36	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2394	-0-	-1016	-0-	800	1	1594	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2106	-0-	-654	-0-	643	1	1463	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2352	-0-	-500	-0-	751	1	1601	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2632	-0-	-158	-0-	777	1	1782	2	Y	66	15	1			51
							73	9									
09	2490	X	2327	-0-	-163	-0-	710	1	1543	2	Y	67	62	1			56
							74	9									
*10	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	724	1	1680	2	Y	82	63	1			75
							90	9									

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3734	-0-	-79	-0-	216	1	3475	2	Y	39	36	1			18
							43	9									
06	3690	X	3548	-0-	-142	-0-	210	1	3301	2	Y	34	36	1			16
							37	9									
07	3813	X	3795	-0-	-18	-0-	240	1	3524	2	Y	28	34	1			10
							31	9									
08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	237	1	3580	2	Y	29	23	1			16
							32	9									
09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	238	1	3674	2	Y	26	31	1			11
							29	9									
10	3782	X	3618	-0-	-164	-0-	211	1	3382	2	Y	23	23	1			10
							25	9									

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2984	-0-	-240	-0-	171	1	2749	2	Y	58	54	1			26
							64	9									
06	3090	X	2613	-0-	-477	-0-	153	1	2409	2	Y	46	51	1			21
							51	9									
07	3162	X	2798	-0-	-364	-0-	176	1	2575	2	Y	43	49	1			15
							47	9									
08	3162	X	2921	-0-	-241	-0-	179	1	2697	2	Y	41	33	1			23
							45	9									
09	3060	X	2978	-0-	-82	-0-	178	1	2749	2	Y	46	57	1			19
							51	9									
10	2976	X	2840	-0-	-136	-0-	164	1	2631	2	Y	41	42	1			18
							45	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
05	3100	N	3461	-0-	361	2116	201	1	3238	2	Y	20	18	1			9
							22	9									
06	3000	N	3071	-0-	71	2187	182	1	2870	2	Y	17	18	1			8
							19	9									
07	3100	N	3125	-0-	25	2212	199	1	2911	2	Y	14	17	1			5
							15	9									
08	5204	X	2992	-0-	-2212	-0-	185	1	2792	2	Y	14	11	1			8
							15	9									
09	3270	X	2520	-0-	-750	-0-	152	1	2353	2	Y	14	16	1			6
							15	9									
10	3379	X	2505	-0-	-874	-0-	146	1	2345	2	Y	13	13	1			6
							14	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	203	1	3259	2	N	158	145	1			71
							174	9									
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	211	1	3327	2	N	136	144	1			63
							150	9									
07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	245	1	3584	2	N	182	182	1			63
							200	9									
08	3782	X	3638	-0-	-144	-0-	212	1	3196	2	N	209	154	1			118
							230	9									
09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	271	1	4193	2	N	155	206	1			64
							171	9									
10	3782	X	3666	-0-	-116	-0-	203	1	3259	2	N	185	166	1			80
							204	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
05	3100	N	4274	-0-	1174	2130	503	1	3771	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1916	-0-	-1084	1046	220	1	1696	2	Y	-0-					-0-
07	2604	N	1477	-0-	-1127	-0-	168	1	1309	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2419	-0-	-836	-0-	280	1	2139	2	Y	-0-					-0-
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	390	1	3027	2	Y	-0-					-0-
*10	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	419	1	3122	2	Y	-0-					-0-

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
05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	511	1	3833	2	Y	32	32	1			10
							35	9									
06	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	534	1	4113	2	Y	28	32	1			6
							31	9									
07	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	544	1	4250	2	Y	263	180	1			89
							289	9									
08	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	538	1	4108	2	Y	413	385	1			117
							454	9									
09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	522	1	4052	2	Y	399	428	1			89
							439	9									
*10	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	540	1	4022	2	Y	425	417	1			97
							468	9									

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

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

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	268	1	4322	2	Y	50	56	1			20
							55	9									
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	262	1	4124	2	Y	60	68	1			12
							66	9									
07	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	262	1	3844	2	Y	42	39	1			15
							46	9									
08	4929	X	3882	-0-	-1047	-0-	241	1	3627	2	Y	13	25	1			3
							14	9									
09	4500	X	3756	-0-	-744	-0-	226	1	3499	2	Y	28	24	1			7
							31	9									
10	4650	X	3653	-0-	-997	-0-	213	1	3415	2	Y	23	22	1			8
							25	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	395	1	6364	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
06	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	386	1	6071	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
07	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	432	1	6323	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
08	6758	X	6587	-0-	-171	-0-	408	1	6144	2	Y	32	28	1			7
							35	9									
09	6540	X	6057	-0-	-483	-0-	362	1	5594	2	Y	92	76	1			23
							101	9									
10	6758	X	5900	-0-	-858	-0-	342	1	5480	2	Y	71	70	1			24
							78	9									

CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	323	1	5207	2	Y	99	106	1			41
							109	9									
06	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	314	1	4949	2	Y	110	128	1			23
							121	9									
07	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	344	1	5034	2	Y	127	104	1			46
							140	9									
08	5704	X	5453	-0-	-251	-0-	334	1	5035	2	Y	76	105	1			17
							84	9									
09	5460	X	5360	-0-	-100	-0-	315	1	4861	2	Y	167	142	1			42
							184	9									
10	5642	X	4792	-0-	-850	-0-	273	1	4381	2	Y	125	125	1			42
							138	9									

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	688	1	5165	2	Y	41	41	1			13
							45	9									
06	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	673	1	5185	2	Y	37	42	1			8
							41	9									
07	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	660	1	5155	2	Y	21	22	1			7
							23	9									
08	5890	X	5410	-0-	-480	-0-	620	1	4747	2	Y	39	35	1			11
							43	9									
09	5910	X	5067	-0-	-843	-0-	573	1	4443	2	Y	46	47	1			10
							51	9									
10	6107	X	5930	-0-	-177	-0-	696	1	5180	2	Y	49	48	1			11
							54	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	758	1	5685	2	Y	296	294	1			93
							326	9									
06	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	813	1	6262	2	Y	263	300	1			56
							289	9									
07	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	871	1	6798	2	Y	143	151	1			48
							157	9									
08	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	831	1	6351	2	Y	38	76	1			10
							42	9									
09	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	736	1	5714	2	Y	37	40	1			8
							41	9									
*10	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	805	1	5997	2	Y	40	39	1			9
							44	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	313	1	5033	2	Y	-0-					-0-
06	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	303	1	4772	2	Y	-0-					-0-
07	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	327	1	4790	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
08	5363	X	5138	-0-	-225	-0-	319	1	4804	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
09	5160	X	4499	-0-	-661	-0-	271	1	4196	2	Y	29	25	1			7
							32	9									
10	5332	X	3957	-0-	-1375	-0-	231	1	3702	2	Y	22	22	1			7
							24	9									

CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	5076	-0-	-194	-0-	1457	1	3619	2	Y	-0-					-0-
06	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	1342	1	3497	2	Y	-0-					-0-
07	5177	X	5039	-0-	-138	-0-	1467	1	3572	2	Y	-0-					-0-
08	5177	X	4786	-0-	-391	-0-	1453	1	3333	2	Y	-0-					-0-
09	5010	X	4228	-0-	-782	-0-	1358	1	2870	2	Y	-0-					-0-
10	5084	X	4027	-0-	-1057	-0-	1404	1	2623	2	Y	-0-					-0-

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	702	1	1394	2	Y	170	126	1			171
							187	9									
06	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	598	1	1358	2	Y	157	272	1			56
							173	9									
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	559	1	1189	2	Y	213	154	1			115
							234	9									
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	546	1	1253	2	Y	112	141	1			86
							123	9									
09	1860	N	1533	-0-	-327	-0-	443	1	965	2	Y	114	105	1			95
							125	9									
10	1922	N	1880	-0-	-42	-0-	520	1	1206	2	Y	140	107	1			128
							154	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

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

WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27125	X	24674	-0-	-2451	-0-	2901	1	21751	2	Y	20	30	1			14
							22	9									
06	25830	X	25179	-0-	-651	-0-	2891	1	22266	2	Y	20	14	1			20
							22	9									
07	27497	X	27304	-0-	-193	-0-	3099	1	24185	2	Y	18	15	1			23
							20	9									
08	24893	X	24893	-0-	-0-	-0-	2877	1	21999	2	Y	15	14	1			24
							17	9									
09	25025	X	25025	-0-	-0-	-0-	2857	1	22160	2	Y	7	25	1			6
							8	9									
*10	25292	X	25292	-0-	-0-	-0-	2993	1	22292	2	Y	6	6	1			6
							7	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMA ENERGY, LLC 412715
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

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

INDIGO MINERALS LLC 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	926	1	2395	2	N	11					195
							12	9									
06	3150	X	3021	-0-	-129	-0-	797	1	2217	2	N	6	1	8			200
							7	9									
07	3255	X	3212	-0-	-43	-0-	853	1	2301	2	N	53	186	1	4	8	63
							58	9									
08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	838	1	2325	2	N	23	1	8			85
							25	9									
*09	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	706	1	2025	2	N	21	2	8			104
							23	9									
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					104

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
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	45	1	116	2	N	-0-					28
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	51	1	141	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	38	1	104	2	N	4	4	8			28
							4	9									
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	47	1	129	2	N	1	1	8			28
							1	9									
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	36	1	103	2	N	2	2	8			28
							2	9									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					28

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3978	-0-	-300	-0-	394	1	3461	2	N	112					172
							123	9									
06	3840	X	3478	-0-	-362	-0-	365	1	3085	2	N	25	3	8			194
							28	9									
07	3968	X	3639	-0-	-329	-0-	376	1	3252	2	N	10	5	8			199
							11	9									
08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	397	1	3118	2	N	3	2	8			200
							3	9									
*09	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	273	1	2978	2	N	61	192	1	4	8	65
							67	9									
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					65

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1891	X	1558	-0-		-333	-0-	429	1	1108	2	Y	19					140
								21	9									
06	1830	X	1452	-0-		-378	-0-	376	1	1044	2	Y	29	2	8			167
								32	9									
07	1891	X	1506	-0-		-385	-0-	386	1	1040	2	Y	73	209	1	4	8	27
								80	9									
08	1480	X	1480	-0-		-0-	-0-	377	1	1047	2	Y	51	1	8			77
								56	9									
*09	1367	X	1367	-0-		-0-	-0-	345	1	992	2	Y	27	2	8			102
								30	9									
10	1550	X	NO RPT	-0-		-1550	-0-					Y	NO RPT					102

CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1829	X	992	-0-		-837	-0-	274	1	709	2	Y	8					114
								9	9									
06	1314	X	1314	-0-		-0-	-0-	342	1	953	2	Y	17	1	8			130
								19	9									
07	1522	X	1522	-0-		-0-	-0-	397	1	1069	2	Y	51	159	1	4	8	18
								56	9									
08	1597	X	1597	-0-		-0-	-0-	412	1	1143	2	Y	38	1	8			55
								42	9									
*09	1457	X	1457	-0-		-0-	-0-	371	1	1064	2	Y	20	2	8			73
								22	9									
10	1519	X	NO RPT	-0-		-1519	-0-					Y	NO RPT					73

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1908	N	1908	-0-		-0-	-0-	183	1	1613	2	N	102					281
								112	9									
06	1830	N	1728	-0-		-102	-0-	182	1	1538	2	N	7	190	1	6	8	92
								8	9									
07	1921	N	1921	-0-		-0-	-0-	193	1	1671	2	N	52	10	8			134
								57	9									
08	1922	N	1629	-0-		-293	-0-	178	1	1403	2	N	44	3	8			175
								48	9									
09	1710	N	1707	-0-		-3	-0-	136	1	1486	2	N	77	193	1	4	8	55
								85	9									
10	1922	N	NO RPT	-0-		-1922	-0-					N	NO RPT					55

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2918	X	2918	-0-		-0-	-0-	294	1	2584	2	N	36					220
								40	9									
06	2806	X	2806	-0-		-0-	-0-	292	1	2479	2	N	32	183	1	1	8	68
								35	9									
07	2894	X	2894	-0-		-0-	-0-	294	1	2542	2	N	53	11	8			110
								58	9									
08	2549	X	2549	-0-		-0-	-0-	283	1	2225	2	N	37	2	8			145
								41	9									
*09	1694	X	1694	-0-		-0-	-0-	139	1	1522	2	N	30	146	1			28
								33	9									
10	2914	X	NO RPT	-0-		-2914	-0-					N	NO RPT					28

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	214	1	1884	2	N	12					194
							13	9									
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	211	1	1785	2	N	98	183	1	2	8	107
							108	9									
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	222	1	1915	2	N	45	7	8			145
							50	9									
08	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	227	1	1781	2	N	35	1	8			179
							39	9									
09	2100	N	1889	-0-	-211	-0-	152	1	1665	2	N	65	193	1	4	8	47
							72	9									
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					47

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	1200	1	921	2	N	10					189
							11	9									
06	1140	N	942	-0-	-198	-0-	598	1	344	2	N	-0-					189
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	42	1	99	2	N	1	1	8			189
							1	9									
08	1178	N	45	-0-	-1133	-0-	45	2			N	-0-					189
09	930	N	36	-0-	-894	-0-	25	1	11	9	N	10					199
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					199

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
05	2108	N	216	-0-	-1892	-0-	160	1	56	2	N	-0-					245
06	1470	N	203	-0-	-1267	-0-	120	1	83	2	N	-0-					245
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	2	N	-0-					245
08	217	N	55	-0-	-162	-0-	55	2			N	-0-					245
09	210	N	33	-0-	-177	-0-	7	1	26	2	N	-0-					245
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					245

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	106	-0-	-2808	-0-	60	1	46	2	N	-0-					210
06	2250	X	182	-0-	-2068	-0-	116	1	66	2	N	-0-					210
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	1	1	8			210
08	310	X	51	-0-	-259	-0-	51	2			N	-0-					210
*09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	1	2	9	N	2	2	8			210
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	1297	2	9	9	N	8					92
06	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	1314	2	6	9	N	5	2	8			95
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1260	2	13	9	N	12	8	8			99
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2211	2	13	9	N	12	2	8			109
*09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1243	2	80	9	N	73	5	8			177
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					177

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2164	-0-	-6	-0-	2156	2	8	9	N	7					142
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2115	2	58	9	N	53	143	1	2	8	50
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2249	2	32	9	N	29	4	8			75
08	2170	N	1306	-0-	-864	-0-	1285	2	21	9	N	19	2	8			92
*09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2109	2	113	9	N	103	3	8			192
10	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					192

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	36	1	13	2	N	-0-					77
06	120	N	34	-0-	-86	-0-	20	1	14	2	N	-0-					77
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					77
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					77
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	21	1	81	2	N	-0-					77
10	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					77

PAR MINERALS CORPORATION 638850
JOHNSON, E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186505 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9046 - 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
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					63
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					63
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					63
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					63
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					46
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					46
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					46
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					46
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					46
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	135	1	953	2	Y	75	19	8			100
							83	9									
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	157	1	984	2	Y	103					203
							113	9									
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	164	1	881	2	Y	76	181	1	8	8	90
							84	9									
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	184	1	990	2	Y	94	9	8			175
							103	9									
09	1020	N	929	-0-	-91	-0-	129	1	716	2	Y	76	10	8			241
							84	9									
10	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	130	1	887	2	Y	31	179	1	18	8	75
							34	9									

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 113463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8462 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	67	1	469	2	N	17	9	8			46
							19	9									
06	600	N	536	-0-	-64	-0-	65	1	405	2	N	60					106
							66	9									
07	434	N	322	-0-	-112	-0-	49	1	261	2	N	11	4	8			113
							12	9									
08	558	N	336	-0-	-222	-0-	52	1	282	2	N	2	2	8			113
							2	9									
*09	540	N	335	-0-	-205	-0-	32	1	178	2	N	114	97	1	2	8	128
							125	9									
*10	310	N	153	-0-	-157	-0-	18	1	122	2	N	12	5	8			135
							13	9									

BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 9237

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 136156 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8490 - 9205

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	129	1	910	2	N	-0-					88
06	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	136	1	852	2	N	20					108
							22	9									
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	159	1	854	2	N	102					210
							112	9									
08	1054	N	971	-0-	-83	-0-	152	1	819	2	N	-0-	177	1			33
09	1020	N	918	-0-	-102	-0-	140	1	778	2	N	-0-					33
10	1116	N	851	-0-	-265	-0-	109	1	741	2	N	1	1	8			33
							1	9									

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	1824	-0-	-408	-0-	226 4	1 9	1594	2	N	4	1	8			150
*06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	292 1	1 9	1834	2	N	1					151
*07	2480	N	2174	-0-	-306	-0-	341 1	1 9	1832	2	N	1	1	8			151
*08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	350	1	1885	2	N	-0-					151
*09	2130	N	2009	-0-	-121	-0-	307	1	1702	2	N	-0-					151
*10	2170	N	1584	-0-	-586	-0-	202 6	1 9	1376	2	N	5	1	8			155

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 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
05	775	N	516	-0-	-259	-0-	64	1	452	2	N	-0-					177
06	630	N	457	-0-	-173	-0-	63	1	394	2	N	-0-					177
07	589	N	541	-0-	-48	-0-	85	1	456	2	N	-0-					177
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	137 62	1 9	736	2	N	56	190	1			43
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	92	1	512	2	N	-0-					43
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	65	1	442	2	N	-0-					43

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1202	-0-	-224	-0-	1202	2			Y	-0-					49
06	1500	N	1245	-0-	-255	-0-	1245	2			Y	-0-					49
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2212	2	65	9	Y	59					108
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					108
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1197	2	14	9	Y	13					121
*10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					121

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	552	-0-	-223	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	589	-0-	-124	-0-	589	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	19	93	1			27
06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5103	2	15	9	Y	14					41
07	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5573	2	62	9	Y	56	69	1			28
08	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	5942	2	91	9	Y	83					111
09	5130	X	5003	-0-	-127	-0-	4997	2	6	9	Y	5					116
*10	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5840	2	88	9	Y	80	82	1			114

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1711	2	165	9	N	150					163
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2359	2	72	9	N	65	186	1			42
07	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2694	2	85	9	N	77	96	1			23
08	3100	N	3295	-0-	195	195	3295	2			N	-0-					23
09	2852	N	2657	-0-	-195	-0-	2329	2	328	9	N	298	175	1			146
*10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2356	2	211	9	N	192	312	1			26

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
*10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1388	-0-	1388	1495	1388	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2449	-0-	2449	3944	2449	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
*10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	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 #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					10
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	731	2	17	9	Y	15					25
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	928	2	6	9	Y	5					30
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	813	2	34	9	Y	31					61
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	755	2	6	9	Y	5					66
*10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					66

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
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	936	2	105	9	Y	95	102	1			49
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	544	2	79	9	Y	72					121
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	575	2	31	9	Y	28	123	1			26
08	527	N	422	-0-	-105	-0-	396	2	26	9	Y	24					50
09	510	N	383	-0-	-127	-0-	381	2	2	9	Y	2					52
*10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	647	2	30	9	Y	27	36	1			43

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			Y	-0-					64
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2939	2	42	9	Y	38	88	1			14
07	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			Y	-0-					14
08	3100	X	2611	-0-	-489	-0-	2611	2			Y	-0-					14
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			Y	-0-					14
*10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-					14

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1551	2	127	9	Y	115	115	1			59
06	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					59
07	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					59
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					59
09	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					59
10	1922	N	1051	-0-	-871	-0-	966	2	85	9	Y	77	112	1	2	8	22

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3046	2	10	9	Y	9					39
06	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2892	2	92	9	Y	84	56	1			67
07	2976	N	2814	-0-	-162	-0-	2770	2	44	9	Y	40	61	1			46
08	3038	N	2815	-0-	-223	-0-	2802	2	13	9	Y	12					58
09	2940	N	2717	-0-	-223	-0-	2683	2	34	9	Y	31	54	1	1	8	34
10	2821	N	2464	-0-	-357	-0-	2419	2	45	9	Y	41					75

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1187	2			N	-0-					40
06	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	1132	2			N	-0-					40
07	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1094	2	39	9	N	35					75
08	1178	N	979	-0-	-199	-0-	979	2			N	-0-					75
09	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	1081	2	6	9	N	5					80
*10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					80

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					18
06	870	N	827	-0-	-43	-0-	827	2			Y	-0-					18
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					18
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					18
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					18
*10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	984	2	1	9	Y	1	1	8			18

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1549	-0-	-311	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1410	-0-	-270	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1464	-0-	-303	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	881	-0-	-669	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	876	-0-	-534	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	987	-0-	-470	-0-	987	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	Y	1	1	8			154
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	398	2	98	9	Y	89	187	1			56
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					56
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	365	2	169	9	Y	154	180	1			30
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	305	2	183	9	Y	166	167	1			29
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	292	2	199	9	Y	181	182	1	2	8	26

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
*10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			Y	-0-					7
06	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					7
07	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					7
08	3348	X	1031	-0-	-2317	-0-	1031	2			Y	-0-					7
09	3240	X	1078	-0-	-2162	-0-	1078	2			Y	-0-					7
10	3317	X	1275	-0-	-2042	-0-	1176	2	99	9	Y	90	87	1	2	8	8

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	1819	2			Y	-0-					18
06	1830	N	1784	-0-	-46	-0-	1784	2			Y	-0-					18
07	1705	N	1570	-0-	-135	-0-	1570	2			Y	-0-					18
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					18
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					18
*10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2062	2	1	9	Y	1	1	8			18

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
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					27
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			Y	-0-					27
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					27
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					27
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					27
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
06	2700	X	1859	-0-	-841	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2607	-0-	-214	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
08	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
09	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
*10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1001	2	388	9	Y	353	187	1			227
06	960	N	906	-0-	-54	-0-	896	2	10	9	Y	9	185	1			51
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	940	2	276	9	Y	251	192	1			110
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1174	2	107	9	Y	97	184	1			23
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1435	2	107	9	Y	97					120
*10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1353	2	136	9	Y	124	182	1			62

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
*10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1997	-0-	-142	-0-	1997	2			Y	-0-					64
06	2040	N	1919	-0-	-121	-0-	1877	2	42	9	Y	38	88	1			14
07	2294	N	1839	-0-	-455	-0-	1839	2			Y	-0-					14
08	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	1952	2			Y	-0-					14
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					14
*10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					14

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3663	2	128	9	Y	116	192	1			63
06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			Y	-0-					63
07	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3877	2	100	9	Y	91					154
*08	3658	X	3519	-0-	-139	-0-	3479	2	40	9	Y	36					190
09	3540	X	3409	-0-	-131	-0-	3409	2			Y	-0-	161	1			29
*10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			Y	-0-					29

LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	1709	-0-	-1081	-0-	1709	2			Y	-0-					111
06	2040	N	1703	-0-	-337	-0-	1703	2			Y	-0-					111
07	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	2000	2			Y	-0-					111
08	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1620	2			Y	-0-					111
09	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	1604	2			Y	-0-					111
10	1860	N	1603	-0-	-257	-0-	1603	2			Y	-0-					111

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
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2327	2	15	9	Y	14	1	8			53
06	1440	N	1281	-0-	-159	-0-	1240	2	41	9	Y	37					90
07	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	1361	2	13	9	Y	12	87	1			15
08	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	1400	2			Y	-0-					15
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1790	2	20	9	Y	18					33
10	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1303	2	9	9	Y	8	1	8			40

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
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	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
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2273	2	1	9	Y	1	1	8			10
06	2490	N	2110	-0-	-380	-0-	2093	2	17	9	Y	15					25
07	2542	N	2290	-0-	-252	-0-	2284	2	6	9	Y	5					30
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2321	2	34	9	Y	31					61
09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2189	2	6	9	Y	5					66
*10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					66

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
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1500	2	1	9	Y	1	1	8			5
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					5
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					5
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					5
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					5
10	899	N	550	-0-	-349	-0-	549	2	1	9	Y	1	1	8			5

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	1414	2			Y	-0-					49
06	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	1265	2	61	9	Y	55	92	1			12
07	1426	N	1211	-0-	-215	-0-	1211	2			Y	-0-					12
08	1426	N	1121	-0-	-305	-0-	1121	2			Y	-0-					12
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1404	2	31	9	Y	28					40
*10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1454	2	3	9	Y	3	3	8			40

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1542	2	10	9	Y	9					39
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1625	2	92	9	Y	84	56	1			67
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1506	2	44	9	Y	40	61	1			46
08	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	1381	2	13	9	Y	12					58
09	1500	N	907	-0-	-593	-0-	873	2	34	9	Y	31	54	1	1	8	34
10	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1449	2	45	9	Y	41					75

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
05	7812	X	7634	-0-	-178	-0-	7595	2	39	9	Y	35					105
06	7560	X	7241	-0-	-319	-0-	7231	2	10	9	Y	9					114
07	7843	X	7251	-0-	-592	-0-	7156	2	95	9	Y	86					200
08	7843	X	7547	-0-	-296	-0-	7494	2	53	9	Y	48	192	1	10	8	46
09	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7708	2	2	9	Y	2	2	8			46
10	7626	X	7497	-0-	-129	-0-	7497	2			Y	-0-					46

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	144	2	165	9	N	150					163
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	82	2	72	9	N	65	186	1			42
*07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	229	2	84	9	N	76	96	1			22
*08	310	N	77	-0-	-233	-0-	77	2			N	-0-					22
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	12	1			10
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	1	10	1			1

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-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

05	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	979	2	41	9	Y	37					50
06	630	X	553	-0-	-77	-0-	538	2	15	9	Y	14					64
07	651	X	578	-0-	-73	-0-	578	2			Y	-0-					64
08	1023	X	384	-0-	-639	-0-	308	2	76	9	Y	69	117	1			16
09	990	X	519	-0-	-471	-0-	519	2			Y	-0-					16
10	1023	X	607	-0-	-416	-0-	563	2	44	9	Y	40					56

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

05	3441	X	2543	-0-	-898	-0-	2541	2	2	9	Y	2	2	8			31
06	3960	X	3482	-0-	-478	-0-	3482	2			Y	-0-					31
07	4092	X	3532	-0-	-560	-0-	3532	2			Y	-0-					31
08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			Y	-0-					31
09	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			Y	-0-					31
*10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3935	2	7	9	Y	6	6	8			31

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

05	1829	N	1683	-0-	-146	-0-	1680	2	3	9	N	3	3	8			17
06	2010	N	1565	-0-	-445	-0-	1565	2			N	-0-					17
07	1736	N	1505	-0-	-231	-0-	1505	2			N	-0-					17
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1588	2	242	9	N	220	184	1			53
09	1560	N	1479	-0-	-81	-0-	1479	2			N	-0-					53
10	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	1511	2	7	9	N	6	6	8			53

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			Y	-0-					27
06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3540	2	47	9	Y	43	60	1			10
07	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			Y	-0-					10
08	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			Y	-0-					10
09	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			Y	-0-					10
*10	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5313	2	58	9	Y	53	54	1			9

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 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
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			Y	-0-					55
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3552	2	92	9	Y	84	120	1			19
07	3596	X	3554	-0-	-42	-0-	3554	2			Y	-0-					19
08	3565	X	3363	-0-	-202	-0-	3363	2			Y	-0-					19
09	3450	X	3201	-0-	-249	-0-	3201	2			Y	-0-					19
10	3565	X	3216	-0-	-349	-0-	3098	2	118	9	Y	107	108	1			18

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 107924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6213 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	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
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	1	1	705	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	589	-0-	-1211	-0-	1	1	588	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	32	-0-	-1053	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	27	1	2743	2	Y	-0-					-0-
*10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	15	1	1516	2	Y	50					50
							55	9									

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	4712	X	2836	-0-	-1876	-0-	6	1	2830	2	Y	-0-					11
06	7800	X	2593	-0-	-5207	-0-	3	1	2590	2	Y	-0-					11
07	8060	X	300	-0-	-7760	-0-	1	1	299	2	Y	-0-					11
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					11
09	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	70	1	7157	2	Y	-0-					11
10	2666	X	2430	-0-	-236	-0-	24	1	2351	2	Y	50					61
							55	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	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

05	9145	X	7309	-0-	-1836	-0-	7309	3			N	-0-					92
06	7620	X	6041	-0-	-1579	-0-	6041	3			N	-0-					92
07	8091	X	5567	-0-	-2524	-0-	5567	3			N	-0-					92
08	8091	X	6402	-0-	-1689	-0-	6402	3			N	-0-					92
09	7830	X	6835	-0-	-995	-0-	6835	3			N	-0-					92
10	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	X	2022	-0-	-179	-0-	2010	3	12	9	N	11	188	1			48
06	2130	X	1815	-0-	-315	-0-	1796	3	19	9	N	17					65
07	2294	X	2139	-0-	-155	-0-	2104	3	35	9	N	32					97
08	2294	X	642	-0-	-1652	-0-	635	3	7	9	N	6					103
09	2220	X	627	-0-	-1593	-0-	627	3			N	-0-	84	1			19
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					19

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
05	3100	N	5114	-0-	2014	2014	5114	3			N	-0-					32
06	3000	N	2368	-0-	-632	1382	2368	3			N	-0-					32
07	2533	N	1151	-0-	-1382	-0-	1151	3			N	-0-					32
08	713	X	29	-0-	-684	-0-	29	3			N	-0-					32
09	690	X	175	-0-	-515	-0-	175	3			N	-0-					32
10	713	X	NO RPT	-0-	-713	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	803	N	803	-0-	-0-	-0-	2	1	801	2	N	-0-					42
06	1770	N	797	-0-	-973	-0-	1	1	796	2	N	-0-					42
07	1581	N	715	-0-	-866	-0-	2	1	713	2	N	-0-					42
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					42
09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	25	1	2530	2	N	-0-					42
*10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	18	1	1810	2	N	-0-					42

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-					188
06	180	N	59	-0-	-121	-0-	59	2			Y	-0-					188
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-	8	1			180
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	Y	1	16	1			165
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					165
*10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					165

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			Y	-0-					196
06	270	N	92	-0-	-178	-0-	92	2			Y	-0-					196
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	Y	2	25	1			173
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1	48	1			126
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					126
*10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					126

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	938	2	88	9	N	80					115
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	988	2	63	9	N	57					172
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	690	2	61	9	N	55	192	1			35
08	1023	N	806	-0-	-217	-0-	751	2	55	9	N	50					85
09	1050	N	564	-0-	-486	-0-	496	2	68	9	N	62					147
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					147

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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3780	2	74	9	N	67	187	1			32
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3094	2	57	9	N	52					84
07	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3400	2	64	9	N	58					142
08	3844	X	3014	-0-	-830	-0-	2962	2	52	9	N	47					189
09	3720	X	3043	-0-	-677	-0-	2836	2	207	9	N	188	187	1			190
10	3844	X	2948	-0-	-896	-0-	2948	2			N	-0-					190

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
05	868	N	867	-0-	-1	-0-	863	3	4	9	N	4					47
06	870	N	827	-0-	-43	-0-	824	3	3	9	N	3					50
07	899	N	854	-0-	-45	-0-	851	3	3	9	N	3					53
08	868	N	766	-0-	-102	-0-	758	3	8	9	N	7					60
09	840	N	795	-0-	-45	-0-	792	3	3	9	N	3					63
10	868	N	818	-0-	-50	-0-	816	3	2	9	N	2					65

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. 945936
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	290 216	1 9	9349	2	N	196					353
06	8760	X	7561	-0-	-1199	-0-	222 172	1 9	7167	2	N	156	191	1			318
07	9052	X	5590	-0-	-3462	-0-	165 113	1 9	5312	2	N	103	186	1			235
08	9734	X	6139	-0-	-3595	-0-	180 147	1 9	5812	2	N	134	188	1			181
09	9420	X	5572	-0-	-3848	-0-	163 153	1 9	5256	2	N	139	189	1			131
10	9734	X	6199	-0-	-3535	-0-	181 185	1 9	5833	2	N	168					299

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
10	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

05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					42
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					42
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					42
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					42
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					42
10	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

05	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	13643	3			N	-0-					-0-
06	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	16908	3			N	-0-					-0-
07	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	12036	3			N	-0-					-0-
08	21125	X	21125	-0-	-0-	-0-	21125	3			N	-0-					-0-
09	19267	X	19267	-0-	-0-	-0-	19267	3			N	-0-					-0-
*10	17354	X	17354	-0-	-0-	-0-	17354	3			N	-0-					-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

05	2697	X	2036	-0-	-661	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	1648	-0-	-302	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
07	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
08	2046	X	1613	-0-	-433	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	665	-0-	-1315	-0-	665	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	754	-0-	-1292	-0-	754	3			N	-0-					-0-

BIRCH (SMACKOVER) //CONT.// 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71976	X	19511	-0-	-52465	-0-	19511	3			N	-0-					-0-
06	17383	X	17383	-0-	-0-	-0-	17383	3			N	-0-					-0-
07	16926	X	13081	-0-	-3845	-0-	13081	3			N	-0-					-0-
08	16926	X	1130	-0-	-15796	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
09	16380	X	9	-0-	-16371	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	16926	X	1	-0-	-16925	-0-	1	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	#	934	-0-	-616	-0-	859	2	75	9	N	68	174	1	2	8	48
06	1260	#	869	-0-	-391	-0-	768	2	101	9	N	92					140
07	1147	#	762	-0-	-385	-0-	684	2	78	9	N	71	168	1	1	8	42
08	1023	#	613	-0-	-410	-0-	612	2	1	9	N	1					43
09	900	#	732	-0-	-168	-0-	614	2	118	9	N	107	1	8			149
10	930	#	638	-0-	-292	-0-	601	2	37	9	N	34	158	1			25

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
05	1147	#	2	-0-	-1145	-0-	2	2			N	-0-					199
06	1110	#	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					199
07	1147	#	836	-0-	-311	-0-	836	2			N	-0-					199
08	930	#	534	-0-	-396	-0-	534	2			N	-0-					199
*09	961	R	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					199
*10	1247	R	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					199

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
05	1833	N	1088	-0-	-745	-0-	1088	2			Y	-0-					72
06	1230	N	906	-0-	-324	-0-	906	2			Y	-0-					72
07	1178	N	893	-0-	-285	-0-	893	2			Y	-0-					72
08	1085	N	566	-0-	-519	-0-	565	2	1	9	Y	1	1	8			72
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					72
*10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		57	-0-	57	57	56	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	T. A.		998	-0-	998	1055	998	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		953	-0-	953	2008	953	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	8936	-0-	-922	-0-	527	1	8409	2	Y	-0-					-0-
06	9000	X	7896	-0-	-1104	-0-	463	1	7433	2	Y	-0-					-0-
07	8680	X	7283	-0-	-1397	-0-	432	1	6851	2	Y	-0-					-0-
08	7471	X	7404	-0-	-67	-0-	468	1	6936	2	Y	-0-					-0-
09	7230	X	7228	-0-	-2	-0-	450	1	6778	2	Y	-0-					-0-
10	7471	X	6188	-0-	-1283	-0-	400	1	5788	2	Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	3879	-0-	-585	-0-	324 2	1 9	3553	2	N	2					27
06	4320	X	3655	-0-	-665	-0-	302	1	3353	2	N	-0-					27
07	4464	X	3379	-0-	-1085	-0-	296	1	3083	2	N	-0-					27
08	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	339	1	3815	2	N	-0-					27
09	3750	X	2559	-0-	-1191	-0-	211	1	2348	2	N	-0-					27
*10	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	361	1	3965	2	N	-0-					27

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2133	-0-	-130	-0-	178	1	1955	2	N	-0-					39
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	194	1	2156	2	N	-0-					39
07	2325	N	2096	-0-	-229	-0-	184	1	1912	2	N	-0-					39
08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	182	1	2044	2	N	-0-					39
09	2340	N	1308	-0-	-1032	-0-	108	1	1200	2	N	-0-					39
*10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	195	1	2146	2	N	-0-					39

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
BLOUNT, LOIS FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 129073 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	952	-0-	-9	-0-	843 6	2 9	103	3	Y	5					27
06	930	N	794	-0-	-136	-0-	708	2	86	3	Y	-0-					27
07	992	N	791	-0-	-201	-0-	702 1	2 9	88	3	Y	1					28
08	961	N	871	-0-	-90	-0-	776	2	95	3	Y	-0-					28
09	780	N	708	-0-	-72	-0-	629	2	79	3	Y	-0-					28
10	806	N	696	-0-	-110	-0-	607 9	2 9	80	3	Y	8					36

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

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

BLACK BAYOU (PETTIT) 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
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
05	28272	X	27264	-0-	-1008	-0-	26955	2	187	3	Y	111					176
							122	9									
06	27360	X	24739	-0-	-2621	-0-	24467	2	177	3	Y	86	114	1			148
							95	9									
07	28272	X	25862	-0-	-2410	-0-	25587	2	185	3	Y	82	115	1			115
							90	9									
08	25978	X	25689	-0-	-289	-0-	25424	2	181	3	Y	76					191
							84	9									
09	25140	X	24424	-0-	-716	-0-	24171	2	176	3	Y	70	110	1			151
							77	9									
10	25978	X	24260	-0-	-1718	-0-	23969	2	184	3	Y	97	110	1			138
							107	9									

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 10251

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	9	N	2	2	8			10
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	2	2	8			10
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	2	2	9	N	2	2	8			10
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					10
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	825	2	1	9	N	1	1	8			10
*10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					10

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

05	899	X	733	-0-	-166	-0-	733	2			N	-0-					-0-
06	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
08	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1150	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1080	X	981	-0-	-99	-0-	980	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1240	X	516	-0-	-724	-0-	516	2			N	-0-					-0-

CASON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 235682 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 10764

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	489	X	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8618	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7904	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
*10	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	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
05	1550	X	925	-0-	-625	-0-	925	2			N	-0-					125
06	1500	X	400	-0-	-1100	-0-	400	2			N	-0-					125
07	1550	X	955	-0-	-595	-0-	955	2			N	-0-					125
08	930	X	718	-0-	-212	-0-	718	2			N	-0-					125
09	900	X	464	-0-	-436	-0-	464	2			N	-0-					125
*10	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-	13	7			112

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

05	4650	X	4618	-0-	-32	-0-	4100	2	501	3	Y	15					85
							17	9									
06	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4006	2	487	3	Y	11	40	1			56
							12	9									
07	4650	X	4525	-0-	-125	-0-	4006	2	502	3	Y	15					71
							17	9									
08	4836	X	4618	-0-	-218	-0-	4096	2	503	3	Y	17	37	1			51
							19	9									
09	4680	X	4370	-0-	-310	-0-	3856	2	486	3	Y	25					76
							28	9									
10	4650	X	4400	-0-	-250	-0-	3875	2	511	3	Y	13					89
							14	9									

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

05	3441	X	3160	-0-	-281	-0-	2815	2	344	3	Y	1					67
							1	9									
06	3300	X	3015	-0-	-285	-0-	2681	2	326	3	Y	7					74
							8	9									
07	3410	X	3206	-0-	-204	-0-	2837	2	356	3	Y	12					86
							13	9									
08	3255	X	3204	-0-	-51	-0-	2854	2	350	3	Y	-0-	74	1			12
09	3150	X	3083	-0-	-67	-0-	2723	2	343	3	Y	15					27
							17	9									
10	3193	X	2934	-0-	-259	-0-	2586	2	341	3	Y	6					33
							7	9									

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1263	2	154	3	Y	8					35
							9	9									
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1211	2	147	3	Y	-0-					35
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1196	2	150	3	Y	2					37
							2	9									
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1336	2	164	3	Y	-0-					37
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1204	2	152	3	Y	-0-					37
*10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1188	2	157	3	Y	14					51
							15	9									

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
05	2170	N	2100	-0-	-70	-0-	1864	2	228	3	Y	7					51
							8	9									
06	2100	N	1909	-0-	-191	-0-	1695	2	206	3	Y	7	24	1			34
							8	9									
07	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	1859	2	233	3	Y	24					58
							26	9									
08	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	1810	2	222	3	Y	11	30	1			39
							12	9									
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1699	2	214	3	Y	10					49
							11	9									
10	2108	N	1967	-0-	-141	-0-	1730	2	228	3	Y	8					57
							9	9									

ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6215	-0-	-481	-0-	5538	2	677	3	Y	-0-					93
06	6480	X	5935	-0-	-545	-0-	5280	2	642	3	Y	12					105
							13	9									
07	6696	X	6253	-0-	-443	-0-	5544	2	695	3	Y	13					118
							14	9									
08	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	5565	2	683	3	Y	-0-	102	1			16
09	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5282	2	665	3	Y	12					28
							13	9									
*10	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5135	2	677	3	Y	9					37
							10	9									

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3378	-0-	-590	-0-	2977	2	364	3	N	34					113
							37	9									
06	3840	X	3810	-0-	-30	-0-	3397	2	413	3	N	-0-					113
07	4154	X	4125	-0-	-29	-0-	3663	2	459	3	N	3					116
							3	9									
08	4154	X	4053	-0-	-101	-0-	3610	2	443	3	N	-0-					116
09	4020	X	3898	-0-	-122	-0-	3462	2	436	3	N	-0-					116
10	4123	X	3956	-0-	-167	-0-	3494	2	461	3	N	1					117
							1	9									

REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		6516	-0-	6516	26437	5789	2	708	3	Y	17					111
							19	9									
06	32460	X	6023	-0-	-26437	-0-	5354	2	651	3	Y	16	52	1			75
							18	9									
07	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	5829	2	731	3	Y	23					98
							25	9									
08	6913	X	6409	-0-	-504	-0-	5695	2	699	3	Y	14	51	1			61
							15	9									
09	6600	X	6250	-0-	-350	-0-	5526	2	696	3	Y	25					86
							28	9									
10	6572	X	6365	-0-	-207	-0-	5607	2	740	3	Y	16					102
							18	9									

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
05	4867	X	4408	-0-	-459	-0-	3912	2	478	3	Y	16					106
							18	9									
06	4560	X	4428	-0-	-132	-0-	3936	2	479	3	Y	12	50	1			68
							13	9									
07	4712	X	4510	-0-	-202	-0-	3995	2	501	3	Y	13					81
							14	9									
08	4588	X	4435	-0-	-153	-0-	3933	2	483	3	Y	17	42	1			56
							19	9									
09	4440	X	4227	-0-	-213	-0-	3727	2	470	3	Y	27					83
							30	9									
10	4588	X	4289	-0-	-299	-0-	3777	2	498	3	Y	13					96
							14	9									

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	7020	-0-	-420	-0-	6239	2	763	3	Y	16					20
							18	9									
06	7170	X	5733	-0-	-1437	-0-	5105	2	621	3	Y	6	13	1			13
							7	9									
07	7409	X	5190	-0-	-2219	-0-	4605	2	578	3	Y	6	10	1			9
							7	9									
08	7409	X	6363	-0-	-1046	-0-	5660	2	695	3	Y	7					16
							8	9									
09	6990	X	6064	-0-	-926	-0-	5375	2	677	3	Y	11	9	1			18
							12	9									
10	7006	X	5285	-0-	-1721	-0-	4661	2	615	3	Y	8	13	1			13
							9	9									

BLACK FORK CREEK (PETTIT) 08526 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 205144 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11294 PERF.10934 - 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
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2014 - P&A 05/14/14

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14880	X	14024	-0-	-856	-0-	13906	3	118	9	N	107					241
06	13504	X	13504	-0-	-0-	-0-	13410	3	94	9	N	85	181	1			145
07	13330	X	9784	-0-	-3546	-0-	9704	3	80	9	N	73					218
08	14012	X	5787	-0-	-8225	-0-	5787	3			N	-0-					218
09	13560	X	4980	-0-	-8580	-0-	4951	3	29	9	N	26	176	1			68
10	14012	X	9752	-0-	-4260	-0-	9712	3	40	9	N	36					104

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

05	37760	X	9394	-0-	-28366	-0-	1305	1	8021	2	Y	62					284
							68	9									
06	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	990	1	8074	2	Y	103	182	1			205
							113	9									
07	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	1395	1	8887	2	Y	127					332
							140	9									
08	10695	X	10326	-0-	-369	-0-	1395	1	8691	2	Y	218	373	1			177
							240	9									
09	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	1350	1	9865	2	Y	120					297
							132	9									
10	10416	X	10312	-0-	-104	-0-	1350	1	8872	2	Y	82	189	1			190
							90	9									

BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 194085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11294 PERF.11152 - 11197

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2014 - P&A 05/14/14

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

05	1457	X	506	-0-	-951	-0-	92	1	414	2	N	-0-					340
06	1440	X	670	-0-	-770	-0-	155	1	515	2	N	-0-	176	1			164
07	1488	X	903	-0-	-585	-0-	204	1	699	2	N	-0-					164
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	24					188
09	1110	X	368	-0-	-742	-0-	50	1	293	2	N	23					211
							25	9									
*10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	211	7			-0-

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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. 024126
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 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
05	3100	X	1705	-0-	-1395	-0-	1705	2			N	-0-					10
06	3000	X	1681	-0-	-1319	-0-	1681	2			N	-0-					10
07	3100	X	1581	-0-	-1519	-0-	1581	2			N	-0-					10
08	2666	X	1476	-0-	-1190	-0-	1470	2	6	9	N	5					15
09	2130	X	1404	-0-	-726	-0-	1403	2	1	9	N	1	1	8			15
10	1736	X	1313	-0-	-423	-0-	1313	2			N	-0-					15

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 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
05	3131	X	997	-0-	-2134	-0-	997	2			N	-0-					-0-
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3110	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3131	X	3125	-0-	-6	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
08	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2069	-0-	-931	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2298	-0-	-802	-0-	2298	2			N	-0-					-0-

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
06	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
07	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2462	-0-	-514	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2207	-0-	-673	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2156	-0-	-820	-0-	2156	2			N	-0-					-0-

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
*01	279	N	277	-0-	-2	-0-	8	1	222	3	Y	43	42	0			8
							47	9									
*02	280	N	250	-0-	-30	-0-	7	1	196	3	Y	43	42	0			9
							47	9									
03	310	N	211	-0-	-99	-0-	8	1	203	3	Y	-0-	9	0			-0-
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	8	1	214	3	Y	-0-					-0-
*05	279	N	274	-0-	-5	-0-	11	1	263	3	Y	-0-					-0-
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	Y	-0-					-0-
*07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	231	-0-	-48	-0-	9	1	222	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-

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
*05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	27	1	667	3	Y	-0-					-0-
*06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	24	1	577	3	Y	-0-					-0-
*07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	22	1	539	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	526	-0-	-63	-0-	21	1	505	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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	37	1	929	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	36	1	854	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*07	899	N	888	-0-	-11	-0-	34	1	850	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	40	1	942	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									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	66	1	1764	3	Y	9	8	0			2
							10	9									
*03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	58	1	1539	3	Y	3	4	0			1
							3	9									
*04	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	45	1	1140	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*05	1364	N	1147	-0-	-217	-0-	44	1	1100	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	1320	N	1041	-0-	-279	-0-	41	1	997	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*07	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	40	1	986	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	61	1	1447	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	48	1	1202	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	69	1	1689	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.		13	-0-	13	13	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		2	-0-	2	15	2	3			Y	-0-					-0-
*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-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1512	N	1370	-0-	-142	-0-	49	1	1315	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	53	1	1419	3	Y	9	8	0			2
							10	9									
*04	1500	N	1373	-0-	-127	-0-	52	1	1313	3	Y	7	9	0			-0-
							8	9									
*05	1519	N	810	-0-	-709	-0-	31	1	771	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	88	1	2103	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	80	1	1987	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	76	1	1811	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	2190	X	1590	-0-	-600	-0-	61	1	1521	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	2263	X	1074	-0-	-1189	-0-	42	1	1022	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

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
*05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

*01	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	69	1	1879	3	Y	9	8	0			2
							10	9									
*02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	64	1	1698	3	Y	5	6	0			1
							6	9									
*03	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	71	1	1892	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	70	1	1771	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
*05	1953	N	1867	-0-	-86	-0-	72	1	1789	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*06	1920	N	1838	-0-	-82	-0-	73	1	1758	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	73	1	1813	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	1519	N	1157	-0-	-362	-0-	46	1	1104	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									

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

*02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	32	1	866	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	38	1	1015	3	Y	5	6	0			1
							6	9									
04	960	N	530	-0-	-430	-0-	20	1	507	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*05	992	N	528	-0-	-464	-0-	20	1	505	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	960	N	544	-0-	-416	-0-	22	1	518	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	26	1	641	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	25	1	597	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	22	1	554	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	32	1	783	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	38	1 6 9	940	3	Y	5	5	0			-0-
*06	960	N	885	-0-	-75	-0-	35	1 7 9	843	3	Y	6	6	0			-0-
*07	992	N	878	-0-	-114	-0-	34	1 6 9	838	3	Y	5	5	0			-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	43	1 6 9	1010	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-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	71	1 10 9	1881	3	Y	9	8	0			2
*03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	77	1 9 9	2054	3	Y	8	8	0			2
*04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	84	1 6 9	2116	3	Y	5	7	0			-0-
*05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	88	1 7 9	2175	3	Y	6	6	0			-0-
*06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	90	1 8 9	2172	3	Y	7	7	0			-0-
*07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	88	1 7 9	2197	3	Y	6	6	0			-0-
08	2263	N	1984	-0-	-279	-0-	80	1 7 9	1897	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-

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
*01	3317	X	3002	-0-	-315	-0-	107	1 20 9	2875	3	Y	18	18	0			3
*02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	112	1 15 9	2962	3	Y	14	14	0			3
*03	3317	X	2576	-0-	-741	-0-	94	1 15 9	2467	3	Y	14	14	0			3
04	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	133	1 11 9	3321	3	Y	10	13	0			-0-
*05	3410	X	3016	-0-	-394	-0-	117	1 12 9	2887	3	Y	11	11	0			-0-
*06	3300	X	2855	-0-	-445	-0-	115	1 14 9	2726	3	Y	13	13	0			-0-
*07	3565	X	3421	-0-	-144	-0-	133	1 11 9	3277	3	Y	10	10	0			-0-
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	118	1 13 9	2792	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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	682	N	546	-0-	-136	-0-	19	1	521	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	19	1	497	3	Y	-0-	1	0			-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	28	1	755	3	Y	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	31	1	792	3	Y	-0-					-0-
*05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	24	1	609	3	Y	-0-					-0-
*06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	33	1	794	3	Y	-0-					-0-
*07	837	N	733	-0-	-104	-0-	28	1	705	3	Y	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	26	1	628	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-

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
*05	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	56	1	1385	3	Y	-0-					-0-
*06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	59	1	1407	3	Y	-0-					-0-
*07	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	54	1	1343	3	Y	-0-					-0-
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	59	1	1393	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-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	53	1	1420	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	59	1	1500	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	51	1	1265	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	44	1	1055	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*07	899	N	837	-0-	-62	-0-	32	1	802	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	1302	N	752	-0-	-550	-0-	30	1	719	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									

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
*04	3000	N	3572	-0-	572	828	134	1	3362	3	Y	69	78	0			-0-
							76	9									
*05	3100	N	3507	-0-	407	1235	134	1	3296	3	Y	70	70	0			-0-
							77	9									
*06	4044	X	2809	-0-	-1235	-0-	109	1	2606	3	Y	85	85	0			-0-
							94	9									
*07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	124	1	3061	3	Y	67	67	0			-0-
							74	9									
08	3689	X	2938	-0-	-751	-0-	116	1	2737	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	57	1	1513	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	55	1	1381	3	Y	7	9	0			-0-
							8	9									
*05	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	63	1	1559	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*06	1530	N	1321	-0-	-209	-0-	52	1	1259	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*07	1488	N	1177	-0-	-311	-0-	45	1	1124	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	65	1	1549	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	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	49	1	1202	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

*01	3007	X	2299	-0-	-708	-0-	81	1	2205	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*02	2716	X	2080	-0-	-636	-0-	75	1	1992	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*03	2635	X	2451	-0-	-184	-0-	88	1	2348	3	Y	14	13	0			3
							15	9									
*04	2550	X	2159	-0-	-391	-0-	82	1	2067	3	Y	9	12	0			-0-
							10	9									
*05	2449	X	2372	-0-	-77	-0-	93	1	2268	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	104	1	2478	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*07	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	99	1	2441	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	108	1	2537	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									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

*05	434	N	293	-0-	-141	-0-	11	1	282	3	Y	-0-					-0-
*06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	17	1	419	3	Y	-0-					-0-
*07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	14	1	344	3	Y	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	20	1	487	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-

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
*04	720	N	644	-0-	-76	-0-	24	1	608	3	Y	11	14	0			-0-
							12	9									
*05	775	N	642	-0-	-133	-0-	24	1	606	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*06	840	N	302	-0-	-538	-0-	11	1	277	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	37	1	919	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	26	1	629	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									

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	13	3	7	9	Y	6	8	0			-0-
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	11	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	8	8	0			-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7	7	0			-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	16	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-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2772	X	1987	-0-	-785	-0-	72	1	1909	3	Y	5	11	0			1
							6	9									
*03	3069	X	2312	-0-	-757	-0-	84	1	2222	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*04	2820	X	1859	-0-	-961	-0-	71	1	1784	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*05	3038	X	2056	-0-	-982	-0-	80	1	1972	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*06	2940	X	1710	-0-	-1230	-0-	68	1	1636	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*07	2325	X	2164	-0-	-161	-0-	83	1	2077	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	102	1	2237	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094003 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8697 - 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	765	X	765	-0-	-0-	-0-	26	1	694	3	Y	41	41	0			7
							45	9									
*02	476	X	435	-0-	-41	-0-	16	1	419	3	Y	-0-	7	0			-0-
03	527	X	512	-0-	-15	-0-	19	1	493	3	Y	-0-					-0-
04	720	X	684	-0-	-36	-0-	26	1	658	3	Y	-0-					-0-
*05	775	X	369	-0-	-406	-0-	14	1	355	3	Y	-0-					-0-
*06	750	X	723	-0-	-27	-0-	29	1	694	3	Y	-0-					-0-
*07	713	X	514	-0-	-199	-0-	20	1	494	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	13	-0-	-142	-0-	1	1	12	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-

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
*01	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	57	1	1540	3	Y	15	14	0			3
							17	9									
*02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					Y	14	14	0			3
*03	1643	N	1413	-0-	-230	-0-	51	1	1339	3	Y	21	20	0			4
							23	9									
*04	1500	N	780	-0-	-720	-0-	29	1	733	3	Y	16	20	0			-0-
							18	9									
*05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	35	1	855	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*06	1380	N	805	-0-	-575	-0-	32	1	752	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	43	1	1076	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	49	1	1162	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									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	49	1	1299	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*03	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	50	1	1332	3	Y	9	8	0			2
							10	9									
*04	1530	N	469	-0-	-1061	-0-	18	1	444	3	Y	6	8	0			-0-
							7	9									
*05	1488	N	207	-0-	-1281	-0-	8	1	192	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*06	1350	N	936	-0-	-414	-0-	37	1	890	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	35	1	876	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	31	1	746	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									

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
*05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	94	1	2306	3	Y	-0-					-0-
*06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	94	1	2222	3	Y	-0-					-0-
*07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	88	1	2184	3	Y	-0-					-0-
08	2418	X	541	-0-	-1877	-0-	21	1	520	3	Y	-0-					-0-
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 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
*01	1922	X	1807	-0-	-115	-0-	64	1	1733	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
*02	1736	X	1602	-0-	-134	-0-	57	1	1535	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
*03	2015	X	1677	-0-	-338	-0-	60	1	1607	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
04	1950	X	1647	-0-	-303	-0-	62	1	1577	3	Y	7	9	0			-0-
							8	9									
*05	2015	X	1628	-0-	-387	-0-	63	1	1557	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*06	1740	X	1546	-0-	-194	-0-	61	1	1475	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*07	1767	X	1670	-0-	-97	-0-	64	1	1598	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	63	1	1500	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	1410	-0-	-264	-0-	55	1	1345	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098270 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9851 - 10114

*05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	57	1	1416	3	Y	-0-					-0-
*06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	48	1	1150	3	Y	-0-					-0-
*07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	53	1	1324	3	Y	-0-					-0-
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	53	1	1248	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-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098589 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

*01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	231	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
*02	224	N	223	-0-	-1	-0-	7	1	199	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
*03	248	N	239	-0-	-9	-0-	9	1	226	3	Y	4	6	0			1
							4	9									
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	8	1	195	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	300	N	237	-0-	-63	-0-	9	1	225	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	8	1	195	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

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
*05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	40	1	976	3	Y	-0-					-0-
*06	1050	N	936	-0-	-114	-0-	37	1	899	3	Y	-0-					-0-
*07	1147	N	927	-0-	-220	-0-	36	1	891	3	Y	-0-					-0-
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	52	1	1226	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-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	248	N	136	-0-	-112	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
*06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	27	1	648	3	Y	-0-					-0-
*07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	23	1	562	3	Y	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	424	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-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	70	1	1854	3	Y	16	15	0			3
							18	9									
*03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	63	1	1665	3	Y	17	17	0			3
							19	9									
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	91	1	2300	3	Y	13	16	0			-0-
							14	9									
*05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	96	1	2344	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	74	1	1785	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*07	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	69	1	1712	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
08	2232	N	1575	-0-	-657	-0-	63	1	1497	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									

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
*02	1848	N	949	-0-	-899	-0-	33	1	896	3	Y	18	17	0			4
							20	9									
*03	1612	N	1124	-0-	-488	-0-	40	1	1063	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
*04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	46	1	1163	3	Y	14	18	0			-0-
							15	9									
*05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	43	1	1069	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	62	1	1507	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*07	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	46	1	1154	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
08	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	60	1	1433	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			1
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	5	0			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
*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-

BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	65 10	1 9	1776	3	Y	9	9	0			2
*02	1764	N	1700	-0-	-64	-0-	61	1	1639	3	Y	-0-	2	0			-0-
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	73	1	1930	3	Y	-0-					-0-
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	87	1	2208	3	Y	-0-					-0-
*05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	86	1	2124	3	Y	-0-					-0-
*06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	86	1	2072	3	Y	-0-					-0-
*07	2356	N	2045	-0-	-311	-0-	79	1	1966	3	Y	-0-					-0-
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	84	1	2002	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-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1953	N	1312	-0-	-641	-0-	46 17	1 9	1249	3	Y	15	15	0			3
*02	1204	N	1169	-0-	-35	-0-	42 4	1 9	1123	3	Y	4	6	0			1
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	53 4	1 9	1396	3	Y	4	4	0			1
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	78 3	1 9	1967	3	Y	3	4	0			-0-
*05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	99 3	1 9	2432	3	Y	3	3	0			-0-
*06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	62 4	1 9	1484	3	Y	4	4	0			-0-
*07	1953	N	1425	-0-	-528	-0-	55 3	1 9	1367	3	Y	3	3	0			-0-
08	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	52 4	1 9	1241	3	Y	4	4	0			-0-
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	87 3	1 9	2194	3	Y	3	3	0			-0-
10	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	44 6	1 9	1075	3	Y	5	5	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 #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	77	1 6 9	2048	3	Y	5	5	0			1
*03	2356	X	2033	-0-	-323	-0-	73	1 15 9	1945	3	Y	14	12	0			3
*04	2280	X	1658	-0-	-622	-0-	63	1 11 9	1584	3	Y	10	13	0			-0-
*05	2356	X	2222	-0-	-134	-0-	86	1 12 9	2124	3	Y	11	11	0			-0-
*06	2280	X	1993	-0-	-287	-0-	79	1 14 9	1900	3	Y	13	13	0			-0-
*07	2356	X	2051	-0-	-305	-0-	79	1 11 9	1961	3	Y	10	10	0			-0-
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	88	1 13 9	2080	3	Y	12	12	0			-0-
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	77	1 12 9	1936	3	Y	11	11	0			-0-
10	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	74	1 15 9	1822	3	Y	14	14	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
*01	1984	N	1597	-0-	-387	-0-	56	1 14 9	1527	3	Y	13	13	0			2
*02	1596	N	1468	-0-	-128	-0-	53	1 10 9	1405	3	Y	9	9	0			2
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	73	1 10 9	1930	3	Y	9	9	0			2
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	69	1 7 9	1736	3	Y	6	8	0			-0-
*05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	66	1 8 9	1625	3	Y	7	7	0			-0-
*06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	81	1 9 9	1942	3	Y	8	8	0			-0-
*07	1860	N	1257	-0-	-603	-0-	48	1 7 9	1202	3	Y	6	6	0			-0-
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	70	1 8 9	1649	3	Y	7	7	0			-0-
09	3000	N	3068	-0-	68	68	118	1 8 9	2942	3	Y	7	7	0			-0-
*10	2942	N	2874	-0-	-68	-0-	113	1 10 9	2751	3	Y	9	9	0			-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1204	X	1033	-0-	-171	-0-	33	1 108 9	892	3	Y	98	96	0			20
*03	1643	X	1399	-0-	-244	-0-	50	1 9 9	1340	3	Y	8	26	0			2
*04	1590	X	1166	-0-	-424	-0-	44	1 6 9	1116	3	Y	5	7	0			-0-
*05	1643	X	635	-0-	-1008	-0-	24	1 7 9	604	3	Y	6	6	0			-0-
*06	1470	X	916	-0-	-554	-0-	36	1 8 9	872	3	Y	7	7	0			-0-
*07	1395	X	1105	-0-	-290	-0-	42	1 7 9	1056	3	Y	6	6	0			-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	41	1 7 9	970	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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	38	1 7 9	1022	3	Y	6	7	0			1
*03	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	43	1 8 9	1143	3	Y	7	7	0			1
*04	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	43	1 6 9	1088	3	Y	5	6	0			-0-
*05	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	42	1 6 9	1051	3	Y	5	5	0			-0-
*06	1140	N	942	-0-	-198	-0-	37	1 7 9	898	3	Y	6	6	0			-0-
*07	1178	N	410	-0-	-768	-0-	16	1 6 9	388	3	Y	5	5	0			-0-
08	961	N	256	-0-	-705	-0-	10	1 7 9	239	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-

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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	51	1 3 9	1391	3	Y	3	3	0			1
*02	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	46	1 3 9	1232	3	Y	3	3	0			1
03	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	54	1	1437	3	Y	-0-	1	0			-0-
04	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	56	1	1420	3	Y	-0-					-0-
*05	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	54	1	1324	3	Y	-0-					-0-
*06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	51	1	1220	3	Y	-0-					-0-
*07	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	47	1	1173	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	45	1	1055	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-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	924	N	898	-0-	-26	-0-	32	1 8 9	858	3	Y	7	7	0			1
*03	992	N	974	-0-	-18	-0-	35	1 6 9	933	3	Y	5	5	0			1
*04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	48	1 3 9	1217	3	Y	3	4	0			-0-
*05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	42	1 3 9	1029	3	Y	3	3	0			-0-
*06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	40	1 4 9	951	3	Y	4	4	0			-0-
*07	1302	N	1008	-0-	-294	-0-	39	1 3 9	966	3	Y	3	3	0			-0-
08	1085	N	993	-0-	-92	-0-	40	1 4 9	949	3	Y	4	4	0			-0-
09	990	N	948	-0-	-42	-0-	36	1 3 9	909	3	Y	3	3	0			-0-
*10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	44	1 4 9	1069	3	Y	4	4	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
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	27	1	659	3	Y	-0-					-0-
*06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	26	1	615	3	Y	-0-					-0-
*07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	27	1	659	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	627	-0-	-55	-0-	25	1	602	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-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

*02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	36	1	955	3	Y	10	9	0			2
							11	9									
*03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	49	1	1311	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	54	1	1376	3	Y	9	11	0			-0-
							10	9									
*05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	54	1	1341	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	55	1	1324	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*07	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	55	1	1374	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	54	1	1287	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									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

*02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	61	1	1631	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
*03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	70	1	1869	3	Y	19	18	0			4
							21	9									
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	67	1	1702	3	Y	14	18	0			-0-
							15	9									
*05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	68	1	1675	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	72	1	1744	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	73	1	1803	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	70	1	1655	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	68	1	1809	3	Y	58	56	0			12
							64	9									
*03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	79	1	2106	3	Y	6	17	0			1
							7	9									
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	81	1	2056	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
*05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	93	1	2273	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*06	2130	N	1875	-0-	-255	-0-	75	1	1793	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*07	2201	N	1501	-0-	-700	-0-	58	1	1437	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	2356	N	1755	-0-	-601	-0-	71	1	1677	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									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

*01	527	N	428	-0-	-99	-0-	15	1	399	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
*02	448	N	417	-0-	-31	-0-	15	1	402	3	Y	-0-	2	0			-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	21	1	554	3	Y	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	22	1	554	3	Y	-0-					-0-
*05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	22	1	541	3	Y	-0-					-0-
*06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	26	1	631	3	Y	-0-					-0-
*07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	24	1	597	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	551	-0-	-7	-0-	22	1	529	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-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

*02	1148	N	984	-0-	-164	-0-	36	1	946	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	1302	N	1056	-0-	-246	-0-	38	1	1018	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	927	-0-	-213	-0-	35	1	892	3	Y	-0-					-0-
*05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	47	1	1151	3	Y	-0-					-0-
*06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	47	1	1126	3	Y	-0-					-0-
*07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	46	1	1139	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	46	1	1087	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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	61	1	1629	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	64	1	1608	3	Y	8	10	0			-0-
							9	9									
*05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	70	1	1734	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	63	1	1524	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	70	1	1730	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	65	1	1541	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									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

*03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	29	1	761	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	31	1	783	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	30	1	734	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	28	1	675	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	33	1	833	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	42	1	1004	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									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

*05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	67	1	1648	3	Y	-0-					-0-
*06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	60	1	1432	3	Y	-0-					-0-
*07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	64	1	1587	3	Y	-0-					-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	58	1	1380	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-

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
*02	8260	X	4693	-0-	-3567	-0-	169	1	4490	3	Y	31	30	0			6
							34	9									
*03	9145	X	5378	-0-	-3767	-0-	195	1	5163	3	Y	18	20	0			4
							20	9									
04	6660	X	4719	-0-	-1941	-0-	180	1	4525	3	Y	13	17	0			-0-
							14	9									
*05	5952	X	4513	-0-	-1439	-0-	176	1	4323	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*06	5190	X	4793	-0-	-397	-0-	192	1	4583	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*07	5363	X	4286	-0-	-1077	-0-	166	1	4106	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
08	4836	X	3765	-0-	-1071	-0-	152	1	3596	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									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

*05	558	N	533	-0-	-25	-0-	21	1	512	3	Y	-0-					-0-
*06	810	N	602	-0-	-208	-0-	24	1	578	3	Y	-0-					-0-
*07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	31	1	781	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	26	1	625	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-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

*02	1512	N	1447	-0-	-65	-0-	52	1	1387	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	62	1	1646	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	59	1	1499	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	69	1	1711	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	87	1	2095	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	90	1	2229	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	68	1	1610	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	1950	N	1472	-0-	-478	-0-	56	1	1413	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	2015	N	1507	-0-	-508	-0-	59	1	1444	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1820	N	1799	-0-		-21	-0-	65	1 9	1725	3	Y	8	8	0			2
*03	2101	N	2101	-0-		-0-	-0-	76	1 9	2021	3	Y	4	5	0			1
*04	1950	N	1661	-0-		-289	-0-	63	1 9	1596	3	Y	2	3	0			-0-
*05	1984	N	1798	-0-		-186	-0-	70	1 9	1725	3	Y	3	3	0			-0-
*06	2040	N	1721	-0-		-319	-0-	69	1 9	1649	3	Y	3	3	0			-0-
*07	1718	N	1718	-0-		-0-	-0-	66	1 9	1649	3	Y	3	3	0			-0-
08	1798	N	1527	-0-		-271	-0-	62	1 9	1462	3	Y	3	3	0			-0-
09	1710	N	1386	-0-		-324	-0-	53	1 9	1330	3	Y	3	3	0			-0-
*10	2428	N	2428	-0-		-0-	-0-	96	1 9	2328	3	Y	4	4	0			-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	840	N	766	-0-		-74	-0-	26	1 36 9	704	3	Y	33	32	0			7
*03	996	N	996	-0-		-0-	-0-	36	1 7 9	953	3	Y	6	12	0			1
*04	840	N	804	-0-		-36	-0-	30	1 6 9	768	3	Y	5	6	0			-0-
*05	837	N	818	-0-		-19	-0-	32	1 6 9	780	3	Y	5	5	0			-0-
*06	915	N	915	-0-		-0-	-0-	36	1 7 9	872	3	Y	6	6	0			-0-
*07	912	N	912	-0-		-0-	-0-	35	1 6 9	871	3	Y	5	5	0			-0-
08	900	N	900	-0-		-0-	-0-	36	1 6 9	858	3	Y	5	5	0			-0-
09	930	N	926	-0-		-4	-0-	35	1 6 9	885	3	Y	5	5	0			-0-
*10	916	N	916	-0-		-0-	-0-	36	1 7 9	873	3	Y	6	6	0			-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6160	X	3327	-0-		-2833	-0-	120	1 47 9	3160	3	Y	43	42	0			9
*03	6820	X	3303	-0-		-3517	-0-	120	1 14 9	3169	3	Y	13	19	0			3
*04	6600	X	3401	-0-		-3199	-0-	130	1 10 9	3261	3	Y	9	12	0			-0-
*05	5859	X	2867	-0-		-2992	-0-	112	1 11 9	2744	3	Y	10	10	0			-0-
*06	4560	X	3656	-0-		-904	-0-	146	1 13 9	3497	3	Y	12	12	0			-0-
*07	3784	X	3784	-0-		-0-	-0-	147	1 10 9	3627	3	Y	9	9	0			-0-
08	4107	X	4107	-0-		-0-	-0-	166	1 12 9	3929	3	Y	11	11	0			-0-
09	3096	X	3096	-0-		-0-	-0-	119	1 11 9	2966	3	Y	10	10	0			-0-
10	2604	X	2295	-0-		-309	-0-	90	1 14 9	2191	3	Y	13	13	0			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	51	1	1284	3	Y	11	14	0			-0-
							12	9									
*05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	53	1	1320	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*06	1500	N	1262	-0-	-238	-0-	50	1	1197	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*07	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	50	1	1237	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	2015	X	1256	-0-	-759	-0-	50	1	1193	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									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	52	1	1385	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*03	1736	N	1481	-0-	-255	-0-	53	1	1422	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
04	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	51	1	1296	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*05	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	58	1	1437	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*06	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	52	1	1250	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*07	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	52	1	1297	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	58	1	1381	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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	44	1	1183	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*03	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	50	1	1337	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	54	1	1357	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
*05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	53	1	1320	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*06	1350	N	1220	-0-	-130	-0-	48	1	1165	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*07	1395	N	1156	-0-	-239	-0-	45	1	1107	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	1333	N	1088	-0-	-245	-0-	44	1	1038	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
10	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

*02	476	N	466	-0-	-10	-0-	17	1	443	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*03	527	N	526	-0-	-1	-0-	19	1	507	3	Y	-0-	1	0			-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	22	1	548	3	Y	-0-					-0-
*05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	543	3	Y	-0-					-0-
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	20	1	494	3	Y	-0-					-0-
*07	527	N	525	-0-	-2	-0-	20	1	505	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	450	-0-	-108	-0-	18	1	432	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-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

*01	1829	N	1482	-0-	-347	-0-	52	1	1405	3	Y	23	23	0			4
							25	9									
*02	1372	N	1259	-0-	-113	-0-	45	1	1211	3	Y	3	6	0			1
							3	9									
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	55	1	1447	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	60	1	1514	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*05	1395	N	885	-0-	-510	-0-	35	1	848	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	60	1	1465	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*07	1612	N	714	-0-	-898	-0-	27	1	685	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	112	1	2636	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									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

*05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	41	1	1026	3	Y	-0-					-0-
*06	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	41	1	978	3	Y	-0-					-0-
*07	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	43	1	1057	3	Y	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	51	1	1207	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-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

*05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	35	1	854	3	Y	-0-					-0-
*06	750	N	427	-0-	-323	-0-	17	1	410	3	Y	-0-					-0-
*07	837	N	789	-0-	-48	-0-	30	1	759	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	574	-0-	-325	-0-	23	1	551	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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	79	1	1950	3	Y	-0-					-0-
*06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	87	1	2099	3	Y	-0-					-0-
*07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	90	1	2231	3	Y	-0-					-0-
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	91	1	2169	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-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 4 RRCID -> 142020 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 10188

*01	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	57	1	1554	3	Y	21	21	0			4
							23	9									
*02	1456	N	1447	-0-	-9	-0-	51	1	1373	3	Y	21	21	0			4
							23	9									
03	1674	N	1389	-0-	-285	-0-	50	1	1339	3	Y	-0-	4	0			-0-
04	1530	N	43	-0-	-1487	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
*05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3970	-0-	870	870	154	1	3816	3	Y	-0-					-0-
08	2957	N	2087	-0-	-870	-0-	84	1	2003	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-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 142030 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9010 - 10120

*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

*05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	40	1	1000	3	Y	-0-					-0-
*06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	41	1	994	3	Y	-0-					-0-
*07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	35	1	865	3	Y	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	57	1	1340	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-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

*02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	44	1	1175	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	50	1	1322	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
04	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	45	1	1133	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	51	1	1261	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	55	1	1316	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	53	1	1312	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	55	1	1301	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	77	1	1910	3	Y	-0-					-0-
*06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	93	1	2216	3	Y	-0-					-0-
*07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	81	1	2034	3	Y	-0-					-0-
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	72	1	1709	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-

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

*04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	26	1	660	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	28	1	705	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	30	1	715	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	28	1	682	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	744	N	639	-0-	-105	-0-	26	1	610	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									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

*05	651	N	602	-0-	-49	-0-	23	1	579	3	Y	-0-					-0-
*06	660	N	582	-0-	-78	-0-	23	1	559	3	Y	-0-					-0-
*07	589	N	570	-0-	-19	-0-	22	1	548	3	Y	-0-					-0-
08	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	124	1	2893	3	Y	-0-					-0-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	42	1	1059	3	Y	-0-					-0-
*10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	77	1	1894	3	Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

*02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	68	1	1820	3	Y	25	24	0			5
							28	9									
*03	2170	N	2005	-0-	-165	-0-	72	1	1903	3	Y	27	27	0			5
							30	9									
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	77	1	1948	3	Y	20	25	0			-0-
							22	9									
*05	2108	N	1698	-0-	-410	-0-	66	1	1632	3	Y	-0-					-0-
*06	1950	N	1489	-0-	-461	-0-	59	1	1430	3	Y	-0-					-0-
*07	2108	N	1687	-0-	-421	-0-	65	1	1622	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1518	-0-	-187	-0-	61	1	1457	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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 142330 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10250 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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*05	744	X	584	-0-	-160	-0-	23	1	561	3	Y	-0-					-0-
*06	720	X	258	-0-	-462	-0-	10	1	248	3	Y	-0-					-0-
*07	744	X	229	-0-	-515	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	2232	X	94	-0-	-2138	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-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
*05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	29	1	720	3	Y	-0-					-0-
*06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	48	1	1146	3	Y	-0-					-0-
*07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	51	1	1273	3	Y	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	34	1	814	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-

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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	20	1	493	3	Y	-0-					-0-
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	20	1	472	3	Y	-0-					-0-
*07	496	N	454	-0-	-42	-0-	18	1	436	3	Y	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	22	1	534	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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	16	16	0			3
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

*05	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	41	1	1019	3	Y	-0-					-0-
*06	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	42	1	1016	3	Y	-0-					-0-
*07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	43	1	1077	3	Y	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	43	1	1022	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-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143050 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8752 - 10143

*05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	70	1	1746	3	Y	-0-					-0-
*06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	33	1	810	3	Y	-0-					-0-
*07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	18	1	444	3	Y	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	18	1	430	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-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

*05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	40	1	981	3	Y	-0-					-0-
*06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	37	1	879	3	Y	-0-					-0-
*07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	38	1	948	3	Y	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	38	1	893	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-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

*02	1568	N	1557	-0-	-11	-0-	56	1	1501	3	Y	-0-					-0-
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	67	1	1773	3	Y	-0-					-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	63	1	1600	3	Y	-0-					-0-
*05	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	65	1	1605	3	Y	-0-					-0-
*06	1770	N	1433	-0-	-337	-0-	57	1	1376	3	Y	-0-					-0-
*07	1705	N	1387	-0-	-318	-0-	54	1	1333	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1265	-0-	-409	-0-	51	1	1214	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-

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	769	N	769	-0-		-0-	-0-	28	1 8 9	733	3	Y	7	7	0			1
*04	950	N	950	-0-		-0-	-0-	36	1 6 9	908	3	Y	5	6	0			-0-
*05	1088	N	1088	-0-		-0-	-0-	42	1 6 9	1040	3	Y	5	5	0			-0-
*06	1088	N	1088	-0-		-0-	-0-	43	1 7 9	1038	3	Y	6	6	0			-0-
*07	744	N	741	-0-		-3	-0-	28	1 6 9	707	3	Y	5	5	0			-0-
08	1085	N	505	-0-		-580	-0-	20	1 7 9	478	3	Y	6	6	0			-0-
09	1080	N	504	-0-		-576	-0-	19	1 6 9	479	3	Y	5	5	0			-0-
*10	1565	N	1565	-0-		-0-	-0-	61	1 8 9	1496	3	Y	7	7	0			-0-

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1193	N	1193	-0-		-0-	-0-	43	1 4 9	1146	3	Y	4	4	0			1
*03	1334	N	1334	-0-		-0-	-0-	48	1 4 9	1282	3	Y	4	4	0			1
04	1181	N	1181	-0-		-0-	-0-	45	1 3 9	1133	3	Y	3	4	0			-0-
*05	1358	N	1358	-0-		-0-	-0-	53	1 3 9	1302	3	Y	3	3	0			-0-
*06	1270	N	1270	-0-		-0-	-0-	51	1 4 9	1215	3	Y	4	4	0			-0-
*07	1372	N	1372	-0-		-0-	-0-	53	1 3 9	1316	3	Y	3	3	0			-0-
08	1364	N	1254	-0-		-110	-0-	51	1 3 9	1200	3	Y	3	3	0			-0-
09	1262	N	1262	-0-		-0-	-0-	48	1 3 9	1211	3	Y	3	3	0			-0-
10	1364	N	1304	-0-		-60	-0-	51	1 4 9	1249	3	Y	4	4	0			-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	28	1	764	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
*02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	30	1	793	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
*03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	41	1	1079	3	Y	12	13	0			2
							13	9									
*04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	60	1	1514	3	Y	9	11	0			-0-
							10	9									
*05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	71	1	1763	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*06	930	N	482	-0-	-448	-0-	19	1	451	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*07	961	N	399	-0-	-562	-0-	15	1	374	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	1426	N	367	-0-	-1059	-0-	15	1	341	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	480	N	406	-0-	-74	-0-	15	1	381	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	403	N	220	-0-	-183	-0-	8	1	202	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101

*02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	64	1	1686	3	Y	-0-	1	0			-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	29	1	775	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	5253	-0-	2253	2253	200	1	5053	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3802	-0-	702	2955	149	1	3653	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2553	-0-	-447	2508	103	1	2450	3	Y	-0-					-0-
*07	4773	X	2265	-0-	-2508	-0-	87	1	2178	3	Y	-0-					-0-
08	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	78	1	1856	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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		6434	-0-	6434	11902	6410	3	24	9	Y	22	19	0			4
*02	14B2 EXT		5781	-0-	5781	17683	5758	3	23	9	Y	21	21	0			4
*03	14B2 EXT		5736	-0-	5736	23419	5710	3	26	9	Y	24	23	0			5
*04	14B2 EXT		5308	-0-	5308	28727	202	1	5087	3	Y	17	22	0			-0-
							19	9									
*05	14B2 EXT		4779	-0-	4779	33506	4759	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
*06	37845	X	4339	-0-	-33506	-0-	4316	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
*07	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	170	1	4202	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
08	5735	X	4032	-0-	-1703	-0-	163	1	3848	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									

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
*01	3100	N	3500	-0-	400	400	125	1	3357	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
*02	2800	N	3744	-0-	944	1344	135	1	3592	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
*03	3100	N	3360	-0-	260	1604	122	1	3220	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
*04	4859	X	3255	-0-	-1604	-0-	124	1	3118	3	Y	12	15	0			-0-
							13	9									
*05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	138	1	3404	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*06	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	133	1	3176	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*07	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	96	1	2376	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
08	3441	X	1269	-0-	-2172	-0-	50	1	1205	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									

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
*01	1581	N	1135	-0-	-446	-0-	40	1	1091	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	45	1	1207	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	44	1	1169	3	Y	10	9	0			2
							11	9									
*04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	61	1	1529	3	Y	7	9	0			-0-
							8	9									
*05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	57	1	1416	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	85	1	2035	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*07	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	61	1	1520	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	54	1	1293	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*05	713	N	696	-0-	-17	-0-	27	1	669	3	Y	-0-					-0-
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	27	1	639	3	Y	-0-					-0-
*07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	27	1	668	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	605	-0-	-77	-0-	24	1	581	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-

JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171238 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8780 - 10124

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	8	8	0			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	10	10	0			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

*01	2325	X	1598	-0-	-727	-0-	56	1	1528	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
02	2100	X	2072	-0-	-28	-0-	75	1	1997	3	Y	-0-	2	0			-0-
03	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	84	1	2233	3	Y	-0-					-0-
04	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	87	1	2189	3	Y	-0-					-0-
*05	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	90	1	2229	3	Y	-0-					-0-
*06	2250	X	1746	-0-	-504	-0-	69	1	1677	3	Y	-0-					-0-
*07	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	103	1	2542	3	Y	-0-					-0-
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	91	1	2157	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-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

*01	1581	N	1234	-0-	-347	-0-	43	1	1178	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	61	1	1633	3	Y	15	14	0			3
							17	9									
*03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	67	1	1779	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
*04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	61	1	1552	3	Y	12	15	0			-0-
							13	9									
*05	1891	N	1683	-0-	-208	-0-	65	1	1605	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*06	1800	N	1685	-0-	-115	-0-	67	1	1603	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*07	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	59	1	1481	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	1674	N	1255	-0-	-419	-0-	50	1	1191	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									

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
*01	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	58	1	1579	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
*02	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	54	1	1446	3	Y	4	5	0			1
							4	9									
*03	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	59	1	1572	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	59	1	1493	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	70	1	1726	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	65	1	1555	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	65	1	1621	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	65	1	1551	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	60	1	1516	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	53	1	1284	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	728	X	567	-0-	-161	-0-	20	1	536	3	Y	10	18	0			2
							11	9									
*03	806	X	615	-0-	-191	-0-	22	1	580	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*04	780	X	669	-0-	-111	-0-	25	1	634	3	Y	9	11	0			-0-
							10	9									
*05	806	X	627	-0-	-179	-0-	24	1	593	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*06	720	X	596	-0-	-124	-0-	23	1	561	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*07	686	X	686	-0-	-0-	-0-	26	1	650	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	T. A.		632	-0-	632	632	25	1	596	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	T. A.		594	-0-	594	1226	22	1	562	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	T. A.		750	-0-	750	1976	29	1	708	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2201	N	2163	-0-	-38	-0-	77	1	2080	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
02	1960	N	1911	-0-	-49	-0-	69	1	1840	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	78	1	2068	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
*04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	77	1	1942	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*05	2108	N	2023	-0-	-85	-0-	78	1	1943	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	2070	N	1962	-0-	-108	-0-	78	1	1882	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*07	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	80	1	1983	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	2015	N	1754	-0-	-261	-0-	71	1	1681	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	79	1	1965	3	Y	-0-					-0-
*06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	80	1	1928	3	Y	-0-					-0-
*07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	84	1	2082	3	Y	-0-					-0-
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	74	1	1765	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-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179700 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 10116

*03	1767	N	1468	-0-	-299	-0-	53	1	1407	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*04	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	61	1	1530	3	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
*05	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	61	1	1507	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	63	1	1514	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*07	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	60	1	1481	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	57	1	1353	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									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

*02	1120	N	1089	-0-	-31	-0-	39	1	1046	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	45	1	1206	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	47	1	1187	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	49	1	1204	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	44	1	1068	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	44	1	1086	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	52	1	1235	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									

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	80	1	2133	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	78	1	2069	3	Y	17	15	0			3
							19	9									
*04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	85	1	2134	3	Y	13	16	0			-0-
							14	9									
*05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	80	1	1979	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	73	1	1771	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	55	1	1348	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	79	1	1885	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									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180856 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8830 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	60	1	1607	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	58	1	1463	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*05	1705	N	1604	-0-	-101	-0-	62	1	1539	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	60	1	1448	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07	1581	N	1394	-0-	-187	-0-	54	1	1337	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	55	1	1316	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									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1176	N	646	-0-	-530	-0-	24	1	618	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	732	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*04	900	N	484	-0-	-416	-0-	18	1	460	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
*05	713	N	382	-0-	-331	-0-	15	1	363	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*06	750	N	242	-0-	-508	-0-	9	1	227	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*07	496	N	249	-0-	-247	-0-	10	1	235	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	372	N	219	-0-	-153	-0-	9	1	204	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	434	X	25	-0-	-409	-0-	3	3	22	9	Y	20	21	0	4
*04	570	X	273	-0-	-297	-0-	10	1	246	3	Y	15	19	0	-0-
							17	9							
*05	620	X	309	-0-	-311	-0-	11	1	281	3	Y	15	15	0	-0-
							17	9							
*06	600	X	247	-0-	-353	-0-	9	1	218	3	Y	18	18	0	-0-
							20	9							
*07	332	X	332	-0-	-0-	-0-	12	1	305	3	Y	14	14	0	-0-
							15	9							
08	310	N	241	-0-	-69	-0-	9	1	213	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							

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

*05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	69	1	1709	3	Y	-0-			-0-
*06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	69	1	1646	3	Y	-0-			-0-
*07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	77	1	1907	3	Y	-0-			-0-
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	86	1	2046	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-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202074 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8770 - 10118

*02	252	N	2	-0-	-250	-0-	2	3			Y	-0-	1	0	-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
*05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2014 - PLUGGED 06/24/14

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

*02	3948	X	2914	-0-	-1034	-0-	106	1	2801	3	Y	6	6	0	1
							7	9							
*03	3658	X	2895	-0-	-763	-0-	106	1	2783	3	Y	5	5	0	1
							6	9							
*04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	135	1	3389	3	Y	3	4	0	-0-
							3	9							
*05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	142	1	3488	3	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
*06	3120	X	2814	-0-	-306	-0-	112	1	2698	3	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
*07	3627	X	3542	-0-	-85	-0-	138	1	3401	3	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	138	1	3242	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							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3164	X	1786	-0-	-1378	-0-	64	1	1715	3	Y	6	8	0			1
							7	9									
*03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	137	1	3603	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*04	3390	X	1990	-0-	-1400	-0-	76	1	1908	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
*05	3255	X	1585	-0-	-1670	-0-	61	1	1518	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*06	3630	X	1424	-0-	-2206	-0-	57	1	1360	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*07	3751	X	1633	-0-	-2118	-0-	64	1	1563	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	185	1	4343	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									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2016	X	1697	-0-	-319	-0-	61	1	1626	3	Y	9	12	0			2
							10	9									
*03	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	85	1	2260	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
*04	2040	X	1800	-0-	-240	-0-	68	1	1724	3	Y	7	9	0			-0-
							8	9									
*05	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	88	1	2190	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*06	2280	X	1994	-0-	-286	-0-	79	1	1905	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*07	2356	X	2241	-0-	-115	-0-	86	1	2147	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	2170	N	1969	-0-	-201	-0-	79	1	1881	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	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	94	1	2281	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	133	1	3528	3	Y	95	79	0			19
							105	9									
*03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	120	1	3162	3	Y	104	102	0			21
							114	9									
*04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	115	1	2873	3	Y	76	97	0			-0-
							84	9									
*05	4154	X	2937	-0-	-1217	-0-	112	1	2739	3	Y	78	78	0			-0-
							86	9									
*06	4020	X	3076	-0-	-944	-0-	120	1	2853	3	Y	94	94	0			-0-
							103	9									
*07	4154	X	3344	-0-	-810	-0-	127	1	3136	3	Y	74	74	0			-0-
							81	9									
08	3379	X	3152	-0-	-227	-0-	124	1	2933	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	3214	-0-	-134	-0-	123	1	2977	3	Y	104	104	0			-0-
							114	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
*05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	52	1	1292	3	Y	-0-					-0-
*06	1140	N	837	-0-	-303	-0-	33	1	804	3	Y	-0-					-0-
*07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	49	1	1235	3	Y	-0-					-0-
08	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	97	1	2277	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-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2212	N	1416	-0-	-796	-0-	51	1	1353	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*03	2108	N	1710	-0-	-398	-0-	62	1	1635	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*04	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	63	1	1597	3	Y	10	12	0			-0-
							11	9									
*05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	101	1	2479	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	86	1	2070	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	80	1	1991	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	2573	N	1986	-0-	-587	-0-	80	1	1895	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									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	74	1	1975	3	Y	31	31	0			6
							34	9									
*04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	96	1	2382	3	Y	24	30	0			-0-
							26	9									
*05	3100	N	3259	-0-	159	159	126	1	3107	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*06	2216	N	2057	-0-	-159	-0-	81	1	1944	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	75	1	1867	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
08	3255	X	1580	-0-	-1675	-0-	62	1	1489	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									

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
*04	240	N	183	-0-	-57	-0-	7	1	176	3	Y	-0-	2	0			-0-
*05	217	N	177	-0-	-40	-0-	6	1	162	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*06	270	N	182	-0-	-88	-0-	7	1	164	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	180	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									

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
*02	2464	X	2449	-0-	-15	-0-	88	1	2340	3	Y	19	17	0			4
							21	9									
*03	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	101	1	2659	3	Y	21	21	0			4
							23	9									
*04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	109	1	2732	3	Y	16	20	0			-0-
							18	9									
*05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	113	1	2769	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	108	1	2584	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*07	2728	N	2619	-0-	-109	-0-	101	1	2501	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	130	1	3047	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									

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
*02	2156	X	1770	-0-	-386	-0-	63	1	1668	3	Y	35	36	0			7
							39	9									
*03	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	102	1	2676	3	Y	39	38	0			8
							43	9									
*04	2190	X	1841	-0-	-349	-0-	69	1	1741	3	Y	28	36	0			-0-
							31	9									
*05	2325	X	1960	-0-	-365	-0-	75	1	1853	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*06	2730	X	2064	-0-	-666	-0-	81	1	1944	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
*07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	113	1	2788	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	81	1	1931	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									

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
*02	3612	X	3228	-0-	-384	-0-	117	1	3107	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*03	3999	X	3351	-0-	-648	-0-	122	1	3223	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*04	3870	X	2831	-0-	-1039	-0-	109	1	2718	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*05	3689	X	2747	-0-	-942	-0-	108	1	2635	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*06	3450	X	2583	-0-	-867	-0-	104	1	2473	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*07	3565	X	2841	-0-	-724	-0-	111	1	2726	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	111	1	2622	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2184	N	1511	-0-	-673	-0-	54	1	1454	3	Y	3	5	0			1
							3	9									
*03	2170	N	1946	-0-	-224	-0-	70	1	1873	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*04	1740	N	691	-0-	-1049	-0-	26	1	663	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*05	1674	N	304	-0-	-1370	-0-	11	1	290	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	1890	N	1039	-0-	-851	-0-	42	1	994	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	47	1	1162	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	56	1	1328	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									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	22	22	0			4
							24	9									
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	16	20	0			-0-
							18	9									
*05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	305	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
08	310	N	58	-0-	-252	-0-	2	1	36	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									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

*05	930	N	486	-0-	-444	-0-	19	1	467	3	Y	-0-					-0-
*06	720	N	538	-0-	-182	-0-	21	1	517	3	Y	-0-					-0-
*07	930	N	521	-0-	-409	-0-	20	1	501	3	Y	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	31	1	720	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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	775	X	610	-0-	-165	-0-	22	1	584	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*04	750	X	583	-0-	-167	-0-	22	1	558	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*05	775	X	754	-0-	-21	-0-	29	1	722	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	681	X	681	-0-	-0-	-0-	27	1	650	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07	620	X	532	-0-	-88	-0-	21	1	508	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	20	1	487	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									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

*02	3500	X	3378	-0-	-122	-0-	123	1	3244	3	Y	10	14	0			2
							11	9									
*03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	140	1	3690	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*04	3630	X	3289	-0-	-341	-0-	126	1	3153	3	Y	9	11	0			-0-
							10	9									
*05	3751	X	3295	-0-	-456	-0-	129	1	3156	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*06	3720	X	3138	-0-	-582	-0-	126	1	3000	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*07	3844	X	3371	-0-	-473	-0-	131	1	3231	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	3844	X	3239	-0-	-605	-0-	132	1	3096	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									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

*05	3100	N	5156	-0-	2056	2056	201	1	4955	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	5133	-0-	2133	4189	206	1	4927	3	Y	-0-					-0-
*07	9126	X	4937	-0-	-4189	-0-	192	1	4745	3	Y	-0-					-0-
08	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	178	1	4206	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-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

*05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		576	-0-	576	811	21	1 9	546	3	Y	8	7	0			2
04	1363	X	552	-0-	-811	-0-	21	1 6	525	3	Y	5	7	0			-0-
*05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1 7	321	3	Y	6	6	0			-0-
*06	570	N	372	-0-	-198	-0-	15	1 8	349	3	Y	7	7	0			-0-
*07	558	N	297	-0-	-261	-0-	11	1 7	279	3	Y	6	6	0			-0-
08	341	N	243	-0-	-98	-0-	9	1 8	226	3	Y	7	7	0			-0-
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	12	1 7	301	3	Y	6	6	0			-0-
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	18	1 9	443	3	Y	8	8	0			-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

*02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	56	1 6	1503	3	Y	5	9	0			1
*03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	74	1 7	1982	3	Y	6	6	0			1
*04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	82	1 6	2077	3	Y	5	6	0			-0-
*05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	99	1 6	2417	3	Y	5	5	0			-0-
*06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	95	1 7	2267	3	Y	6	6	0			-0-
*07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	87	1 4	2164	3	Y	4	4	0			-0-
08	2511	N	2248	-0-	-263	-0-	91	1 6	2151	3	Y	5	5	0			-0-
09	2370	N	2368	-0-	-2	-0-	90	1 6	2272	3	Y	5	5	0			-0-
*10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	94	1 7	2270	3	Y	6	6	0			-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

*05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	83	1	2074	3	Y	-0-					-0-
*06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	80	1	1927	3	Y	-0-					-0-
*07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	61	1	1522	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1541	-0-	-381	-0-	62	1	1479	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-

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4312	X	3191	-0-	-1121	-0-	115	1	3047	3	Y	26	28	0			5
							29	9									
*03	4340	X	3486	-0-	-854	-0-	126	1	3328	3	Y	29	28	0			6
							32	9									
*04	3900	X	3494	-0-	-406	-0-	133	1	3338	3	Y	21	27	0			-0-
							23	9									
*05	3906	X	3254	-0-	-652	-0-	126	1	3105	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*06	3540	X	3222	-0-	-318	-0-	128	1	3065	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
*07	3596	X	2478	-0-	-1118	-0-	96	1	2360	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
08	3596	X	3403	-0-	-193	-0-	139	1	3239	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	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	185	1	4519	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

*02	2156	X	1843	-0-	-313	-0-	66	1	1771	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*03	2387	X	1969	-0-	-418	-0-	71	1	1891	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
04	2310	X	124	-0-	-2186	-0-	5	1	118	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*05	2139	X	1558	-0-	-581	-0-	60	1	1495	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	90	1	2148	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*07	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	101	1	2486	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	101	1	2387	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									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

*02	4116	X	2839	-0-	-1277	-0-	2821	3	18	9	Y	16	16	0			3
*03	3999	X	3191	-0-	-808	-0-	3170	3	21	9	Y	19	18	0			4
04	3660	X	3346	-0-	-314	-0-	3332	3	14	9	Y	13	17	0			-0-
*05	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3497	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3463	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
*07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4030	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3322	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4508	X	3921	-0-	-587	-0-	143	1	3775	3	Y	3	8	0			1
							3	9									
*03	4061	X	2992	-0-	-1069	-0-	109	1	2879	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
04	3930	X	3038	-0-	-892	-0-	117	1	2918	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*05	4371	X	1092	-0-	-3279	-0-	43	1	1046	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	206	1	4924	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*07	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	215	1	5327	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	242	1	5714	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									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097

*02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	114	1	3011	3	Y	63	53	0			13
							69	9									
*03	3255	X	2822	-0-	-433	-0-	100	1	2646	3	Y	69	68	0			14
							76	9									
04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	141	1	3541	3	Y	51	65	0			-0-
							56	9									
*05	3782	X	3364	-0-	-418	-0-	129	1	3178	3	Y	52	52	0			-0-
							57	9									
*06	3660	X	3188	-0-	-472	-0-	126	1	2993	3	Y	63	63	0			-0-
							69	9									
*07	3844	X	3687	-0-	-157	-0-	142	1	3490	3	Y	50	50	0			-0-
							55	9									
08	3844	X	3475	-0-	-369	-0-	139	1	3273	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									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8515 - 10139

*03	4371	X	3289	-0-	-1082	-0-	120	1	3159	3	Y	9	11	0			2
							10	9									
*04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					-0-
*06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 222773 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8785 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6664	X	2234	-0-	-4430	-0-	79	1	2105	3	Y	45	44	0			9
							50	9									
*03	7378	X	4237	-0-	-3141	-0-	153	1	4045	3	Y	35	37	0			7
							39	9									
04	5910	X	4108	-0-	-1802	-0-	156	1	3923	3	Y	26	33	0			-0-
							29	9									
*05	4588	X	4138	-0-	-450	-0-	159	1	3950	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
*06	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	240	1	5748	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
*07	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	218	1	5378	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
08	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	182	1	4300	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									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	N	4246	-0-	1146	4021	163	1	4006	3	Y	70	70	0			-0-
							77	9									
*06	7600	X	3579	-0-	-4021	-0-	140	1	3347	3	Y	84	84	0			-0-
							92	9									
*07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	129	1	3193	3	Y	67	67	0			-0-
							74	9									
08	3968	X	3056	-0-	-912	-0-	121	1	2850	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	3053	-0-	-915	-0-	117	1	2834	3	Y	93	93	0			-0-
							102	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	86	1	2295	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
*04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	94	1	2344	3	Y	10	13	0			-0-
							11	9									
*05	2945	N	2337	-0-	-608	-0-	90	1	2235	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	94	1	2241	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*07	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	118	1	2899	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	100	1	2356	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	78	1	2074	3	Y	30	30	0			6
							33	9									
04	2250	X	1970	-0-	-280	-0-	74	1	1871	3	Y	23	29	0			-0-
							25	9									
*05	2418	X	2206	-0-	-212	-0-	85	1	2096	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*06	2340	X	1767	-0-	-573	-0-	69	1	1667	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
*07	2232	X	2069	-0-	-163	-0-	79	1	1966	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
08	2015	N	1903	-0-	-112	-0-	76	1	1799	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									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1764	X	1717	-0-	-47	-0-	61	1	1624	3	Y	29	25	0			6
							32	9									
*03	1953	X	1207	-0-	-746	-0-	42	1	1131	3	Y	31	31	0			6
							34	9									
04	1830	N	30	-0-	-1800	-0-	4	3	26	9	Y	24	30	0			-0-
*05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	24	24	0			-0-
*06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	29	29	0			-0-
*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-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	N	4392	-0-	1292	1292	169	1	4223	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	5073	-0-	2073	3365	203	1	4870	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	4671	-0-	1571	4936	182	1	4489	3	Y	-0-					-0-
08	9217	X	4281	-0-	-4936	-0-	174	1	4107	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-

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
*02	3220	X	2938	-0-	-282	-0-	106	1	2804	3	Y	25	24	0			5
							28	9									
*03	3286	X	2807	-0-	-479	-0-	102	1	2680	3	Y	23	23	0			5
							25	9									
04	3000	X	2881	-0-	-119	-0-	110	1	2752	3	Y	17	22	0			-0-
							19	9									
*05	3255	X	2166	-0-	-1089	-0-	83	1	2064	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*06	3150	X	1907	-0-	-1243	-0-	75	1	1809	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*07	3255	X	2055	-0-	-1200	-0-	79	1	1957	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
08	2325	X	1856	-0-	-469	-0-	74	1	1761	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	8674	-0-	8674	8674	345 48	1 9	8281	3	Y	44	44	0			-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

*02	2100	X	1988	-0-	-112	-0-	72 8	1 9	1908	3	Y	7	7	0			1
*03	2325	X	1661	-0-	-664	-0-	60 8	1 9	1593	3	Y	7	7	0			1
*04	2040	N	1033	-0-	-1007	-0-	40 2	1 9	991	3	Y	2	3	0			-0-
*05	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	114 7	1 9	2812	3	Y	6	6	0			-0-
*06	3000	N	3619	-0-	619	619	145 8	1 9	3466	3	Y	7	7	0			-0-
*07	3100	N	3553	-0-	453	1072	138 6	1 9	3409	3	Y	5	5	0			-0-
08	3100	N	3161	-0-	61	1133	128 7	1 9	3026	3	Y	6	6	0			-0-
09	3424	X	2291	-0-	-1133	-0-	87 7	1 9	2197	3	Y	6	6	0			-0-
*10	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	123 9	1 9	2983	3	Y	8	8	0			-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

*02	3612	X	3217	-0-	-395	-0-	117 4	1 9	3096	3	Y	4	6	0			1
*03	3782	X	3611	-0-	-171	-0-	132 6	1 9	3473	3	Y	5	5	0			1
*04	3660	X	3228	-0-	-432	-0-	124 4	1 9	3100	3	Y	4	5	0			-0-
*05	3782	X	3303	-0-	-479	-0-	129 4	1 9	3170	3	Y	4	4	0			-0-
*06	3660	X	3142	-0-	-518	-0-	126 4	1 9	3012	3	Y	4	4	0			-0-
*07	3596	X	3232	-0-	-364	-0-	126 4	1 9	3102	3	Y	4	4	0			-0-
08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	128 4	1 9	3004	3	Y	4	4	0			-0-
09	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	116 4	1 9	2879	3	Y	4	4	0			-0-
*10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	118 6	1 9	2870	3	Y	5	5	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 #: 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
*02	4704	X	3685	-0-	-1019	-0-	134	1 7	3544	3 9	Y	6	7	0			1
*03	4867	X	3826	-0-	-1041	-0-	139	1 8	3679	3 9	Y	7	7	0			1
*04	4710	X	3828	-0-	-882	-0-	146	1 6	3676	3 9	Y	5	6	0			-0-
*05	4774	X	4621	-0-	-153	-0-	180	1 6	4435	3 9	Y	5	5	0			-0-
*06	4380	X	4117	-0-	-263	-0-	165	1 7	3945	3 9	Y	6	6	0			-0-
*07	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	205	1 6	5068	3 9	Y	5	5	0			-0-
08	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	203	1 7	4790	3 9	Y	6	6	0			-0-
09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	212	1 6	5302	3 9	Y	5	5	0			-0-
*10	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	207	1 8	5036	3 9	Y	7	7	0			-0-

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
*02	2352	X	2068	-0-	-284	-0-	74	1 11	1983	3 9	Y	10	11	0			2
*03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	87	1 13	2313	3 9	Y	12	12	0			2
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	83	1 10	2096	3 9	Y	9	11	0			-0-
*05	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	88	1 10	2166	3 9	Y	9	9	0			-0-
*06	2340	N	1941	-0-	-399	-0-	77	1 12	1852	3 9	Y	11	11	0			-0-
*07	2263	N	2223	-0-	-40	-0-	86	1 10	2127	3 9	Y	9	9	0			-0-
08	2232	N	2136	-0-	-96	-0-	86	1 11	2039	3 9	Y	10	10	0			-0-
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	79	1 10	1989	3 9	Y	9	9	0			-0-
10	2232	N	2176	-0-	-56	-0-	85	1 13	2078	3 9	Y	12	12	0			-0-

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
*02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	122	1 11	3233	3 9	Y	10	10	0			2
*03	3627	X	3382	-0-	-245	-0-	123	1 12	3247	3 9	Y	11	11	0			2
04	3510	X	3460	-0-	-50	-0-	132	1 10	3318	3 9	Y	9	11	0			-0-
*05	3720	X	3357	-0-	-363	-0-	131	1 9	3217	3 9	Y	8	8	0			-0-
*06	3600	X	3076	-0-	-524	-0-	123	1 11	2942	3 9	Y	10	10	0			-0-
*07	3720	X	3223	-0-	-497	-0-	125	1 9	3089	3 9	Y	8	8	0			-0-
08	3534	X	3525	-0-	-9	-0-	143	1 10	3372	3 9	Y	9	9	0			-0-
09	3420	X	3105	-0-	-315	-0-	120	1 9	2976	3 9	Y	8	8	0			-0-
10	3348	X	3068	-0-	-280	-0-	121	1 12	2935	3 9	Y	11	11	0			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

*02	3808	X	3286	-0-	-522	-0-	119 13	1 9	3154	3	Y	12	12	0			2
*03	4216	X	4039	-0-	-177	-0-	147 15	1 9	3877	3	Y	14	13	0			3
04	4020	X	3548	-0-	-472	-0-	136 10	1 9	3402	3	Y	9	12	0			-0-
*05	3782	X	3658	-0-	-124	-0-	143 11	1 9	3504	3	Y	10	10	0			-0-
*06	3900	X	3547	-0-	-353	-0-	142 13	1 9	3392	3	Y	12	12	0			-0-
*07	4030	X	3538	-0-	-492	-0-	137 10	1 9	3391	3	Y	9	9	0			-0-
08	3596	X	3439	-0-	-157	-0-	139 12	1 9	3288	3	Y	11	11	0			-0-
09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	144 11	1 9	3589	3	Y	10	10	0			-0-
10	3596	X	3531	-0-	-65	-0-	139 14	1 9	3378	3	Y	13	13	0			-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

*02	4704	X	4311	-0-	-393	-0-	155 45	1 9	4111	3	Y	41	35	0			8
*03	4836	X	4602	-0-	-234	-0-	166 51	1 9	4385	3	Y	46	45	0			9
04	4590	X	4307	-0-	-283	-0-	164 36	1 9	4107	3	Y	33	42	0			-0-
*05	4774	X	4369	-0-	-405	-0-	169 37	1 9	4163	3	Y	34	34	0			-0-
*06	4620	X	4248	-0-	-372	-0-	169 45	1 9	4034	3	Y	41	41	0			-0-
*07	4774	X	4388	-0-	-386	-0-	169 36	1 9	4183	3	Y	33	33	0			-0-
08	4495	X	4223	-0-	-272	-0-	170 41	1 9	4012	3	Y	37	37	0			-0-
09	4320	X	4175	-0-	-145	-0-	159 37	1 9	3979	3	Y	34	34	0			-0-
10	4402	X	4163	-0-	-239	-0-	162 50	1 9	3951	3	Y	45	45	0			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2800	N	3151	-0-	351	351	114	1	3022	3	Y	14	13	0	3
							15	9							
*03	3100	N	3286	-0-	186	537	119	1	3150	3	Y	15	15	0	3
							17	9							
04	3000	N	3104	-0-	104	641	119	1	2972	3	Y	12	15	0	-0-
							13	9							
*05	3894	X	3253	-0-	-641	-0-	127	1	3113	3	Y	12	12	0	-0-
							13	9							
*06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	120	1	2859	3	Y	14	14	0	-0-
							15	9							
*07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	116	1	2849	3	Y	11	11	0	-0-
							12	9							
08	3038	X	2647	-0-	-391	-0-	107	1	2526	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							

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

*03	1178	X	218	-0-	-960	-0-	7	1	196	3	Y	14	13	0	3
							15	9							
04	180	X	176	-0-	-4	-0-	6	1	160	3	Y	9	12	0	-0-
							10	9							
*05	186	X	104	-0-	-82	-0-	4	1	89	3	Y	10	10	0	-0-
							11	9							
*06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	12	12	0	-0-
*07	427	X	427	-0-	-0-	-0-	16	1	401	3	Y	9	9	0	-0-
							10	9							
08	245	X	245	-0-	-0-	-0-	10	1	223	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							

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	127	1	3364	3	Y	15	13	0			3
							17	9									
*03	3720	X	3682	-0-	-38	-0-	134	1	3530	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
04	3600	X	3523	-0-	-77	-0-	135	1	3375	3	Y	12	15	0			-0-
							13	9									
*05	3720	X	3639	-0-	-81	-0-	142	1	3484	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*06	3600	X	3490	-0-	-110	-0-	140	1	3335	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*07	3720	X	3667	-0-	-53	-0-	142	1	3513	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	3627	X	3309	-0-	-318	-0-	134	1	3161	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									

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
*01	3751	X	3507	-0-	-244	-0-	125	1	3368	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
*02	3388	X	3196	-0-	-192	-0-	115	1	3031	3	Y	45	38	0			9
							50	9									
*03	3596	X	3286	-0-	-310	-0-	118	1	3114	3	Y	49	48	0			10
							54	9									
04	3450	X	2942	-0-	-508	-0-	111	1	2791	3	Y	36	46	0			-0-
							40	9									
*05	3565	X	3121	-0-	-444	-0-	121	1	2959	3	Y	37	37	0			-0-
							41	9									
*06	3420	X	2988	-0-	-432	-0-	118	1	2822	3	Y	44	44	0			-0-
							48	9									
*07	3534	X	3092	-0-	-442	-0-	119	1	2934	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
08	3131	X	2979	-0-	-152	-0-	120	1	2815	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									

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
*03	3658	X	3620	-0-	-38	-0-	132	1	3477	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
*04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	134	1	3350	3	Y	8	10	0			-0-
							9	9									
*05	4991	X	3369	-0-	-1622	-0-	132	1	3228	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*06	4830	X	2868	-0-	-1962	-0-	115	1	2743	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*07	4991	X	3154	-0-	-1837	-0-	123	1	3023	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	3627	X	3395	-0-	-232	-0-	138	1	3247	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	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	138	1	3350	3	Y	10	10	0			-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
*02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	143	1	3792	3	Y	24	22	0			5
							26	9									
*03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	164	1	4341	3	Y	25	25	0			5
							28	9									
04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	162	1	4070	3	Y	19	24	0			-0-
							21	9									
*05	3534	X	3319	-0-	-215	-0-	195	1	3103	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*06	3420	X	3050	-0-	-370	-0-	122	1	2903	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*07	3534	X	3300	-0-	-234	-0-	128	1	3152	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
08	3658	X	3005	-0-	-653	-0-	121	1	2861	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	3235	-0-	-82	-0-	127	1	3080	3	Y	25	25	0			-0-
							28	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
*01	3658	X	2864	-0-	-794	-0-	102	1	2752	3	Y	9	8	0			2
							10	9									
*02	3304	X	2147	-0-	-1157	-0-	77	1	2067	3	Y	3	4	0			1
							3	9									
*03	3565	X	3214	-0-	-351	-0-	118	1	3093	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	149	1	3728	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	154	1	3787	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	138	1	3316	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*07	3999	X	3659	-0-	-340	-0-	142	1	3515	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	148	1	3482	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									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	63	1	1697	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	75	1	1997	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	70	1	1873	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	64	1	1597	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*05	1984	N	1475	-0-	-509	-0-	57	1	1414	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	90	1	2164	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*07	1705	N	1353	-0-	-352	-0-	52	1	1297	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	74	1	1755	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	4526	X	4179	-0-		-347		-0-	148	1	4002	3	Y	26	25	0			5
									29	9									
*02	4088	X	3700	-0-		-388		-0-	134	1	3538	3	Y	25	25	0			5
									28	9									
*03	4309	X	4210	-0-		-99		-0-	153	1	4039	3	Y	16	18	0			3
									18	9									
04	4170	X	3964	-0-		-206		-0-	151	1	3800	3	Y	12	15	0			-0-
									13	9									
*05	4247	X	4076	-0-		-171		-0-	159	1	3904	3	Y	12	12	0			-0-
									13	9									
*06	4080	X	3926	-0-		-154		-0-	157	1	3754	3	Y	14	14	0			-0-
									15	9									
*07	4216	X	4048	-0-		-168		-0-	157	1	3879	3	Y	11	11	0			-0-
									12	9									
08	3596	X	3549	-0-		-47		-0-	144	1	3391	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									

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 LIFT	(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	2880	N	2880	-0-		-0-		-0-	102	1	2744	3	Y	31	30	0			6
									34	9									
*02	2641	X	2641	-0-		-0-		-0-	95	1	2513	3	Y	30	30	0			6
									33	9									
*03	2728	X	2697	-0-		-31		-0-	98	1	2584	3	Y	14	17	0			3
									15	9									
04	2640	X	2374	-0-		-266		-0-	90	1	2274	3	Y	9	12	0			-0-
									10	9									
*05	2728	X	2481	-0-		-247		-0-	97	1	2373	3	Y	10	10	0			-0-
									11	9									
*06	2640	X	2275	-0-		-365		-0-	90	1	2172	3	Y	12	12	0			-0-
									13	9									
*07	2728	X	2144	-0-		-584		-0-	83	1	2051	3	Y	9	9	0			-0-
									10	9									
08	2697	X	2130	-0-		-567		-0-	86	1	2032	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5890	X	5217	-0-	-673	-0-	185	1	4997	3	Y	32	32	0			6
							35	9									
*02	5320	X	4921	-0-	-399	-0-	178	1	4728	3	Y	14	17	0			3
							15	9									
*03	5952	X	5453	-0-	-499	-0-	198	1	5238	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
04	5760	X	5151	-0-	-609	-0-	197	1	4942	3	Y	11	14	0			-0-
							12	9									
*05	5952	X	5160	-0-	-792	-0-	201	1	4946	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*06	5280	X	4926	-0-	-354	-0-	197	1	4714	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*07	5456	X	5124	-0-	-332	-0-	199	1	4913	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	5146	X	4892	-0-	-254	-0-	198	1	4680	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									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	119	1	3131	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	117	1	2934	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	120	1	2935	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	3000	X	2983	-0-	-17	-0-	120	1	2859	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07	3100	X	3092	-0-	-8	-0-	120	1	2969	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	121	1	2848	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									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4371	X	3936	-0-	-435	-0-	140	1	3772	3	Y	22	22	0			4
							24	9									
*02	3948	X	3555	-0-	-393	-0-	128	1	3398	3	Y	26	25	0			5
							29	9									
*03	4030	X	3983	-0-	-47	-0-	144	1	3807	3	Y	29	28	0			6
							32	9									
04	3840	X	3147	-0-	-693	-0-	120	1	3004	3	Y	21	27	0			-0-
							23	9									
*05	3968	X	3186	-0-	-782	-0-	124	1	3039	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*06	3840	X	1415	-0-	-2425	-0-	58	1	1328	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
*07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	158	1	3903	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
08	3968	X	3395	-0-	-573	-0-	137	1	3233	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	3331	-0-	-761	-0-	130	1	3170	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5580	X	5288	-0-	-292	-0-	188	1	5059	3	Y	37	37	0			7
							41	9									
*02	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	183	1	4854	3	Y	13	17	0			3
							14	9									
*03	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	212	1	5600	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
04	4920	X	4874	-0-	-46	-0-	186	1	4677	3	Y	10	13	0			-0-
							11	9									
*05	5611	X	4796	-0-	-815	-0-	187	1	4597	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*06	5490	X	4293	-0-	-1197	-0-	171	1	4108	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*07	5673	X	3683	-0-	-1990	-0-	143	1	3529	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
08	4433	X	3641	-0-	-792	-0-	148	1	3480	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									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4588	X	4148	-0-	-440	-0-	148	1	3978	3	Y	20	20	0			4
							22	9									
*02	4144	X	3663	-0-	-481	-0-	133	1	3516	3	Y	13	14	0			3
							14	9									
*03	4464	X	3723	-0-	-741	-0-	135	1	3573	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
04	4320	X	4188	-0-	-132	-0-	160	1	4016	3	Y	11	14	0			-0-
							12	9									
*05	4464	X	4281	-0-	-183	-0-	167	1	4102	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	164	1	3915	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*07	4309	X	4251	-0-	-58	-0-	165	1	4075	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	169	1	3989	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									

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
*03	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	186	1	4927	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	186	1	4677	3	Y	18	23	0			-0-
							20	9									
*05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	193	1	4758	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	188	1	4502	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*07	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	181	1	4468	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
08	5146	X	4659	-0-	-487	-0-	188	1	4449	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1705	X	1454	-0-	-251	-0-	51	1	1386	3	N	15	14	0			3
							17	9									
*02	1624	X	1404	-0-	-220	-0-	50	1	1343	3	N	10	11	0			2
							11	9									
*03	1705	X	1695	-0-	-10	-0-	61	1	1622	3	N	11	11	0			2
							12	9									
*04	1590	X	1535	-0-	-55	-0-	58	1	1467	3	N	9	11	0			-0-
							10	9									
*05	1643	X	1444	-0-	-199	-0-	56	1	1378	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
*06	1650	X	1603	-0-	-47	-0-	64	1	1527	3	N	11	11	0			-0-
							12	9									
*07	1705	X	1636	-0-	-69	-0-	63	1	1564	3	N	8	8	0			-0-
							9	9									
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	69	1	1641	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									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5332	X	4840	-0-	-492	-0-	172	1	4633	3	Y	32	31	0			6
							35	9									
*02	4816	X	4392	-0-	-424	-0-	160	1	4228	3	Y	4	9	0			1
							4	9									
*03	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	182	1	4819	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	186	1	4667	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*05	4867	X	4569	-0-	-298	-0-	178	1	4388	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	4830	X	4772	-0-	-58	-0-	191	1	4577	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07	5022	X	4822	-0-	-200	-0-	187	1	4632	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	4898	X	4611	-0-	-287	-0-	187	1	4420	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	99	1	2659	3	Y	15	14	0			3
							17	9									
*02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	90	1	2403	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
*03	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	103	1	2702	3	Y	9	10	0			2
							10	9									
*04	2580	N	2451	-0-	-129	-0-	94	1	2350	3	Y	6	8	0			-0-
							7	9									
*05	2790	N	2633	-0-	-157	-0-	103	1	2522	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*06	3000	N	3269	-0-	269	269	129	1	3131	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*07	2671	N	2402	-0-	-269	-0-	94	1	2301	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	2604	N	2406	-0-	-198	-0-	98	1	2300	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									

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(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	5436	-0-	-299	-0-	193	1	5202	3	Y	37	37	0			7
							41	9									
*02	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	192	1	5088	3	Y	38	37	0			8
							42	9									
*03	5735	X	5667	-0-	-68	-0-	206	1	5458	3	Y	3	10	0			1
							3	9									
*04	5370	X	5118	-0-	-252	-0-	196	1	4921	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*05	5890	X	5185	-0-	-705	-0-	202	1	4981	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	5700	X	4890	-0-	-810	-0-	196	1	4692	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*07	5890	X	5128	-0-	-762	-0-	199	1	4927	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	5239	X	4960	-0-	-279	-0-	201	1	4757	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2635	X	1565	-0-	-1070	-0-	55	1	1480	3	N	27	27	0			5
							30	9									
*02	2380	X	1354	-0-	-1026	-0-	49	1	1305	3	N	-0-	5	0			-0-
03	2976	X	456	-0-	-2520	-0-	16	1	440	3	N	-0-					-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
*05	2976	X	2075	-0-	-901	-0-	79	1	1996	3	N	-0-					-0-
*06	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	208	1	4995	3	N	-0-					-0-
*07	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	167	1	4125	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3828	-0-	728	728	156	1	3672	3	N	-0-					-0-
09	4446	X	3718	-0-	-728	-0-	143	1	3575	3	N	-0-					-0-
*10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	146	1	3539	3	N	-0-					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15500	X	13732	-0-	-1768	-0-	491	1	13232	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
*02	14000	X	8460	-0-	-5540	-0-	305	1	8145	3	Y	9	8	0			2
							10	9									
*03	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	17705	X	17705	-0-	-0-	-0-	674	1	17027	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*05	17701	X	17701	-0-	-0-	-0-	691	1	17003	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*06	15974	X	15974	-0-	-0-	-0-	639	1	15326	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*07	16027	X	14723	-0-	-1304	-0-	572	1	14144	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	16027	X	14612	-0-	-1415	-0-	593	1	14011	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									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16523	X	15537	-0-	-986	-0-	554	1	14941	3	Y	38	37	0			7
							42	9									
*02	14924	X	13953	-0-	-971	-0-	505	1	13372	3	Y	69	62	0			14
							76	9									
*03	15903	X	14446	-0-	-1457	-0-	524	1	13838	3	Y	76	75	0			15
							84	9									
*04	15060	X	13818	-0-	-1242	-0-	527	1	13229	3	Y	56	71	0			-0-
							62	9									
*05	15531	X	14382	-0-	-1149	-0-	559	1	13760	3	Y	57	57	0			-0-
							63	9									
*06	15030	X	13748	-0-	-1282	-0-	549	1	13123	3	Y	69	69	0			-0-
							76	9									
*07	15438	X	14102	-0-	-1336	-0-	546	1	13495	3	Y	55	55	0			-0-
							61	9									
08	14446	X	13750	-0-	-696	-0-	556	1	13125	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	13864	-0-	-520	-0-	544	1	13236	3	Y	76	76	0			-0-
							84	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
*01	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	458	1	12369	3	Y	35	35	0			6
							39	9									
*02	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	422	1	11207	3	Y	7	12	0			1
							8	9									
*03	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	442	1	11692	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*04	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	431	1	10847	3	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
*05	11656	X	11542	-0-	-114	-0-	450	1	11086	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*06	11280	X	10914	-0-	-366	-0-	437	1	10470	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*07	11656	X	11178	-0-	-478	-0-	434	1	10738	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	12152	X	10557	-0-	-1595	-0-	428	1	10122	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	11280	X	9898	-0-	-1382	-0-	381	1	9511	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	11532	X	10287	-0-	-1245	-0-	405	1	9874	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

*01	12307	X	11231	-0-	-1076	-0-	400	1	10802	3	Y	26	25	0			5
							29	9									
*02	11116	X	10253	-0-	-863	-0-	372	1	9866	3	Y	14	16	0			3
							15	9									
*03	11780	X	11264	-0-	-516	-0-	410	1	10837	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
*04	11160	X	10400	-0-	-760	-0-	398	1	9990	3	Y	11	14	0			-0-
							12	9									
*05	11377	X	10550	-0-	-827	-0-	411	1	10127	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*06	11010	X	10131	-0-	-879	-0-	406	1	9710	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*07	11346	X	10453	-0-	-893	-0-	406	1	10035	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	10695	X	9752	-0-	-943	-0-	395	1	9344	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
09	10350	X	9487	-0-	-863	-0-	365	1	9110	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
10	10540	X	9639	-0-	-901	-0-	380	1	9242	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

05	3565	X	3385	-0-	-180	-0-	263	1	3112	2	N	9					194
							10	9									
06	3390	X	3235	-0-	-155	-0-	262	1	2963	2	N	9	1	8			202
							10	9									
07	3503	X	3398	-0-	-105	-0-	274	1	3115	2	N	8	1	8			209
							9	9									
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	272	1	2979	2	N	11	1	8			219
							12	9									
09	3270	X	3046	-0-	-224	-0-	273	1	2765	2	N	7	1	8			225
							8	9									
10	3410	X	2996	-0-	-414	-0-	291	1	2695	2	N	9					234
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	354	1	2714	2	N	2	2	8			122
							2	9									
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	374	1	2687	2	N	29	2	8			149
							32	9									
07	3255	X	2847	-0-	-408	-0-	338	1	2508	2	N	1	1	8			149
							1	9									
08	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	400	1	2989	2	N	15	2	8			162
							17	9									
09	3150	X	3026	-0-	-124	-0-	350	1	2674	2	N	2	2	8			162
							2	9									
10	3193	X	3131	-0-	-62	-0-	376	1	2743	2	N	11	1	8			172
							12	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2347	-0-	-195	-0-	181	1	2143	2	N	21	2	8			209
							23	9									
06	2460	X	2306	-0-	-154	-0-	186	1	2099	2	N	19	3	8			225
							21	9									
07	2542	X	2342	-0-	-200	-0-	187	1	2134	2	N	19	2	8			242
							21	9									
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	191	1	2095	2	N	16	192	1	3	8	63
							18	9									
09	2310	N	2171	-0-	-139	-0-	193	1	1959	2	N	17	3	8			77
							19	9									
10	2356	N	2154	-0-	-202	-0-	210	1	1942	2	N	2	2	8			77
							2	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3460	-0-	-694	-0-	268	1	3171	2	N	19	1	8			135
							21	9									
06	3900	X	2853	-0-	-1047	-0-	230	1	2602	2	N	19	2	8			152
							21	9									
07	4030	X	2584	-0-	-1446	-0-	208	1	2364	2	N	11	1	8			162
							12	9									
08	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	201	1	2205	2	N	5	2	8			165
							6	9									
09	3360	X	1512	-0-	-1848	-0-	132	1	1335	2	N	41	1	8			205
							45	9									
10	3472	X	1031	-0-	-2441	-0-	98	1	910	2	N	21	188	1			38
							23	9									

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
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	289	1	3423	2	N	24	2	8			94
							26	9									
06	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	293	1	3317	2	N	27	4	8			117
							30	9									
07	3751	X	3735	-0-	-16	-0-	299	1	3410	2	N	24	2	8			139
							26	9									
08	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	305	1	3345	2	N	24	4	8			159
							26	9									
09	3630	X	3466	-0-	-164	-0-	309	1	3129	2	N	25	4	8			180
							28	9									
10	3751	X	3366	-0-	-385	-0-	326	1	3010	2	N	27	3	8			204
							30	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	434	1	3328	2	N	22	2	8			89
							24	9									
06	3630	X	2758	-0-	-872	-0-	329	1	2368	2	N	55	2	8			142
							61	9									
07	3720	X	3451	-0-	-269	-0-	401	1	2969	2	N	74	2	8			214
							81	9									
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	368	1	2751	2	N	28	192	1	3	8	47
							31	9									
09	3660	X	3494	-0-	-166	-0-	402	1	3077	2	N	14	4	8			57
							15	9									
10	3782	X	3186	-0-	-596	-0-	381	1	2775	2	N	27	2	8			82
							30	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

05	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	78	1	920	2	N	12					60
							13	9									
06	1050	N	836	-0-	-214	-0-	67	1	760	2	N	8					68
							9	9									
07	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	103	1	1176	2	N	9					77
							10	9									
08	1023	X	1016	-0-	-7	-0-	84	1	924	2	N	7					84
							8	9									
09	1260	X	987	-0-	-273	-0-	88	1	890	2	N	8					92
							9	9									
10	1302	X	898	-0-	-404	-0-	87	1	802	2	N	8					100
							9	9									

JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

05	3875	X	3683	-0-	-192	-0-	286	1	3376	2	N	19	2	8			114
							21	9									
06	3630	X	3451	-0-	-179	-0-	279	1	3152	2	N	18	3	8			129
							20	9									
07	3751	X	3685	-0-	-66	-0-	296	1	3370	2	N	17	2	8			144
							19	9									
08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	288	1	3150	2	N	20	4	8			160
							22	9									
09	3570	X	3266	-0-	-304	-0-	283	1	2870	2	N	103	4	8			259
							113	9									
10	3689	X	3024	-0-	-665	-0-	295	1	2722	2	N	6	184	1	3	8	78
							7	9									

CL&F OPERATING LLC 154789
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10034 - 10356

05	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	303	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	19	1	449	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	198	-0-	-132	-0-	8	1	190	2	Y	-0-					-0-
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	20	1	495	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
05	21111	X	14694	-0-	-6417	-0-	10	1	14478	2	Y	187	8	8			241
							206	9									
06	20430	X	19945	-0-	-485	-0-	759	1	19069	2	Y	106	190	1	16	8	141
							117	9									
07	21111	X	18516	-0-	-2595	-0-	703	1	17716	2	Y	88	5	8			224
							97	9									
08	18172	X	18172	-0-	-0-	-0-	723	1	17331	2	Y	107	187	1	7	8	137
							118	9									
09	18030	X	17901	-0-	-129	-0-	687	1	17152	2	Y	56	1	8			192
							62	9									
10	18631	X	17521	-0-	-1110	-0-	689	1	16720	2	Y	102	194	1			100
							112	9									

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
05	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	62	1	1646	2	N	3					83
							3	9									
06	2490	N	1874	-0-	-616	-0-	69	1	1801	2	N	4					87
							4	9									
07	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	55	1	1454	2	N	-0-					87
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	59	1	1638	2	N	13	82	1			18
							14	9									
09	1860	N	1368	-0-	-492	-0-	46	1	1322	2	N	-0-					18
*10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	63	1	1885	2	N	15					33
							17	9									

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	34	1	858	2	N	5					28
							125	3	6	9							
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	41	1	946	2	N	2					30
							135	3	2	9							
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	41	1	999	2	N	2					32
							136	3	2	9							
08	1023	N	692	-0-	-331	-0-	25	1	568	2	N	18					50
							79	3	20	9							
09	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	36	1	868	2	N	-0-					50
							119	3									
10	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	37	1	973	2	N	7					57
							120	3	8	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
05	2139	N	1681	-0-	-458	-0-	61	1	1616	2	N	4					37
							4	9									
06	1800	N	1466	-0-	-334	-0-	54	1	1412	2	N	-0-					37
07	2139	N	1564	-0-	-575	-0-	57	1	1507	2	N	-0-					37
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	70	1	1955	2	N	16					53
							18	9									
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	52	1	1472	2	N	-0-					53
*10	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	90	1	2683	2	N	14					67
							15	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	349	-0-	-116	-0-	12	1	329	2	N	7					67
							8	9									
06	360	N	248	-0-	-112	-0-	9	1	239	2	N	-0-					67
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	8	1	213	2	N	8					75
							9	9									
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	13	1	371	2	N	6	66	1			15
							7	9									
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	16	1	467	2	N	-0-					15
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	11	1	336	2	N	-0-					15

WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

05	930	N	890	-0-	-40	-0-	32	1	851	2	N	6					68
							7	9									
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	34	1	883	2	N	-0-					68
07	775	N	708	-0-	-67	-0-	25	1	670	2	N	12					80
							13	9									
08	899	N	608	-0-	-291	-0-	21	1	585	2	N	2	66	1			16
							2	9									
09	930	N	658	-0-	-272	-0-	22	1	636	2	N	-0-					16
10	713	N	663	-0-	-50	-0-	22	1	641	2	N	-0-					16

WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074

05	1767	N	1304	-0-	-463	-0-	47	1	1251	2	N	5					65
							6	9									
06	1830	N	1552	-0-	-278	-0-	57	1	1489	2	N	5					70
							6	9									
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	79	1	2104	2	N	3					73
							3	9									
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	70	1	1959	2	N	14	64	1			23
							15	9									
09	1560	N	1336	-0-	-224	-0-	45	1	1291	2	N	-0-					23
10	2201	N	1342	-0-	-859	-0-	43	1	1289	2	N	9					32
							10	9									

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

05	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	64	1	1704	2	N	8					128
							9	9									
06	1740	N	1550	-0-	-190	-0-	56	1	1472	2	N	20	138	1			10
							22	9									
07	2108	N	1880	-0-	-228	-0-	68	1	1803	2	N	8					18
							9	9									
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	63	1	1751	2	N	9					27
							10	9									
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	54	1	1529	2	N	20					47
							22	9									
10	1891	N	1758	-0-	-133	-0-	57	1	1687	2	N	13					60
							14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
05	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	83	1	2206	2	N	4					137
							4	9									
06	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	87	1	2273	2	N	6					143
							7	9									
07	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	76	1	2030	2	N	27					170
							30	9									
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	97	1	2688	2	N	10	108	1			72
							11	9									
09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	90	1	2564	2	N	10					82
							11	9									
*10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	83	1	2473	2	N	15					97
							17	9									

WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	126	1	3350	2	N	10					87
							11	9									
06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	101	1	2648	2	N	11					98
							12	9									
07	2666	X	2191	-0-	-475	-0-	79	1	2104	2	N	7					105
							8	9									
08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	99	1	2749	2	N	17	95	1			27
							19	9									
09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	95	1	2714	2	N	3					30
							3	9									
*10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	91	1	2701	2	N	7					37
							8	9									

WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

05	1643	N	1364	-0-	-279	-0-	49	1	1315	2	N	-0-					85
06	1680	N	788	-0-	-892	-0-	29	1	758	2	N	1	39	1			47
							1	9									
07	2015	N	677	-0-	-1338	-0-	24	1	653	2	N	-0-					47
08	1364	N	813	-0-	-551	-0-	28	1	778	2	N	6					53
							7	9									
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	28	1	797	2	N	-0-					53
*10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	30	1	884	2	N	-0-					53

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

05	1829	N	1554	-0-	-275	-0-	56	1	1495	2	N	3					100
							3	9									
06	2040	N	1175	-0-	-865	-0-	43	1	1121	2	N	10					110
							11	9									
07	2139	N	1173	-0-	-966	-0-	42	1	1128	2	N	3					113
							3	9									
08	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	47	1	1315	2	N	9	95	1			27
							10	9									
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	62	1	1763	2	N	8					35
							9	9									
*10	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	82	1	2439	2	N	5					40
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 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
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	48	1	1210	2	N	7					62
							176	3	8	9							
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	47	1	1129	2	N	8					70
							164	3	9	9							
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	51	1	1260	2	N	2					72
							173	3	2	9							
08	1457	N	1310	-0-	-147	-0-	50	1	1090	2	N	18					90
							150	3	20	9							
09	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	45	1	1066	2	N	2	80	1			12
							145	3	2	9							
10	1457	N	1299	-0-	-158	-0-	44	1	1114	2	N	5					17
							135	3	6	9							

WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	157	1	4174	2	N	20					113
							22	9									
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	120	1	3128	2	N	22					135
							24	9									
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	104	1	2772	2	N	17					152
							19	9									
08	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	101	1	2826	2	N	2	128	1			26
							2	9									
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	124	1	3519	2	N	36					62
							40	9									
*10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	110	1	3275	2	N	8					70
							9	9									

WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	834	-0-	-375	-0-	30	1	804	2	N	-0-					55
06	1140	N	776	-0-	-364	-0-	29	1	747	2	N	-0-					55
07	1054	N	841	-0-	-213	-0-	30	1	811	2	N	-0-					55
08	837	N	800	-0-	-37	-0-	28	1	770	2	N	2					57
							2	9									
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	40	1	1131	2	N	8					65
							9	9									
*10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	35	1	1035	2	N	-0-					65

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
05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	96	1	2389	2	N	4					117
							346	3	4	9							
06	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	90	1	2118	2	N	13					130
							305	3	14	9							
07	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	92	1	2216	2	N	10					140
							302	3	11	9							
08	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	94	1	2080	2	N	13	34	1			119
							288	3	14	9							
09	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	121	1	2859	2	N	10	114	1			15
							388	3	11	9							
*10	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	85	1	2175	2	N	15					30
							266	3	17	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 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
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	130	1	3226	2	N	24					97
							467	3	26	9							
06	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	126	1	2978	2	N	10					107
							430	3	11	9							
07	3751	X	3733	-0-	-18	-0-	129	1	3146	2	N	26					133
							429	3	29	9							
08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	142	1	3135	2	N	15	130	1			18
							433	3	17	9							
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	135	1	3223	2	N	9					27
							439	3	10	9							
10	3689	X	3681	-0-	-8	-0-	123	1	3164	2	N	6					33
							387	3	7	9							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

05	17577	X	15053	-0-	-2524	-0-	120	1	12916	2	N	133	180	1			85
							1871	3	146	9							
06	16890	X	14410	-0-	-2480	-0-	127	1	12361	2	N	127	177	1			35
							1782	3	140	9							
07	16864	X	14735	-0-	-2129	-0-	136	1	12722	2	N	130					165
							1734	3	143	9							
08	16864	X	15986	-0-	-878	-0-	197	1	13748	2	N	128	180	1			113
							1900	3	141	9							
09	16320	X	14837	-0-	-1483	-0-	153	1	12811	2	N	120	163	1			70
							1741	3	132	9							
*10	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	116	1	13371	2	N	128	173	1			25
							1635	3	141	9							

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	1			N	-0-					77
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	1			N	-0-					77
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	1			N	-0-					77
08	1209	N	584	-0-	-625	-0-	584	1			N	-0-	77	1			-0-
09	900	N	828	-0-	-72	-0-	828	1			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

05	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	620	N	255	-0-	-365	-0-	255	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	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
05	8029	X	6728	-0-	-1301	-0-	6650	2	78	9	N	71	125	1	1	8	55
06	7770	X	6298	-0-	-1472	-0-	6222	2	76	9	N	69	99	1			25
07	8029	X	6041	-0-	-1988	-0-	5980	2	61	9	N	55					80
08	T. A.		5261	-0-	5261	5261	5199	2	62	9	N	56	107	1	1	8	28
09	T. A.		4402	-0-	4402	9663	4369	2	33	9	N	30					58
10	T. A.		4185	-0-	4185	13848	4133	2	52	9	N	47					105

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
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	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
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	713	1	2460	2	N	2					83
							2	9									
06	2700	X	2313	-0-	-387	-0-	2290	2	23	9	N	21	72	1			32
07	2976	X	2138	-0-	-838	-0-	2131	2	7	9	N	6					38
08	3162	X	2501	-0-	-661	-0-	2489	2	12	9	N	11	2	8			47
09	3060	X	2290	-0-	-770	-0-	2277	2	13	9	N	12					59
10	3162	X	1886	-0-	-1276	-0-	1869	2	17	9	N	15					74

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
05	3286	X	3120	-0-	-166	-0-	3112	2	8	9	Y	7	1	8			33
06	3150	X	3004	-0-	-146	-0-	2994	2	10	9	Y	9					42
07	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	3047	2	6	9	Y	5					47
08	3255	X	3103	-0-	-152	-0-	3089	2	14	9	Y	13	1	8			59
09	3090	X	3031	-0-	-59	-0-	3008	2	23	9	Y	21	45	1			35
*10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3136	2	4	9	Y	4					39

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
05	3317	X	2234	-0-	-1083	-0-	2223	2	11	9	N	10	1	8			91
06	2700	X	2037	-0-	-663	-0-	2028	2	9	9	N	8	2	8			97
07	2635	X	2191	-0-	-444	-0-	2168	2	23	9	N	21					118
08	2449	X	2156	-0-	-293	-0-	2147	2	9	9	N	8	89	1			37
09	2040	N	2028	-0-	-12	-0-	2017	2	11	9	N	10					47
10	2201	N	2003	-0-	-198	-0-	1990	2	13	9	N	12					59

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
05	1364	N	929	-0-	-435	-0-	910	2	19	9	Y	17					83
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1168	2	14	9	Y	13	76	1			20
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	971	2	3	9	Y	3					23
08	1085	X	1022	-0-	-63	-0-	1010	2	12	9	Y	11	1	8			33
09	1170	X	1049	-0-	-121	-0-	1048	2	1	9	Y	1					34
10	1209	X	635	-0-	-574	-0-	632	2	3	9	Y	3					37

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
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					28
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1471	2	7	9	N	6					34
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1478	2	2	9	N	2					36
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1445	2	2	9	N	2					38
09	1470	N	1315	-0-	-155	-0-	1313	2	2	9	N	2					40
*10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1542	2	2	9	N	2					42

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
05	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1371	2	4	9	N	4	1	8			44
06	1590	N	1455	-0-	-135	-0-	1451	2	4	9	N	4					48
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1465	2	2	9	N	2					50
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					50
09	1470	N	1325	-0-	-145	-0-	1323	2	2	9	N	2					52
10	1457	N	1131	-0-	-326	-0-	1131	2			N	-0-					52

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2155	2	3	9	N	3	1	8			55
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2180	2	11	9	N	10	1	8			64
07	2139	N	2054	-0-	-85	-0-	2042	2	12	9	N	11					75
08	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	2047	2	6	9	N	5					80
09	2190	N	2025	-0-	-165	-0-	1993	2	32	9	N	29	78	1			31
*10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2074	2	4	9	N	4					35

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
05	2666	X	2633	-0-	-33	-0-	2629	2	4	9	N	4	1	8			151
06	2880	X	2498	-0-	-382	-0-	2486	2	12	9	N	11	123	1			39
07	2976	X	2450	-0-	-526	-0-	2443	2	7	9	N	6					45
08	2976	X	2222	-0-	-754	-0-	2214	2	8	9	N	7	1	8			51
09	2610	X	2323	-0-	-287	-0-	2321	2	2	9	N	2					53
10	2635	X	2513	-0-	-122	-0-	2502	2	11	9	N	10					63

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
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					51
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					51
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	341	2	2	9	N	2					53
08	527	N	345	-0-	-182	-0-	339	2	6	9	N	5					58
09	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	2			N	-0-					58
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	336	2	3	9	N	3					61

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
05	1147	X	914	-0-	-233	-0-	914	2			N	-0-					44
06	1110	X	811	-0-	-299	-0-	807	2	4	9	N	4	2	8			46
07	1147	X	780	-0-	-367	-0-	778	2	2	9	N	2					48
08	899	N	784	-0-	-115	-0-	726	2	58	9	N	53	72	1			29
09	810	N	642	-0-	-168	-0-	642	2			N	-0-					29
10	775	N	593	-0-	-182	-0-	591	2	2	9	N	2					31

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
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2172	2	7	9	N	6					55
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1869	2	12	9	N	11					66
07	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	2032	2	2	9	N	2					68
08	2170	N	2058	-0-	-112	-0-	2044	2	14	9	N	13					81
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1937	2	4	9	N	4					85
*10	3100	N	5046	-0-	1946	1946	4958	2	88	9	N	80					165

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
05	2046	N	1951	-0-	-95	-0-	1947	2	4	9	N	4					69
06	3000	N	7372	-0-	4372	4372	7299	2	73	9	N	66	6	8			129
07	3100	N	18784	-0-	15684	20056	18598	2	186	9	N	169	157	1			141
08	3100	N	16692	-0-	13592	33648	16580	2	112	9	N	102	203	1	2	8	38
09	48060	X	14412	-0-	-33648	-0-	14299	2	113	9	N	103	89	1	1	8	51
*10	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	13513	2	106	9	N	96					147

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
05	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	2016	2	7	9	Y	6					15
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2005	2	10	9	Y	9					24
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2068	2	4	9	Y	4					28
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2028	2	13	9	Y	12					40
09	2010	N	1920	-0-	-90	-0-	1896	2	24	9	Y	22	45	1			17
10	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	2027	2	3	9	Y	3					20

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
05	2232	N	2053	-0-	-179	-0-	2053	2			N	-0-					48
06	2100	N	1965	-0-	-135	-0-	1965	2			N	-0-					48
07	2108	N	1943	-0-	-165	-0-	1943	2			N	-0-					48
08	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	1889	2	2	9	N	2					50
09	1980	N	1859	-0-	-121	-0-	1857	2	2	9	N	2					52
*10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2019	2	2	9	N	2					54

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
05	2542	N	2407	-0-	-135	-0-	2387	2	20	9	Y	18					38
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2371	2	14	9	Y	13	49	1			2
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2382	2	3	9	Y	3					5
08	2449	X	2408	-0-	-41	-0-	2397	2	11	9	Y	10					15
09	2400	X	2285	-0-	-115	-0-	2284	2	1	9	Y	1					16
10	2480	X	2185	-0-	-295	-0-	2182	2	3	9	Y	3					19

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC 423834
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 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
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	204	2	2	9	Y	2					3
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	Y	1	3	1			1
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	Y	1					2
09	210	N	160	-0-	-50	-0-	159	2	1	9	Y	1					3
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2995	2	26	9	Y	24					54
06	3540	X	2806	-0-	-734	-0-	2789	2	17	9	Y	15					69
07	3410	X	2857	-0-	-553	-0-	2834	2	23	9	Y	21	1	8			89
08	3410	X	2796	-0-	-614	-0-	2778	2	18	9	Y	16	1	8			104
09	2970	X	2673	-0-	-297	-0-	2652	2	21	9	Y	19	95	1			27
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3492	2	33	9	Y	30	63	1	1	8	9
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3288	2	52	9	Y	47	1	8			55
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3345	2	12	9	Y	11	56	1			10
08	3844	X	3347	-0-	-497	-0-	3316	2	31	9	Y	28	1	8			37
09	3720	X	3211	-0-	-509	-0-	3182	2	29	9	Y	26					63
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					63

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
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3539	2	34	9	Y	31	68	1	1	8	9
06	3900	X	3423	-0-	-477	-0-	3370	2	53	9	Y	48	1	8			56
07	4030	X	3556	-0-	-474	-0-	3544	2	12	9	Y	11	57	1			10
08	4030	X	3623	-0-	-407	-0-	3589	2	34	9	Y	31	1	8			40
09	3450	X	3375	-0-	-75	-0-	3345	2	30	9	Y	27					67
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					67

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
05	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2460	2	22	9	Y	20					45
06	2820	X	2318	-0-	-502	-0-	2299	2	19	9	Y	17	1	8			61
07	2914	X	2471	-0-	-443	-0-	2450	2	21	9	Y	19					80
08	2635	X	2461	-0-	-174	-0-	2444	2	17	9	Y	15					95
09	2430	X	2344	-0-	-86	-0-	2327	2	17	9	Y	15	86	1			24
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3296	2	32	9	Y	29	53	1			9
06	3930	X	3700	-0-	-230	-0-	3643	2	57	9	Y	52	1	8			60
07	4061	X	3572	-0-	-489	-0-	3559	2	13	9	Y	12	60	1	1	8	11
08	3627	X	3165	-0-	-462	-0-	3136	2	29	9	Y	26					37
09	3690	X	2989	-0-	-701	-0-	2961	2	28	9	Y	25					62
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					62

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084390 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9930 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		638	-0-	638	2691	625	2	13	9	Y	12					158
06	2900	N	792	-0-	-2108	583	767	2	25	9	Y	23					181
07	1161	N	578	-0-	-583	-0-	538	2	40	9	Y	36	130	1			87
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1026	2	29	9	Y	26					113
*09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1810	2	29	9	Y	26					139
*10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1407	2	45	9	Y	41	133	1			47

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142838 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 9938

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

05	DLQ G-10		1389	-0-	1389	5510	1387	2	2	9	Y	2					26
06	2900	N	1217	-0-	-1683	3827	1213	2	4	9	Y	4					30
07	3100	N	1405	-0-	-1695	2132	1399	2	6	9	Y	5	21	1			14
08	3100	N	3068	-0-	-32	2100	3062	2	6	9	Y	5					19
*09	3000	N	2691	-0-	-309	1791	2687	2	4	9	Y	4					23
*10	3100	N	2277	-0-	-823	968	2269	2	8	9	Y	7	22	1			8

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

05	DLQ G-10		1269	-0-	1269	4047	1268	2	1	9	Y	1					8
06	2900	N	3156	-0-	256	4303	3155	2	1	9	Y	1					9
07	3100	N	1663	-0-	-1437	2866	1661	2	2	9	Y	2	7	1			4
08	3100	N	3272	-0-	172	3038	3270	2	2	9	Y	2					6
*09	5722	X	2684	-0-	-3038	-0-	2683	2	1	9	Y	1					7
*10	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2676	2	2	9	Y	2	7	1			2

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

05	DLQ G-10		1902	-0-	1902	5204	1902	2			Y	-0-					6
06	2900	N	1649	-0-	-1251	3953	1648	2	1	9	Y	1					7
07	3100	N	1211	-0-	-1889	2064	1210	2	1	9	Y	1	5	1			3
08	3100	N	2182	-0-	-918	1146	2181	2	1	9	Y	1					4
*09	3000	N	2144	-0-	-856	290	2143	2	1	9	Y	1					5
*10	3100	N	3099	-0-	-1	289	3097	2	2	9	Y	2	5	1			2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	DLQ G-10		4899	-0-	4899	19150	4893	2	6	9	N	5					48
06	25893	X	6743	-0-	-19150	-0-	6717	2	26	9	N	24					72
07	6541	X	3745	-0-	-2796	-0-	3717	2	28	9	N	25					97
08	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7511	2	11	9	N	10					107
09	6750	X	6459	-0-	-291	-0-	6427	2	32	9	N	29	1	8			135
10	6975	X	6117	-0-	-858	-0-	6052	2	65	9	N	59					194

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

05	1488	N	1188	-0-	-300	-0-	1188	2			N	-0-					27
06	1350	N	1235	-0-	-115	-0-	1235	2			N	-0-					27
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					27
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					27
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					27
*10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					27

SABINE OIL & GAS LLC 742142
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284

05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	82	1	1437	2	N	8	8	8			32
							9	9									
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	71	1	1433	2	N	4	4	8			32
							4	9									
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	77	1	1472	2	N	3	3	8			32
							3	9									
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	81	1	1463	2	N	1	1	8			32
							1	9									
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	76	1	1435	2	N	2	2	8			32
							2	9									
10	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	77	1	1426	2	N	2	2	8			32
							2	9									

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

05	1604	N	648	-0-	-956	-0-	35	1	613	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	634	-0-	-956	-0-	30	1	604	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1078	-0-	-286	-0-	54	1	1024	2	Y	-0-					-0-
08	1643	X	704	-0-	-939	-0-	37	1	667	2	Y	-0-					-0-
09	1320	X	666	-0-	-654	-0-	34	1	632	2	Y	-0-					-0-
10	1085	X	940	-0-	-145	-0-	48	1	892	2	Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

05	921	N	885	-0-	-36	-0-	295	1	590	2	Y	-0-	12	1			-0-
06	1140	N	879	-0-	-261	-0-	43	1	816	2	Y	18	13	1			5
							20	9									
07	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	67	1	1008	2	Y	-0-					5
08	1395	X	845	-0-	-550	-0-	39	1	802	2	Y	4	4	8			5
							4	9									
09	1260	X	970	-0-	-290	-0-	47	1	920	2	Y	3	3	8			5
							3	9									
*10	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	61	1	1343	2	Y	8	9	1			4
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	2440	-0-	-9	-0-	131	1	2296	2	Y	12	21	1	4	8	8
							13	9									
06	2370	X	2267	-0-	-103	-0-	105	1	2126	2	Y	33	27	1	3	8	11
							36	9									
07	2449	X	2339	-0-	-110	-0-	115	1	2202	2	Y	20	4	8			27
							22	9									
08	2449	N	2324	-0-	-125	-0-	121	1	2190	2	Y	12	26	1	4	8	9
							13	9									
09	2280	N	1897	-0-	-383	-0-	95	1	1783	2	Y	17	20	1	2	8	4
							19	9									
*10	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	135	1	2481	2	Y	32	28	1	4	8	4
							35	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
05	2922	N	180	-0-	-2742	-0-	60	1	120	2	Y	-0-	12	1			-0-
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-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
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	558	1	502	2	Y	-0-					58
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	522	1	512	2	Y	-0-					58
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	558	1	510	2	Y	-0-					58
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	540	1	529	2	Y	-0-					58
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	540	1	528	2	Y	-0-					58
10	744	N	413	-0-	-331	-0-	198	1	215	2	Y	-0-					58

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					28
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	341	2	4	9	N	4					32
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					32
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					32
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					32
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	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
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	31	1	127	2	N	-0-					38
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	35	1	115	2	N	-0-					38
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	20	1	92	2	N	-0-					38
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	39	1	132	2	N	2					40
							2	9									
09	150	N	48	-0-	-102	-0-	14	1	34	2	N	-0-					40
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	29	1	107	2	N	5					45
							6	9									

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
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	27	1	110	2	N	-0-					152
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	38	1	125	2	N	-0-					152
07	186	N	77	-0-	-109	-0-	14	1	63	2	N	-0-					152
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	30	1	102	2	N	-0-					152
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	31	1	76	2	N	-0-					152
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	26	1	95	2	N	-0-					152

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	247	1	997	2	N	-0-					42
06	1230	N	640	-0-	-590	-0-	150	1	489	2	N	1	1	8			42
							1	9									
07	1054	N	658	-0-	-396	-0-	118	1	540	2	N	-0-					42
08	1240	N	628	-0-	-612	-0-	142	1	486	2	N	-0-					42
09	630	N	446	-0-	-184	-0-	130	1	316	2	N	-0-					42
10	651	N	509	-0-	-142	-0-	108	1	401	2	N	-0-					42

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
05	4185	X	2214	-0-	-1971	-0-	737	1	1476	2	Y	1	72	1			60
							1	9									
06	3810	X	1774	-0-	-2036	-0-	86	1	1658	2	Y	27	58	1	2	8	27
							30	9									
07	3286	X	27	-0-	-3259	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					27
08	3038	X	68	-0-	-2970	-0-	3	1	64	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
09	2550	X	1082	-0-	-1468	-0-	51	1	1017	2	Y	13					40
							14	9									
*10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	136	1	3012	2	Y	11	36	1			15
							12	9									

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	68	1	1278	2	N	-0-					31
06	1770	N	845	-0-	-925	-0-	45	1	783	2	N	15	4	8			42
							17	9									
07	1953	N	1174	-0-	-779	-0-	38	1	1134	2	N	2					44
							2	9									
08	1333	N	976	-0-	-357	-0-	28	1	946	2	N	2					46
							2	9									
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	31	1	921	2	N	1					47
							1	9									
*10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	211	1	1427	2	N	40					87
							44	9									

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					117
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	2	N	-0-					117
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					117
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	N	-0-					117
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					117
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					117

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	49	1	773	2	Y	26	16	1			17
							29	9									
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	51	1	746	2	Y	4					21
							4	9									
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	46	1	700	2	Y	9	23	1			7
							10	9									
08	837	N	474	-0-	-363	-0-	29	1	437	2	Y	7					14
							8	9									
09	810	N	694	-0-	-116	-0-	44	1	636	2	Y	13					27
							14	9									
10	744	N	697	-0-	-47	-0-	45	1	638	2	Y	13					40
							14	9									

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

05	589	N	32	-0-	-557	-0-	3	1	29	2	N	-0-					206
06	600	N	51	-0-	-549	-0-	5	1	45	2	N	1	179	1			28
							1	9									
07	155	N	14	-0-	-141	-0-	2	1	12	2	N	-0-					28
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	2	N	-0-					28
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	2	N	-0-					28
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					28

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10082 - 10262

05	1271	N	706	-0-	-565	-0-	73	1	633	2	N	-0-					142
06	1050	N	803	-0-	-247	-0-	82	1	719	2	N	2					144
							2	9									
07	1271	N	877	-0-	-394	-0-	103	1	774	2	N	-0-					144
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	110	1	855	2	N	-0-					144
09	810	N	609	-0-	-201	-0-	63	1	546	2	N	-0-					144
*10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	97	1	1051	2	N	2					146
							2	9									

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	2976	X	1824	-0-	-1152	-0-	608	1	1216	2	Y	-0-	15	1			8
06	2880	X	1387	-0-	-1493	-0-	68	1	1297	2	Y	20	22	1			6
							22	9									
07	2976	X	1909	-0-	-1067	-0-	120	1	1789	2	Y	-0-					6
08	2294	X	1504	-0-	-790	-0-	69	1	1425	2	Y	9					15
							10	9									
09	2220	X	1392	-0-	-828	-0-	67	1	1316	2	Y	8					23
							9	9									
10	1922	X	1565	-0-	-357	-0-	67	1	1492	2	Y	5	24	1			4
							6	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
05	3100	N	1973	-0-	-1127	1346	116	1	1834	2	Y	21	33	1			31
							23	9									
06	2468	N	1122	-0-	-1346	-0-	72	1	1044	2	Y	5					36
							6	9									
07	2015	N	1624	-0-	-391	-0-	99	1	1512	2	Y	12	40	1			8
							13	9									
08	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	120	1	1820	2	Y	15					23
							17	9									
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	111	1	1608	2	Y	15					38
							17	9									
10	1612	N	43	-0-	-1569	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					38

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
05	1767	N	1186	-0-	-581	-0-	123	1	1063	2	N	-0-					91
06	1740	N	1170	-0-	-570	-0-	120	1	1049	2	N	1					92
							1	9									
07	1829	N	1258	-0-	-571	-0-	147	1	1111	2	N	-0-					92
08	1178	N	885	-0-	-293	-0-	101	1	784	2	N	-0-					92
09	1170	N	725	-0-	-445	-0-	75	1	650	2	N	-0-					92
10	1271	N	922	-0-	-349	-0-	73	1	794	2	N	50					142
							55	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
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	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
05	3968	X	3933	-0-	-35	-0-	1310	1	2621	2	Y	2	45	1	2	8	38
							2	9									
06	3840	X	2039	-0-	-1801	-0-	98	1	1883	2	Y	53	62	1	1	8	28
							58	9									
07	3968	X	2907	-0-	-1061	-0-	182	1	2725	2	Y	-0-					28
08	4495	X	2208	-0-	-2287	-0-	101	1	2094	2	Y	12					40
							13	9									
09	4350	X	2446	-0-	-1904	-0-	117	1	2307	2	Y	20					60
							22	9									
10	3937	X	3002	-0-	-935	-0-	130	1	2863	2	Y	8	49	1			19
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	3100	N	1827	-0-	-1273	2489	107	1	1679	2	Y	37	64	1			68
							41	9									
06	3000	N	2069	-0-	-931	1558	133	1	1933	2	Y	3					71
							3	9									
07	3100	N	2474	-0-	-626	932	152	1	2307	2	Y	14	65	1			20
							15	9									
08	3272	X	2340	-0-	-932	-0-	144	1	2175	2	Y	19					39
							21	9									
09	2700	X	1298	-0-	-1402	-0-	83	1	1200	2	Y	14					53
							15	9									
*10	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	178	1	2539	2	Y	19					72
							21	9									

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
05	988	N	588	-0-	-400	-0-	196	1	392	2	Y	-0-	9	1			-0-
06	600	N	352	-0-	-248	-0-	17	1	335	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	220	-0-	-400	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	76	1	1576	2	Y	28					28
							31	9									
09	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	77	1	1531	2	Y	22					50
							24	9									
*10	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	72	1	1580	2	Y	3	40	1			13
							3	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
05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	1419	1	2839	2	Y	-0-	14	1			10
06	2070	N	1689	-0-	-381	-0-	83	1	1584	2	Y	20	22	1			8
							22	9									
07	2945	X	277	-0-	-2668	-0-	17	1	260	2	Y	-0-					8
08	4247	X	3668	-0-	-579	-0-	169	1	3479	2	Y	18					26
							20	9									
09	4110	X	182	-0-	-3928	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					26
10	4247	X	262	-0-	-3985	-0-	11	1	249	2	Y	2	22	1			6
							2	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
05	1488	N	904	-0-	-584	-0-	94	1	807	2	N	3	180	1			27
							3	9									
06	1440	N	693	-0-	-747	-0-	71	1	622	2	N	-0-					27
07	1488	N	318	-0-	-1170	-0-	37	1	281	2	N	-0-					27
08	899	N	809	-0-	-90	-0-	92	1	717	2	N	-0-					27
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	86	1	739	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	74	1	810	2	N	31	1	8			57
							34	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

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
05	806	N	608	-0-	-198	-0-	63	1	545	2	Y	-0-					144
06	1230	N	820	-0-	-410	-0-	84	1	735	2	Y	1	1	8			144
							1	9									
07	1426	N	900	-0-	-526	-0-	105	1	794	2	Y	1	1	8			144
							1	9									
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	127	1	988	2	Y	2	2	8			144
							2	9									
09	810	N	808	-0-	-2	-0-	84	1	723	2	Y	1	1	8			144
							1	9									
10	899	N	835	-0-	-64	-0-	65	1	712	2	Y	53	1	8			196
							58	9									

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1548	-0-	-529	-0-	161	1	1387	2	N	-0-					85
06	1650	N	1550	-0-	-100	-0-	158	1	1390	2	N	2					87
							2	9									
07	1860	N	1450	-0-	-410	-0-	170	1	1280	2	N	-0-					87
08	1550	N	1200	-0-	-350	-0-	136	1	1058	2	N	5	2	8			90
							6	9									
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	170	1	1471	2	N	1	1	8			90
							1	9									
*10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	172	1	1876	2	N	126	165	1			51
							139	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
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	81	1	1538	2	N	1	1	8			82
							1	9									
06	1410	N	1023	-0-	-387	-0-	55	1	965	2	N	3					85
							3	9									
07	1457	N	1095	-0-	-362	-0-	35	1	1058	2	N	2					87
							2	9									
08	1612	N	1358	-0-	-254	-0-	39	1	1319	2	N	-0-					87
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	48	1	1403	2	N	1	1	8			87
							1	9									
*10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	192	1	1298	2	N	94					181
							103	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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					142
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-					142
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	N	-0-					142
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	200	2	N	-0-					142
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	4	1	28	2	N	-0-					142

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
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	52	1	983	2	N	1	1	8			58
							1	9									
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	49	1	851	2	N	11					69
							12	9									
07	1054	N	932	-0-	-122	-0-	30	1	901	2	N	1					70
							1	9									
08	1023	N	805	-0-	-218	-0-	23	1	781	2	N	1	1	8			70
							1	9									
09	900	N	115	-0-	-785	-0-	4	1	111	2	N	-0-					70
10	930	N	297	-0-	-633	-0-	38	1	259	2	N	-0-					70

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	961	N	536	-0-	-425	-0-	56	1	479	2	Y	1	1	8			141
							1	9									
06	870	N	708	-0-	-162	-0-	72	1	633	2	Y	3	72	1			72
							3	9									
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	94	1	712	2	Y	2	1	8			73
							2	9									
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	85	1	660	2	Y	10					83
							11	9									
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	85	1	735	2	Y	-0-	83	1			-0-
*10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	78	1	854	2	Y	18					18
							20	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

05	3131	X	2480	-0-	-651	-0-	96	1	2334	2	N	45	45	0			-0-
							50	9									
06	3030	X	1528	-0-	-1502	-0-	85	1	1381	2	N	56	55	0	1	8	-0-
							62	9									
07	3131	X	2781	-0-	-350	-0-	113	1	2620	2	N	44	44	0			-0-
							48	9									
08	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	141	1	2664	2	N	51	51	0			-0-
							56	9									
09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	108	1	2904	2	N	46	46	0			-0-
							51	9									
*10	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	107	1	2692	2	N	62	62	0			-0-
							68	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

05	2635	X	2388	-0-	-247	-0-	90	1	2217	2	N	74	74	0			-0-
							81	9									
06	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	101	1	2467	2	N	91	91	0			-0-
							100	9									
07	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	100	1	2470	2	N	74	74	0			-0-
							81	9									
08	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	100	1	2584	2	N	85	85	0			-0-
							94	9									
09	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	115	1	2995	2	N	77	77	0			-0-
							85	9									
*10	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	108	1	2617	2	N	103	103	0			-0-
							113	9									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

05	3162	X	3137	-0-	-25	-0-	122	1	2984	2	N	28	28	0			-0-
							31	9									
06	3060	X	2566	-0-	-494	-0-	101	1	2426	2	N	35	35	0			-0-
							39	9									
07	3162	X	1458	-0-	-1704	-0-	54	1	1373	2	N	28	28	0			-0-
							31	9									
08	3162	X	1934	-0-	-1228	-0-	52	1	1847	2	N	32	32	0			-0-
							35	9									
09	3030	X	2672	-0-	-358	-0-	98	1	2542	2	N	29	29	0			-0-
							32	9									
10	3131	X	1910	-0-	-1221	-0-	73	1	1794	2	N	39	39	0			-0-
							43	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2664	-0-	-405	-0-	104	1	2529	2	N	28	28	0			-0-
							31	9									
06	2790	X	2627	-0-	-163	-0-	104	1	2486	2	N	34	34	0			-0-
							37	9									
07	2883	X	1963	-0-	-920	-0-	74	1	1859	2	N	27	27	0			-0-
							30	9									
08	2697	X	2630	-0-	-67	-0-	74	1	2521	2	N	32	32	0			-0-
							35	9									
09	2640	X	2592	-0-	-48	-0-	95	1	2465	2	N	29	29	0			-0-
							32	9									
10	2728	X	2470	-0-	-258	-0-	96	1	2332	2	N	38	38	0			-0-
							42	9									

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
05	2356	N	1516	-0-	-840	-0-	76	1	1439	2	N	1	1	8			29
							1	9									
06	1620	N	960	-0-	-660	-0-	52	1	907	2	N	1					30
							1	9									
07	1767	N	1143	-0-	-624	-0-	37	1	1104	2	N	2					32
							2	9									
08	1519	N	1160	-0-	-359	-0-	34	1	1126	2	N	-0-					32
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	42	1	1228	2	N	2					34
							2	9									
*10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	163	1	1103	2	N	24	1	8			57
							26	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
05	1891	N	1618	-0-	-273	-0-	321	1	1296	2	N	1	1	8			140
							1	9									
06	1860	N	1193	-0-	-667	-0-	280	1	913	2	N	-0-					140
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	241	1	1099	2	N	1	1	8			140
							1	9									
08	1612	N	1339	-0-	-273	-0-	302	1	1034	2	N	3	1	8			142
							3	9									
09	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	341	1	827	2	N	5					147
							6	9									
*10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	306	1	1141	2	N	66	1	8			212
							73	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
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	35	1	140	2	N	-0-					82
06	180	N	107	-0-	-73	-0-	25	1	82	2	N	-0-					82
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	48	1	218	2	N	-0-					82
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	59	1	202	2	N	-0-					82
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	36	1	87	2	N	-0-					82
10	279	N	198	-0-	-81	-0-	42	1	156	2	N	-0-					82

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	2759	X	2463	-0-	-296	-0-	124	1	2339	2	N	-0-					95
06	2670	X	2182	-0-	-488	-0-	116	1	2033	2	N	30					125
							33	9									
07	2759	X	2218	-0-	-541	-0-	71	1	2139	2	N	7					132
							8	9									
08	2604	X	1745	-0-	-859	-0-	50	1	1687	2	N	7					139
							8	9									
09	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	95	1	2804	2	N	-0-					139
*10	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	337	1	2281	2	N	71	180	1			30
							78	9									

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
05	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	432	1	2084	2	N	-0-					75
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	486	1	3042	2	N	-0-					75
07	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	414	1	2414	2	N	9					84
							10	9									
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	432	1	2682	2	N	2	2	8			84
							2	9									
09	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	378	1	2288	2	N	-0-					84
*10	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	396	1	2134	2	N	117					201
							129	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1352	-0-	-353	-0-	268	1	1084	2	N	-0-					130
06	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	257	1	840	2	N	5					135
							6	9									
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	255	1	1166	2	N	2					137
							2	9									
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	357	1	1222	2	N	5	3	8			139
							6	9									
09	1110	N	780	-0-	-330	-0-	227	1	552	2	N	1					140
							1	9									
*10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	286	1	1067	2	N	71	1	8			210
							78	9									

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	1339	-0-	-1234	-0-	139	1	1200	2	N	-0-					62
06	2490	X	2063	-0-	-427	-0-	211	1	1852	2	N	-0-					62
07	2573	X	1195	-0-	-1378	-0-	140	1	1055	2	N	-0-					62
08	2418	X	1524	-0-	-894	-0-	173	1	1351	2	N	-0-					62
09	2340	X	1922	-0-	-418	-0-	199	1	1723	2	N	-0-					62
*10	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	187	1	2035	2	N	3	1	8			64
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2374	-0-	-230	-0-	119	1	2255	2	N	-0-					69
06	2640	X	755	-0-	-1885	-0-	41	1	714	2	N	-0-					69
07	2728	X	561	-0-	-2167	-0-	18	1	543	2	N	-0-					69
08	2728	X	1466	-0-	-1262	-0-	43	1	1423	2	N	-0-					69
09	2550	X	887	-0-	-1663	-0-	29	1	858	2	N	-0-					69
10	2387	X	1045	-0-	-1342	-0-	135	1	910	2	N	-0-					69

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

05	2728	N	2403	-0-	-325	-0-	93	1	2256	2	N	49	49	0			-0-
							54	9									
06	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	108	1	2591	2	N	60	60	0			-0-
							66	9									
07	2945	N	2800	-0-	-145	-0-	107	1	2640	2	N	48	48	0			-0-
							53	9									
08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	107	1	2637	2	N	56	56	0			-0-
							62	9									
09	3000	N	3094	-0-	94	94	112	1	2926	2	N	51	51	0			-0-
							56	9									
*10	3003	N	2909	-0-	-94	-0-	109	1	2725	2	N	68	68	0			-0-
							75	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

05	3534	X	3164	-0-	-370	-0-	123	1	3007	2	N	31	31	0			-0-
							34	9									
06	3090	X	3084	-0-	-6	-0-	122	1	2920	2	N	38	38	0			-0-
							42	9									
07	3255	X	3132	-0-	-123	-0-	121	1	2977	2	N	31	31	0			-0-
							34	9									
08	3255	X	3142	-0-	-113	-0-	121	1	2981	2	N	36	36	0			-0-
							40	9									
09	3150	X	2908	-0-	-242	-0-	106	1	2766	2	N	33	33	0			-0-
							36	9									
10	3193	X	2869	-0-	-324	-0-	112	1	2710	2	N	43	43	0			-0-
							47	9									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

05	1722	N	1033	-0-	-689	-0-	38	1	932	2	N	57	57	0			-0-
							63	9									
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	52	1	1263	2	N	70	70	0			-0-
							77	9									
07	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	108	1	2710	2	N	56	56	0			-0-
							62	9									
08	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	108	1	2267	2	N	65	65	0			-0-
							72	9									
09	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	71	1	1858	2	N	59	59	0			-0-
							65	9									
10	2883	X	704	-0-	-2179	-0-	24	1	593	2	N	79	79	0			-0-
							87	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	2728	X	2617	-0-	-111	-0-	97	1	2476	2	N	40	40	0			-0-
							44	9									
06	2640	X	2496	-0-	-144	-0-	98	1	2344	2	N	49	49	0			-0-
							54	9									
07	2728	X	2605	-0-	-123	-0-	100	1	2462	2	N	39	39	0			-0-
							43	9									
08	2728	X	2394	-0-	-334	-0-	100	1	2244	2	N	45	45	0			-0-
							50	9									
09	2610	X	2435	-0-	-175	-0-	86	1	2304	2	N	41	41	0			-0-
							45	9									
10	2604	N	2557	-0-	-47	-0-	101	1	2395	2	N	55	55	0			-0-
							61	9									

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
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	50	1	651	2	N	86	86	0			-0-
							95	9									
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	35	1	857	2	N	106	106	0			-0-
							117	9									
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	42	1	1074	2	N	85	85	0			-0-
							94	9									
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	41	1	1061	2	N	98	98	0			-0-
							108	9									
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	42	1	1107	2	N	90	90	0			-0-
							99	9									
*10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	51	1	1313	2	N	120	120	0			-0-
							132	9									

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
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					45
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					45
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	156	1	631	2	N	-0-					62
06	870	N	609	-0-	-261	-0-	143	1	466	2	N	-0-					62
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	109	1	500	2	N	-0-					62
08	775	N	691	-0-	-84	-0-	156	1	535	2	N	-0-					62
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	166	1	405	2	N	-0-					62
10	620	N	536	-0-	-84	-0-	113	1	421	2	N	2					64
							2	9									

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19251	X	16252	-0-	-2999	-0-	16168	2	84	9	N	76	2	8			181
06	17670	X	16571	-0-	-1099	-0-	16510	2	61	9	N	55	2	8			234
07	17763	X	15752	-0-	-2011	-0-	15729	2	23	9	N	21	3	8			252
08	17546	X	15724	-0-	-1822	-0-	15694	2	30	9	N	27	5	8			274
09	16560	X	15735	-0-	-825	-0-	15726	2	9	9	N	8	3	8			279
10	17112	X	16786	-0-	-326	-0-	16741	2	45	9	N	41	179	1	9	8	132

BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

05	27714	X	26805	-0-	-909	-0-	2082	1	24695	2	Y	25	2	8			166
							28	9									
06	26820	X	25185	-0-	-1635	-0-	1953	1	23171	2	Y	55	107	1	2	8	112
							61	9									
07	27714	X	26486	-0-	-1228	-0-	2119	1	24332	2	Y	32	3	8			141
							35	9									
08	26815	X	25828	-0-	-987	-0-	2148	1	23638	2	Y	38	5	8			174
							42	9									
09	25950	X	22912	-0-	-3038	-0-	1990	1	20871	2	Y	46	89	1	1	8	130
							51	9									
10	26815	X	24769	-0-	-2046	-0-	2113	1	22613	2	Y	39	2	8			167
							43	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

05	3720	X	2794	-0-	-926	-0-	165	1	2603	2	Y	24	53	1			57
							26	9									
06	3600	X	2595	-0-	-1005	-0-	166	1	2417	2	Y	11	2	8			66
							12	9									
07	3720	X	2851	-0-	-869	-0-	176	1	2669	2	Y	5	53	1			18
							6	9									
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	204	1	3083	2	Y	13	2	8			29
							14	9									
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	199	1	2869	2	Y	6					35
							7	9									
*10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	215	1	3065	2	Y	7					42
							8	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

05	31186	X	30988	-0-	-198	-0-	1835	1	28940	2	Y	194	174	1			202
							213	9									
06	30180	X	27725	-0-	-2455	-0-	1771	1	25798	2	Y	142	176	1			168
							156	9									
07	31186	X	29197	-0-	-1989	-0-	1789	1	27223	2	Y	168	176	1			160
							185	9									
08	31744	X	28628	-0-	-3116	-0-	1767	1	26681	2	Y	164	155	1			169
							180	9									
09	30720	X	27223	-0-	-3497	-0-	1755	1	25344	2	Y	113	163	1			119
							124	9									
10	31000	X	27850	-0-	-3150	-0-	1815	1	25911	2	Y	113	175	1			57
							124	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	31442	X	31442	-0-	-0-	-0-	1577	1	29818	2	Y	43	176	1			84
							47	9									
06	32126	X	32126	-0-	-0-	-0-	1735	1	30273	2	Y	107					191
							118	9									
07	28892	X	26589	-0-	-2303	-0-	853	1	25718	2	Y	16					207
							18	9									
08	31434	X	29953	-0-	-1481	-0-	867	1	29065	2	Y	19					226
							21	9									
09	32130	X	24337	-0-	-7793	-0-	794	1	23335	2	Y	189	178	1			237
							208	9									
10	33201	X	28145	-0-	-5056	-0-	930	1	27165	2	Y	45					282
							50	9									

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 07/12/2014 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
07	138954	X	138954	-0-	-0-	-0-	57	1	138445	2	N	411	188	1	23	8	200
							452	9									
08	240281	X	179290	-0-	-60991	-0-	72	1	178512	2	N	642	706	1	1	8	135
							706	9									
09	232530	X	182820	-0-	-49710	-0-	90	1	182053	2	N	615	551	1			199
							677	9									
10	240281	X	155207	-0-	-85074	-0-	93	1	154294	2	N	745	718	1	22	8	204
							820	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
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	984	2	17	9	N	15					63
06	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	2			N	-0-					63
07	868	N	716	-0-	-152	-0-	716	2			N	-0-					63
08	992	N	779	-0-	-213	-0-	779	2			N	-0-					63
09	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	2			N	-0-					63
*10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	486	-0-	-72	-0-	33	1	453	2	N	-0-					85
06	510	N	453	-0-	-57	-0-	31	1	420	2	N	2					87
							2	9									
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	536	2	N	13					100
							14	9									
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	52	1	747	2	N	3					103
							3	9									
*09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	60	1	696	2	N	-0-					103
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	58	1	650	2	N	2	85	1			20
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

05	3317	X	2974	-0-	-343	-0-	521	1	2453	2	N	-0-					17
06	3210	X	3151	-0-	-59	-0-	584	1	2567	2	N	-0-					17
07	3596	X	3373	-0-	-223	-0-	632	1	2741	2	N	-0-					17
08	3596	X	3337	-0-	-259	-0-	630	1	2707	2	N	-0-					17
09	3480	X	3228	-0-	-252	-0-	614	1	2614	2	N	-0-					17
10	3379	X	3375	-0-	-4	-0-	635	1	2740	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

05	1922	N	1689	-0-	-233	-0-	115	1	1574	2	Y	-0-					8
06	1830	N	1665	-0-	-165	-0-	115	1	1550	2	Y	-0-					8
07	1891	N	1301	-0-	-590	-0-	70	1	1231	2	Y	-0-					8
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	127	1	1822	2	Y	4					12
							4	9									
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	142	1	1632	2	Y	-0-					12
*10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	152	1	1693	2	Y	-0-					12

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	256	1	3512	2	Y	-0-					23
06	3600	X	3577	-0-	-23	-0-	248	1	3329	2	Y	-0-					23
07	3782	X	3066	-0-	-716	-0-	164	1	2902	2	Y	-0-					23
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	253	1	3629	2	Y	-0-					23
09	3600	X	3504	-0-	-96	-0-	280	1	3224	2	Y	-0-					23
10	3720	X	3613	-0-	-107	-0-	298	1	3315	2	Y	-0-					23

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

05	2976	X	2900	-0-	-76	-0-	508	1	2391	2	Y	1	90	1			26
							1	9									
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	564	1	2482	2	Y	-0-					26
07	3162	X	3050	-0-	-112	-0-	572	1	2478	2	Y	-0-					26
08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	557	1	2391	2	Y	40					66
							44	9									
09	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	532	1	2264	2	Y	-0-					66
*10	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	556	1	2400	2	Y	-0-					66

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

05	3658	X	3571	-0-	-87	-0-	775	1	2789	2	N	6					78
							7	9									
06	3540	X	3461	-0-	-79	-0-	756	1	2703	2	N	2					80
							2	9									
07	3658	X	3606	-0-	-52	-0-	782	1	2824	2	N	-0-					80
08	3534	X	3526	-0-	-8	-0-	748	1	2774	2	N	4	48	1			36
							4	9									
09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	762	1	2721	2	N	2					38
							2	9									
10	3534	X	3484	-0-	-50	-0-	804	1	2677	2	N	3					41
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

05	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	195	1	920	2	Y	-0-	86	1			24
06	1410	N	1043	-0-	-367	-0-	193	1	850	2	Y	-0-					24
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	253	1	1095	2	Y	-0-					24
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	223	1	956	2	Y	32					56
							35	9									
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	264	1	1122	2	Y	-0-					56
10	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	242	1	1042	2	Y	-0-					56

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	250	1	3427	2	Y	-0-					19
06	3480	X	3349	-0-	-131	-0-	232	1	3117	2	Y	-0-					19
07	3658	X	2916	-0-	-742	-0-	156	1	2760	2	Y	-0-					19
08	3627	X	3573	-0-	-54	-0-	233	1	3340	2	Y	-0-					19
09	3510	X	3055	-0-	-455	-0-	244	1	2811	2	Y	-0-					19
10	3627	X	3044	-0-	-583	-0-	251	1	2793	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

05	3100	N	2456	-0-	-644	1589	167	1	2289	2	Y	-0-					18
06	3000	N	2258	-0-	-742	847	157	1	2101	2	Y	-0-					18
07	2573	N	1722	-0-	-851	-0-	92	1	1630	2	Y	-0-					18
08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	170	1	2441	2	Y	6					24
							7	9									
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	184	1	2118	2	Y	-0-					24
*10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	181	1	2013	2	Y	-0-					24

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

05	2108	N	2008	-0-	-100	-0-	137	1	1871	2	N	-0-					42
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	132	1	1773	2	N	-0-					42
07	2077	N	1425	-0-	-652	-0-	76	1	1349	2	N	-0-					42
08	2015	N	1713	-0-	-302	-0-	112	1	1601	2	N	-0-					42
09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					42
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					42

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

05	2201	N	2075	-0-	-126	-0-	450	1	1622	2	Y	3					58
							3	9									
06	1980	N	1914	-0-	-66	-0-	418	1	1495	2	Y	1					59
							1	9									
07	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	434	1	1566	2	Y	-0-					59
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	345	1	1282	2	Y	19	30	1			48
							21	9									
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	376	1	1342	2	Y	1					49
							1	9									
*10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	419	1	1398	2	Y	2					51
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	429	1	1546	2	Y	3					46
							3	9									
06	1980	N	1881	-0-	-99	-0-	411	1	1469	2	Y	1					47
							1	9									
07	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	404	1	1457	2	Y	-0-					47
08	1984	N	1801	-0-	-183	-0-	379	1	1405	2	Y	15	26	1			36
							17	9									
09	1890	N	1728	-0-	-162	-0-	378	1	1350	2	Y	-0-					36
10	1860	N	1721	-0-	-139	-0-	397	1	1322	2	Y	2					38
							2	9									

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	371	1	1335	2	Y	2					45
							2	9									
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	376	1	1346	2	Y	1					46
							1	9									
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	410	1	1479	2	Y	1					47
							1	9									
08	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	356	1	1321	2	Y	19	25	1			41
							21	9									
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	374	1	1337	2	Y	-0-					41
10	1891	N	1678	-0-	-213	-0-	387	1	1289	2	Y	2					43
							2	9									

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
05	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	126	1	1728	2	Y	-0-					18
06	1950	N	1790	-0-	-160	-0-	124	1	1666	2	Y	-0-					18
07	1922	N	1305	-0-	-617	-0-	70	1	1235	2	Y	-0-					18
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	124	1	1772	2	Y	5					23
							6	9									
09	1800	N	1762	-0-	-38	-0-	141	1	1621	2	Y	-0-					23
*10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	146	1	1625	2	Y	-0-					23

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
05	2717	N	2206	-0-	-511	-0-	479	1	1724	2	Y	3					52
							3	9									
06	2220	N	2145	-0-	-75	-0-	469	1	1675	2	Y	1					53
							1	9									
07	2294	N	2220	-0-	-74	-0-	481	1	1738	2	Y	1					54
							1	9									
08	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	447	1	1657	2	Y	20	32	1			42
							22	9									
09	2130	N	2066	-0-	-64	-0-	452	1	1613	2	Y	1					43
							1	9									
10	2201	N	2084	-0-	-117	-0-	481	1	1601	2	Y	2					45
							2	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	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

05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					2
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					2
07	1891	N	1020	-0-	-871	-0-	1020	2			Y	-0-					2
08	1829	N	1313	-0-	-516	-0-	1313	2			Y	-0-					2
09	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					2
10	1023	N	9	-0-	-1014	-0-	9	2			Y	-0-					2

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

05	248	N	237	-0-	-11	-0-	4	1	233	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	4	1	214	2	Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	4	1	223	2	Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	4	1	209	2	Y	-0-					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 10056 - 10352

05	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	34	1	1794	2	Y	15	22	1	1	8	12
							17	9									
06	1770	N	1518	-0-	-252	-0-	27	1	1479	2	Y	11					23
							12	9									
07	1860	N	1660	-0-	-200	-0-	31	1	1616	2	Y	12	21	1	1	8	13
							13	9									
08	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	31	1	1693	2	Y	12	20	1	1	8	4
							13	9									
09	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	26	1	1432	2	Y	9					13
							10	9									
10	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	27	1	1510	2	Y	10	18	1			5
							11	9									

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					2
06	1800	N	1472	-0-	-328	-0-	1472	2			Y	-0-					2
07	1860	N	1408	-0-	-452	-0-	1408	2			Y	-0-					2
08	1860	N	1108	-0-	-752	-0-	1108	2			Y	-0-					2
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					2
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3407	2	26	9	Y	24	27	1	3	8	13
06	3210	X	3148	-0-	-62	-0-	3127	2	21	9	Y	19					32
07	3317	X	2631	-0-	-686	-0-	2614	2	17	9	Y	15	29	1			18
08	3317	X	2860	-0-	-457	-0-	2840	2	20	9	Y	18	26	1	1	8	9
09	3210	X	2779	-0-	-431	-0-	2760	2	19	9	Y	17	1	8			25
10	3317	X	2835	-0-	-482	-0-	2817	2	18	9	Y	16	24	1			17

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178378 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9044 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3362	2	18	9	Y	16	19	1	2	8	8
06	3240	X	3215	-0-	-25	-0-	3201	2	14	9	Y	13					21
07	3348	X	2987	-0-	-361	-0-	2974	2	13	9	Y	12	19	1			14
08	3348	X	2786	-0-	-562	-0-	2773	2	13	9	Y	12	19	1	1	8	6
09	3240	X	2693	-0-	-547	-0-	2681	2	12	9	Y	11					17
10	3348	X	2614	-0-	-734	-0-	2603	2	11	9	Y	10	16	1			11

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
05	2976	X	2862	-0-	-114	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2768	-0-	-112	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
07	2883	X	2834	-0-	-49	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2868	-0-	-15	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2783	-0-	-7	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
*10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	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
05	3596	X	2941	-0-	-655	-0-	2941	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	2719	-0-	-761	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2754	-0-	-160	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2764	-0-	-181	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2675	-0-	-175	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2893	-0-	-52	-0-	2893	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
05	3658	X	2547	-0-	-1111	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	2319	-0-	-1221	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
07	2511	X	2366	-0-	-145	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
08	2542	X	2504	-0-	-38	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
09	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
*10	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	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
05	3565	X	3479	-0-	-86	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3345	-0-	-105	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	3540	-0-	-25	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3468	-0-	-35	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3254	-0-	-136	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3343	-0-	-191	-0-	3343	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
05	3627	X	1424	-0-	-2203	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
06	1680	X	1432	-0-	-248	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
07	1798	X	1597	-0-	-201	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
08	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
09	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
10	1612	X	669	-0-	-943	-0-	669	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	1755	-0-	-384	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
06	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
07	2139	X	1306	-0-	-833	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
08	2139	X	1262	-0-	-877	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1148	-0-	-922	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	679	-0-	-623	-0-	679	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2231	-0-	-218	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
06	2190	N	2144	-0-	-46	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2202	-0-	-92	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
08	2232	N	2138	-0-	-94	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	2024	-0-	-106	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4863	-0-	-97	-0-	4840	2	23	9	Y	21	27	1	2	8	12
06	4800	X	4746	-0-	-54	-0-	4726	2	20	9	Y	18					30
07	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5796	2	24	9	Y	22	27	1	1	8	24
08	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6192	2	26	9	Y	24	35	1	1	8	12
09	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5033	2	22	9	Y	20	1	8			31
*10	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6073	2	23	9	Y	21	29	1			23

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5031	-0-	-487	-0-	5003	2	28	9	Y	25	33	1	3	8	13
06	5340	X	4971	-0-	-369	-0-	4948	2	23	9	Y	21					34
07	5518	X	4901	-0-	-617	-0-	4879	2	22	9	Y	20	31	1			23
08	5270	X	4829	-0-	-441	-0-	4806	2	23	9	Y	21	33	1	1	8	10
09	5100	X	4505	-0-	-595	-0-	4483	2	22	9	Y	20	1	8			29
10	5146	X	4511	-0-	-635	-0-	4491	2	20	9	Y	18	27	1			20

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	14065	2	183	9	Y	166	121	1	7	8	105
06	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	13818	2	169	9	Y	154	123	1			136
07	14198	X	13612	-0-	-586	-0-	13452	2	160	9	Y	145	134	1			147
08	14198	X	12272	-0-	-1926	-0-	12119	2	153	9	Y	139	248	1			38
09	13740	X	12211	-0-	-1529	-0-	12071	2	140	9	Y	127	120	1	4	8	41
10	14198	X	12281	-0-	-1917	-0-	12116	2	165	9	Y	150	142	1	2	8	47

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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
05	7750	X	6605	-0-	-1145	-0-	6590	2	15	9	Y	14	11	1	1	8	8
06	7500	X	6379	-0-	-1121	-0-	6365	2	14	9	Y	13	10	1			11
07	7750	X	6306	-0-	-1444	-0-	6293	2	13	9	Y	12	11	1			12
08	7564	X	6619	-0-	-945	-0-	6605	2	14	9	Y	13	22	1			3
09	7320	X	6024	-0-	-1296	-0-	6012	2	12	9	Y	11	10	1			4
10	6603	X	5415	-0-	-1188	-0-	5402	2	13	9	Y	12	12	1			4

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
05	5207	X	3901	-0-	-1306	-0-	3835	2	66	9	Y	60	40	1	2	8	39
06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3509	2	57	9	Y	52	45	1			46
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3407	2	54	9	Y	49	45	1			50
08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3020	2	51	9	Y	46	83	1			13
09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3304	2	51	9	Y	46	43	1	1	8	15
10	2852	X	2032	-0-	-820	-0-	1996	2	36	9	Y	33	37	1			11

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	2232	X	1599	-0-	-633	-0-	1571	2	28	9	N	25					47
06	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2222	2	26	9	N	24	53	1			18
07	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2262	2	30	9	N	27					45
08	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2324	2	34	9	N	31	52	1			24
09	2250	X	2062	-0-	-188	-0-	2027	2	35	9	N	32	51	1			5
*10	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2322	2	9	9	N	8					13

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074						Y	NO RPT					-0-
10	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

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

05	2139	X	1646	-0-	-493	-0-	1613	2	33	9	N	30					204
06	2010	X	1827	-0-	-183	-0-	1752	2	75	9	N	68	172	1			100
07	2077	X	1847	-0-	-230	-0-	1847	2			N	-0-					100
08	2077	X	1865	-0-	-212	-0-	1847	2	18	9	N	16					116
09	2010	X	1855	-0-	-155	-0-	1823	2	32	9	N	29					145
10	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					145

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
COX WELL #: 3-C RRCID -> 145824 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6492 - 6499

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	X	605	-0-	-46	-0-	22	1	473	2	N	-0-					30
							110	3									
06	630	X	573	-0-	-57	-0-	23	1	447	2	N	-0-					30
							103	3									
07	744	X	643	-0-	-101	-0-	38	1	491	2	N	-0-					30
							114	3									
08	744	X	641	-0-	-103	-0-	39	1	491	2	N	-0-					30
							111	3									
09	720	X	619	-0-	-101	-0-	41	1	471	2	N	-0-					30
							107	3									
10	651	X	578	-0-	-73	-0-	46	1	434	2	N	-0-					30
							98	3									

LINN OPERATING, INC. 501545
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 6567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	884	-0-	-170	-0-	27	1	853	2	N	4					147
							4	9									
06	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	32	1	992	2	N	-0-					147
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	29	1	881	2	N	11					158
							12	9									
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	34	1	1027	2	N	11	141	1			28
							12	9									
09	1020	N	911	-0-	-109	-0-	27	1	884	2	N	-0-					28
10	930	N	782	-0-	-148	-0-	25	1	757	2	N	-0-					28

SABINE OIL & GAS LLC 742142
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	354	2	Y	-0-					6
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	2	Y	-0-	6	1			-0-
08	385	X	385	-0-	-0-	-0-	24	1	361	2	Y	-0-					-0-
09	390	X	356	-0-	-34	-0-	23	1	333	2	Y	-0-					-0-
*10	493	X	493	-0-	-0-	-0-	32	1	461	2	Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

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

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

*02	2296	X	2174	-0-	-122	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
*03	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2238	-0-	-102	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
*05	2418	X	2379	-0-	-39	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
*06	2400	X	2289	-0-	-111	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
*07	2480	X	2079	-0-	-401	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		2009	-0-	2009	2009	2009	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		2320	-0-	2320	4329	2320	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		2544	-0-	2544	6873	2544	3			N	-0-					-0-

GEORGE, T.W. "A" GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 174321 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 6879 - 6906

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/03/2003

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140724 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6582 - 6586

05	589	X	346	-0-	-243	-0-	346	1			N	-0-					163
06	570	X	459	-0-	-111	-0-	459	1			N	-0-					163
07	279	X	73	-0-	-206	-0-	73	1			N	-0-					163
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	101	1			62
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					62
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					62

BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

05	961	X	400	-0-	-561	-0-	214	1	185	3	N	1					41
							1	9									
06	900	X	199	-0-	-701	-0-	106	1	93	3	N	-0-					41
07	992	X	222	-0-	-770	-0-	118	1	104	3	N	-0-					41
08	992	X	67	-0-	-925	-0-	35	1	32	3	N	-0-					41
09	960	X	188	-0-	-772	-0-	98	1	90	3	N	-0-					41
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					41

INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

05	651	X	518	-0-	-133	-0-	518	2			N	-0-					40
06	630	X	585	-0-	-45	-0-	585	2			N	-0-					40
07	651	X	556	-0-	-95	-0-	556	2			N	-0-					40
08	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					40
09	600	X	499	-0-	-101	-0-	499	2			N	-0-					40
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					40

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3367	2	63	9	Y	57					88
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3037	2	55	9	Y	50					138
07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2839	2	61	9	Y	55					193
08	DLQ G-10		2652	-0-	2652	2652	2602	2	50	9	Y	45	185	1			53
09	DLQ G-10		2376	-0-	2376	5028	2334	2	42	9	Y	38					91
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	5028					Y	NO RPT					91

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SABINE OIL & GAS LLC 742142
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
05	5425	X	5166	-0-	-259	-0-	341 110	1 9	4715	2	N	100	1	8			149
06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	307 7	1 9	5325	2	N	6					155
07	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	341 8	1 9	6907	2	N	7					162
08	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	341 17	1 9	5025	2	N	15					177
09	5250	X	4956	-0-	-294	-0-	330 10	1 9	4616	2	N	9					186
*10	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	330 17	1 9	6495	2	N	15					201

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	2542		2176	-0-	-366	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
06	3370		3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
07	2834		2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
08	2621		2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
*09	3157		3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
10	2542		1826	-0-	-716	-0-	1826	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
05	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					58
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					58
07	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-					58
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					58
09	0	W	556	-0-	556	556	556	2			N	-0-					58
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	556					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
05	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					138
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
08	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					138
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

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
05	1116	N	779	-0-	-337	-0-	742	2	37	9	N	34					128
06	870	N	506	-0-	-364	-0-	489	2	17	9	N	15					143
07	899	N	687	-0-	-212	-0-	652	2	35	9	N	32					175
08	775	N	259	-0-	-516	-0-	259	2			N	-0-					175
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					175
10	682	N	401	-0-	-281	-0-	399	2	2	9	N	2	142	1			35

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
05	868	N	498	-0-	-370	-0-	498	2			N	-0-					42
06	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					42
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					42
08	496	N	2	-0-	-494	-0-	2	2			N	-0-					42
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					42
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	42	1			-0-

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
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	13	1	253	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
05	3906	X	2730	-0-	-1176	-0-	144	1	2586	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	2926	-0-	-854	-0-	169	1	2757	2	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3008	-0-	-898	-0-	162	1	2846	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	2590	-0-	-944	-0-	137	1	2453	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2880	-0-	-60	-0-	142	1	2738	2	Y	-0-					-0-
*10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	154	1	2950	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1891	X	1758	-0-	-133	-0-	91	1	1639	2	Y	25	19	0			18
							28	9									
06	1830	X	1512	-0-	-318	-0-	86	1	1409	2	Y	15	19	0			14
							17	9									
07	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	103	1	1804	2	Y	21	16	0			19
							23	9									
08	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	104	1	1862	2	Y	49	30	0			38
							54	9									
09	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	109	1	2103	2	Y	9	29	0			18
							10	9									
*10	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	125	1	2408	2	Y	4	19	0			3
							4	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
05	2511	X	2245	-0-	-266	-0-	116	1	2074	2	Y	50	57	0			54
							55	9									
06	2400	X	2041	-0-	-359	-0-	115	1	1875	2	Y	46	60	0			40
							51	9									
07	2480	X	2116	-0-	-364	-0-	112	1	1956	2	Y	44	60	0			24
							48	9									
08	2418	X	2132	-0-	-286	-0-	109	1	1956	2	Y	61	62	0			23
							67	9									
09	2280	X	2034	-0-	-246	-0-	98	1	1889	2	Y	43	51	0			15
							47	9									
10	2232	X	1977	-0-	-255	-0-	97	1	1867	2	Y	12					27
							13	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
05	3596	X	3530	-0-	-66	-0-	182	1	3346	2	Y	2	5	0			1
							2	9									
06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	184	1	3379	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	192	1	3502	2	Y	-0-					-0-
08	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	197	1	3606	2	Y	4	2	0			2
							4	9									
09	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	188	1	3632	2	Y	7	5	0			4
							8	9									
*10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	185	1	3496	2	Y	28	16	0			16
							31	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
05	3534	X	3485	-0-	-49	-0-	180	1	3305	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3358	-0-	-92	-0-	173	1	3185	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3402	-0-	-163	-0-	177	1	3225	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3386	-0-	-179	-0-	176	1	3210	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3268	-0-	-152	-0-	161	1	3107	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3346	-0-	-126	-0-	168	1	3178	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	23	1	407	2	Y	36	44	0			39
							40	9									
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	23	1	376	2	Y	58	47	0			50
							64	9									
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	24	1	419	2	Y	44	70	0			24
							48	9									
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	432	2	Y	50	55	0			19
							55	9									
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	394	2	Y	60	58	0			21
							66	9									
10	496	N	472	-0-	-24	-0-	21	1	404	2	Y	43					64
							47	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
05	4619	X	4499	-0-	-120	-0-	230	1	4222	2	Y	43	56	0			24
							47	9									
06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	225	1	4129	2	Y	102	100	0			26
							112	9									
07	4495	X	4473	-0-	-22	-0-	230	1	4198	2	Y	41	48	0			19
							45	9									
08	4495	X	4290	-0-	-205	-0-	219	1	3998	2	Y	66	52	0			33
							73	9									
09	4470	X	4229	-0-	-241	-0-	207	1	3997	2	Y	23	43	0			13
							25	9									
10	4619	X	4290	-0-	-329	-0-	213	1	4029	2	Y	44	32	0			25
							48	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
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	16	1	280	2	Y	2					16
							2	9									
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	15	1	241	2	Y	3	14	0			5
							3	9									
07	310	N	232	-0-	-78	-0-	12	1	207	2	Y	12	12	0			5
							13	9									
08	310	N	215	-0-	-95	-0-	11	1	197	2	Y	6					11
							7	9									
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	12	1	225	2	Y	4	12	0			3
							4	9									
*10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	2					5
							2	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2266	-0-	-28	-0-	117	1	2109	2	Y	36	50	0			39
							40	9									
06	2160	N	2153	-0-	-7	-0-	123	1	2011	2	Y	17	41	0			15
							19	9									
07	2263	N	2161	-0-	-102	-0-	117	1	2044	2	Y	-0-	15	0			-0-
08	2263	N	2014	-0-	-249	-0-	106	1	1908	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2126	-0-	-34	-0-	105	1	2021	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	105	1	2025	2	Y	-0-					-0-

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
05	3193	X	3069	-0-	-124	-0-	159	1	2849	2	Y	55	158	0			53
							61	9									
06	3120	X	2848	-0-	-272	-0-	164	1	2672	2	Y	11					64
							12	9									
07	3224	X	2884	-0-	-340	-0-	155	1	2714	2	Y	14					78
							15	9									
08	3224	X	2907	-0-	-317	-0-	152	1	2735	2	Y	18					96
							20	9									
09	3030	X	2770	-0-	-260	-0-	136	1	2616	2	Y	16					112
							18	9									
10	3069	X	3060	-0-	-9	-0-	151	1	2905	2	Y	4					116
							4	9									

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
05	3069	X	2797	-0-	-272	-0-	145	1	2600	2	Y	47	64	0			48
							52	9									
06	2940	X	2679	-0-	-261	-0-	148	1	2409	2	Y	111	80	0			79
							122	9									
07	2976	X	2940	-0-	-36	-0-	156	1	2730	2	Y	49	83	0			45
							54	9									
08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	153	1	2752	2	Y	108	78	0			75
							119	9									
09	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	140	1	2693	2	Y	50	75	0			50
							55	9									
*10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	145	1	2777	2	Y	85	89	0			46
							94	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	3135	-0-	-244	-0-	158	1	2897	2	Y	73	65	0			40
							80	9									
06	3150	X	3076	-0-	-74	-0-	151	1	2775	2	Y	136	141	0			35
							150	9									
07	3131	X	3074	-0-	-57	-0-	158	1	2876	2	Y	36	54	0			17
							40	9									
08	3131	X	2813	-0-	-318	-0-	143	1	2615	2	Y	50	42	0			25
							55	9									
09	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	169	1	3264	2	Y	23	35	0			13
							25	9									
*10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	186	1	3516	2	Y	28	25	0			16
							31	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2165	-0-	-1431	-0-	112	1	2052	2	Y	1	7	0			1
							1	9									
06	3480	X	2060	-0-	-1420	-0-	106	1	1943	2	Y	10	8	0			3
							11	9									
07	3317	X	2443	-0-	-874	-0-	126	1	2306	2	Y	10	8	0			5
							11	9									
08	3038	X	3001	-0-	-37	-0-	153	1	2800	2	Y	44	27	0			22
							48	9									
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	164	1	3165	2	Y	35	37	0			20
							39	9									
*10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	171	1	3245	2	Y	65	48	0			37
							72	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
05	3503	X	3307	-0-	-196	-0-	174	1	3123	2	Y	9	5	0			10
							10	9									
06	3390	X	3278	-0-	-112	-0-	189	1	3086	2	Y	3	10	0			3
							3	9									
07	3379	X	3324	-0-	-55	-0-	179	1	3137	2	Y	7	6	0			4
							8	9									
08	3379	X	3262	-0-	-117	-0-	171	1	3066	2	Y	23	18	0			9
							25	9									
09	3270	X	3170	-0-	-100	-0-	154	1	2960	2	Y	51	42	0			18
							56	9									
10	3379	X	3303	-0-	-76	-0-	161	1	3091	2	Y	46					64
							51	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
05	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	94	1	1692	2	Y	7	24	0			7
							8	9									
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	102	1	1668	2	Y	18					25
							20	9									
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	99	1	1729	2	Y	9					34
							10	9									
08	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	94	1	1690	2	Y	2					36
							2	9									
09	1800	N	1739	-0-	-61	-0-	85	1	1643	2	Y	10					46
							11	9									
10	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	87	1	1677	2	Y	10					56
							11	9									

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

05	5735	X	5691	-0-	-44	-0-	295	1	5289	2	Y	97	184	0			69
							107	9									
06	5550	X	5367	-0-	-183	-0-	309	1	5040	2	Y	16					85
							18	9									
07	5611	X	5503	-0-	-108	-0-	296	1	5186	2	Y	19					104
							21	9									
08	5580	X	5427	-0-	-153	-0-	284	1	5097	2	Y	42					146
							46	9									
09	5400	X	5129	-0-	-271	-0-	251	1	4836	2	Y	38					184
							42	9									
10	5580	X	5339	-0-	-241	-0-	257	1	4939	2	Y	130	175	0			139
							143	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

05	3038	X	2415	-0-	-623	-0-	126	1	2259	2	Y	27	22	0			20
							30	9									
06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	147	1	2405	2	Y	62	24	0			58
							68	9									
07	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	146	1	2557	2	Y	56	65	0			49
							62	9									
08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	143	1	2566	2	Y	97	71	0			75
							107	9									
09	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	144	1	2770	2	Y	41	58	0			58
							45	9									
*10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	150	1	2881	2	Y	19	60	0			17
							21	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

05	5983	X	5037	-0-	-946	-0-	224	1	4813	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	4548	-0-	-1242	-0-	204	1	4344	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	4538	-0-	-1445	-0-	207	1	4331	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	4051	-0-	-1870	-0-	190	1	3861	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	4202	-0-	-1228	-0-	194	1	4008	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4209	-0-	-813	-0-	202	1	4007	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 #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	3016	-0-	-115	-0-	157	1	2825	2	Y	31	51	0			31
							34	9									
06	3030	X	2812	-0-	-218	-0-	158	1	2580	2	Y	67	51	0			47
							74	9									
07	3131	X	2870	-0-	-261	-0-	153	1	2675	2	Y	38	50	0			35
							42	9									
08	3131	X	2791	-0-	-340	-0-	143	1	2565	2	Y	75	58	0			52
							83	9									
09	3030	X	2785	-0-	-245	-0-	136	1	2617	2	Y	29	52	0			29
							32	9									
10	3007	X	2818	-0-	-189	-0-	136	1	2618	2	Y	58	56	0			31
							64	9									

PINKERTON, CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225127 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9602 - 10762

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2014 - P&A 07/01/14

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

05	124	X	30	-0-	-94	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
06	60	X	44	-0-	-16	-0-	9	1	35	2	N	-0-					-0-
07	31	X	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	2	N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	17	1	61	2	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	2	N	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 225366 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9444 - 10578

05	1364	X	1194	-0-	-170	-0-	63	1	1131	2	N	-0-					69
06	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	78	1	1271	2	N	136	151	0			54
							150	9									
07	1302	X	1246	-0-	-56	-0-	67	1	1179	2	N	-0-					54
08	1302	X	1233	-0-	-69	-0-	65	1	1168	2	N	-0-					54
09	1500	X	1195	-0-	-305	-0-	59	1	1136	2	N	-0-					54
10	1550	X	1272	-0-	-278	-0-	63	1	1209	2	N	-0-					54

HERRON WELL #: 2 RRCID -> 225440 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10794 PERF. 9424 - 9892

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2659	-0-	-534	-0-	56	1	2584	2	Y	17					100
							19	9									
06	3090	X	2719	-0-	-371	-0-	58	1	2525	2	Y	124	174	0			50
							136	9									
07	3193	X	2369	-0-	-824	-0-	55	1	2299	2	Y	14					64
							15	9									
08	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	61	1	2662	2	Y	24					88
							26	9									
09	2730	X	2414	-0-	-316	-0-	50	1	2294	2	Y	64					152
							70	9									
10	2821	X	2383	-0-	-438	-0-	55	1	2313	2	Y	14					166
							15	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2177	-0-	-86	-0-	112	1	2018	2	Y	43	40	0			31
							47	9									
06	2130	N	2077	-0-	-53	-0-	118	1	1930	2	Y	26	33	0			24
							29	9									
07	2232	N	2101	-0-	-131	-0-	112	1	1960	2	Y	26	27	0			23
							29	9									
08	2232	X	2111	-0-	-121	-0-	108	1	1933	2	Y	64	38	0			49
							70	9									
09	2160	X	2012	-0-	-148	-0-	98	1	1883	2	Y	28	38	0			39
							31	9									
10	2170	X	2143	-0-	-27	-0-	105	1	2013	2	Y	23	42	0			20
							25	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5887	-0-	-313	-0-	302	1	5554	2	Y	28	28	0			15
							31	9									
06	6000	X	5689	-0-	-311	-0-	290	1	5334	2	Y	59	59	0			15
							65	9									
07	5983	X	5804	-0-	-179	-0-	300	1	5475	2	Y	26	29	0			12
							29	9									
08	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	303	1	5528	2	Y	36	30	0			18
							40	9									
09	5550	X	5443	-0-	-107	-0-	268	1	5156	2	Y	17	25	0			10
							19	9									
10	5735	X	5476	-0-	-259	-0-	270	1	5117	2	Y	81	45	0			46
							89	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
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	197	1	3532	2	Y	32					81
							35	9									
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	201	1	3277	2	Y	74	71	0			84
							81	9									
07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	194	1	3406	2	Y	70	95	0			59
							77	9									
08	3751	X	3319	-0-	-432	-0-	174	1	3116	2	Y	26					85
							29	9									
09	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	181	1	3490	2	Y	32					117
							35	9									
10	3751	X	3501	-0-	-250	-0-	170	1	3268	2	Y	57	84	0			90
							63	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
05	2790	X	2462	-0-	-328	-0-	129	1	2310	2	Y	21					31
							23	9									
06	2580	X	2387	-0-	-193	-0-	138	1	2246	2	Y	3	28	0			6
							3	9									
07	2666	X	2494	-0-	-172	-0-	133	1	2328	2	Y	30	11	0			25
							33	9									
08	2449	N	2317	-0-	-132	-0-	121	1	2165	2	Y	28					53
							31	9									
09	2400	N	2250	-0-	-150	-0-	110	1	2117	2	Y	21					74
							23	9									
10	2480	N	2290	-0-	-190	-0-	111	1	2137	2	Y	38	53	0			59
							42	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
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		18	-0-	18	18	4	1	14	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		27	-0-	27	45	5	1	22	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		39	-0-	39	84	7	1	32	2	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1858	-0-	-95	-0-	96	1	1728	2	Y	31	48	0			31
							34	9									
06	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	98	1	1606	2	Y	50	46	0			35
							55	9									
07	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	93	1	1629	2	Y	24	37	0			22
							26	9									
08	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	90	1	1620	2	Y	47	36	0			33
							52	9									
09	1770	N	1686	-0-	-84	-0-	82	1	1587	2	Y	15	33	0			15
							17	9									
*10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	85	1	1640	2	Y	41	34	0			22
							45	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
05	2232	N	2048	-0-	-184	-0-	43	1	2003	2	Y	2					2
							2	9									
06	2160	N	2128	-0-	-32	-0-	48	1	2074	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
07	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	51	1	2127	2	Y	1					3
							1	9									
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	49	1	2130	2	Y	1					4
							1	9									
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	45	1	2080	2	Y	62					66
							68	9									
10	2170	N	2042	-0-	-128	-0-	47	1	1995	2	Y	-0-					66

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	44	1	786	2	Y	13					50
							14	9									
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	46	1	746	2	Y	15					65
							17	9									
07	806	N	714	-0-	-92	-0-	38	1	658	2	Y	16					81
							18	9									
08	837	N	791	-0-	-46	-0-	41	1	735	2	Y	14					95
							15	9									
09	810	N	769	-0-	-41	-0-	37	1	711	2	Y	19					114
							21	9									
*10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	41	1	797	2	Y	38	109	0			43
							42	9									

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 227318 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10528

05	930	N	859	-0-	-71	-0-	44	1	794	2	Y	19					52
							21	9									
06	840	N	837	-0-	-3	-0-	48	1	780	2	Y	8					60
							9	9									
07	868	N	853	-0-	-15	-0-	46	1	800	2	Y	6					66
							7	9									
08	868	N	762	-0-	-106	-0-	40	1	715	2	Y	6					72
							7	9									
09	840	N	807	-0-	-33	-0-	39	1	759	2	Y	8					80
							9	9									
10	868	N	820	-0-	-48	-0-	40	1	762	2	Y	16	77	0			19
							18	9									

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

05	3069	X	2843	-0-	-226	-0-	150	1	2693	2	N	-0-					124
06	2970	X	2758	-0-	-212	-0-	158	1	2583	2	N	15					139
							17	9									
07	3069	X	2764	-0-	-305	-0-	149	1	2615	2	N	-0-					139
08	3069	X	2757	-0-	-312	-0-	146	1	2611	2	N	-0-					139
09	2820	X	2707	-0-	-113	-0-	134	1	2573	2	N	-0-					139
10	2852	X	2761	-0-	-91	-0-	137	1	2624	2	N	-0-					139

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

05	2573	X	2450	-0-	-123	-0-	129	1	2317	2	Y	4	6	0			3
							4	9									
06	2430	X	2344	-0-	-86	-0-	135	1	2207	2	Y	2	3	0			2
							2	9									
07	2511	X	1953	-0-	-558	-0-	105	1	1846	2	Y	2	3	0			1
							2	9									
08	2387	N	1930	-0-	-457	-0-	101	1	1819	2	Y	9	3	0			7
							10	9									
09	2310	N	1668	-0-	-642	-0-	82	1	1576	2	Y	9	6	0			10
							10	9									
*10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	112	1	2151	2	Y	13	12	0			11
							14	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	36	1	1678	2	Y	2	9	0			3
							2	9									
06	1710	N	1505	-0-	-205	-0-	34	1	1471	2	Y	-0-					3
07	1798	N	1346	-0-	-452	-0-	31	1	1313	2	Y	2					5
							2	9									
08	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	37	1	1599	2	Y	-0-					5
09	1500	N	1370	-0-	-130	-0-	29	1	1338	2	Y	3					8
							3	9									
*10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	37	1	1561	2	Y	1					9
							1	9									

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	117	1	2104	2	N	5					199
							6	9									
06	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	122	1	1996	2	N	124	176	0			147
							136	9									
07	2201	X	2162	-0-	-39	-0-	117	1	2045	2	N	-0-					147
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	116	1	2088	2	N	-0-					147
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	107	1	2054	2	N	75					222
							83	9									
*10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	111	1	2137	2	N	53	185	0			90
							58	9									

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
05	3906	X	3795	-0-	-111	-0-	195	1	3591	2	Y	8	11	0			4
							9	9									
06	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	190	1	3485	2	Y	5	8	0			1
							6	9									
07	3844	X	3483	-0-	-361	-0-	180	1	3286	2	Y	15	9	0			7
							17	9									
08	3844	X	3289	-0-	-555	-0-	170	1	3100	2	Y	17	15	0			9
							19	9									
09	3720	X	3397	-0-	-323	-0-	167	1	3227	2	Y	3	10	0			2
							3	9									
10	3813	X	3533	-0-	-280	-0-	177	1	3348	2	Y	7	5	0			4
							8	9									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	55	1	285	2	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	60	1	243	2	N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	82	1	249	2	N	-0-					-0-
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	67	1	243	2	N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	58	1	237	2	N	-0-					-0-
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	55	1	249	2	N	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	1105	-0-	-166	-0-	57	1	1019	2	Y	26					69
							29	9									
06	1230	X	1137	-0-	-93	-0-	64	1	1040	2	Y	30	58	0			41
							33	9									
07	1271	X	1226	-0-	-45	-0-	64	1	1116	2	Y	42	67	0			16
							46	9									
08	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	74	1	1324	2	Y	41					57
							45	9									
09	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	71	1	1364	2	Y	38	64	0			31
							42	9									
*10	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	77	1	1478	2	Y	27					58
							30	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2523	-0-	-174	-0-	53	1	2426	2	Y	40	161	0			43
							44	9									
06	2610	X	2367	-0-	-243	-0-	53	1	2308	2	Y	5					48
							6	9									
07	2697	X	2272	-0-	-425	-0-	53	1	2213	2	Y	5					53
							6	9									
08	2573	X	2314	-0-	-259	-0-	50	1	2203	2	Y	55					108
							61	9									
09	2430	X	2233	-0-	-197	-0-	45	1	2067	2	Y	110	156	0			62
							121	9									
10	2511	X	2346	-0-	-165	-0-	54	1	2280	2	Y	11					73
							12	9									

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	1791	-0-	-100	-0-	38	1	1751	2	Y	2					29
							2	9									
06	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	50	1	2173	2	Y	2					31
							2	9									
07	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	49	1	2075	2	Y	94	54	0			71
							103	9									
08	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	48	1	2114	2	Y	22					93
							24	9									
09	2220	X	2132	-0-	-88	-0-	44	1	2052	2	Y	33	70	0			56
							36	9									
10	2294	X	2024	-0-	-270	-0-	46	1	1963	2	Y	14					70
							15	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		170	-0-	170	170	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
09	170	X	-0-	-0-	-170	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	321	1	6895	2	Y	16	19	0			7
							18	9									
06	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	286	1	6074	2	Y	15	17	0			5
							17	9									
07	7130	X	6576	-0-	-554	-0-	299	1	6262	2	Y	14	15	0			4
							15	9									
08	7099	X	6249	-0-	-850	-0-	293	1	5946	2	Y	9					13
							10	9									
09	6870	X	6490	-0-	-380	-0-	299	1	6177	2	Y	13	15	0			11
							14	9									
10	7099	X	6087	-0-	-1012	-0-	292	1	5773	2	Y	20	17	0			14
							22	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-

CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229254 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9680 - 10097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	3377	-0-	-250	-0-	72 7	1 9	3298	2	Y	6	55	0			16
06	3510	X	3084	-0-	-426	-0-	70 2	1 9	3012	2	Y	2					18
07	3627	X	3459	-0-	-168	-0-	80 4	1 9	3375	2	Y	4					22
08	3534	X	3273	-0-	-261	-0-	73 8	1 9	3192	2	Y	7					29
09	3270	X	3143	-0-	-127	-0-	67 4	1 9	3072	2	Y	4					33
10	3472	X	2765	-0-	-707	-0-	64 4	1 9	2697	2	Y	4					37

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	2616	-0-	-19	-0-	55 10	1 9	2551	2	Y	9	25	0			22
06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	59 23	1 9	2545	2	Y	21	27	0			16
07	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	65 11	1 9	2740	2	Y	10					26
08	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	63 4	1 9	2738	2	Y	4					30
09	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	57 14	1 9	2636	2	Y	13	32	0			11
10	2821	N	2722	-0-	-99	-0-	63 7	1 9	2652	2	Y	6					17

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		72	-0-	72	266	11 4	1 9	57	2	N	4					25
06	323	X	57	-0-	-266	-0-	11 3	1 9	43	2	N	3					28
07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	37	2	N	3	26	0			5
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	46	2	N	3					8
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	8 2	1 9	34	2	N	2					10
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	9 2	1 9	40	2	N	2					12

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

05	3224	X	1602	-0-	-1622	-0-	71	1	1531	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2308	-0-	-812	-0-	104	1	2204	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	2196	-0-	-315	-0-	100	1	2096	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	2498	-0-	-13	-0-	117	1	2381	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	1958	-0-	-472	-0-	90	1	1868	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	2055	-0-	-332	-0-	99	1	1956	2	N	-0-					-0-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

05	1829	X	1338	-0-	-491	-0-	28 8	1 9	1302	2	Y	7					57
06	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	40 9	1 9	1741	2	Y	8					65
07	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	38 80	1 9	1591	2	Y	73	83	0			55
08	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	47 57	1 9	2039	2	Y	52					107
09	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	40 52	1 9	1855	2	Y	47	81	0			73
*10	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	43 32	1 9	1798	2	Y	29					102

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230836 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9270 - 10473

05	5177	X	4913	-0-	-264	-0-	257 40	1 9	4616	2	Y	36					93
06	4950	X	4858	-0-	-92	-0-	277 56	1 9	4525	2	Y	51	82	0			62
07	5115	X	4443	-0-	-672	-0-	239 22	1 9	4182	2	Y	20	65	0			17
08	4929	X	2907	-0-	-2022	-0-	153 8	1 9	2746	2	Y	7					24
09	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	243 34	1 9	4680	2	Y	31					55
10	5022	X	4808	-0-	-214	-0-	236 45	1 9	4527	2	Y	41	40	0			56

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	9					17
							10	9									
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	9	1	153	2	Y	10	14	0			13
							11	9									
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	128	2	Y	8	18	0			3
							9	9									
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	Y	13					16
							14	9									
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	5	17	0			4
							6	9									
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	3					7
							3	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

05	568	X	568	-0-	-0-	-0-	29	1	520	2	Y	17	14	0			12
							19	9									
06	480	X	370	-0-	-110	-0-	21	1	342	2	Y	6	12	0			6
							7	9									
07	496	X	445	-0-	-51	-0-	24	1	421	2	Y	-0-	6	0			-0-
08	558	X	463	-0-	-95	-0-	23	1	417	2	Y	21	5	0			16
							23	9									
09	540	X	470	-0-	-70	-0-	23	1	440	2	Y	6	13	0			9
							7	9									
10	558	X	369	-0-	-189	-0-	18	1	348	2	Y	3	10	0			2
							3	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

05	6107	X	5894	-0-	-213	-0-	311	1	5583	2	Y	-0-	17	0			-0-
06	5910	X	5651	-0-	-259	-0-	326	1	5325	2	Y	-0-					-0-
07	6107	X	5700	-0-	-407	-0-	308	1	5392	2	Y	-0-					-0-
08	6014	X	5626	-0-	-388	-0-	297	1	5329	2	Y	-0-					-0-
09	5820	X	5399	-0-	-421	-0-	266	1	5133	2	Y	-0-					-0-
10	5890	X	5558	-0-	-332	-0-	275	1	5283	2	Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	36	1	653	2	Y	32	29	0			24
							35	9									
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	460	2	Y	50	27	0			47
							55	9									
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	31	1	542	2	Y	20	50	0			17
							22	9									
08	713	X	620	-0-	-93	-0-	30	1	533	2	Y	52	29	0			40
							57	9									
09	690	X	591	-0-	-99	-0-	28	1	546	2	Y	15	31	0			24
							17	9									
10	713	X	651	-0-	-62	-0-	32	1	607	2	Y	11	26	0			9
							12	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3979	-0-	-361	-0-	84	1	3863	2	Y	29	9	0			29
							32	9									
06	4200	X	4173	-0-	-27	-0-	94	1	4078	2	Y	1					30
							1	9									
07	4340	X	3758	-0-	-582	-0-	87	1	3668	2	Y	3					33
							3	9									
08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	97	1	4240	2	Y	55					88
							61	9									
09	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	88	1	4046	2	Y	47	108	0			27
							52	9									
10	4309	X	3794	-0-	-515	-0-	88	1	3704	2	Y	2					29
							2	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	586	-0-	-65	-0-	31	1	551	2	Y	4	1	0			4
							4	9									
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	35	1	575	2	Y	-0-	4	0			-0-
07	651	N	599	-0-	-52	-0-	32	1	567	2	Y	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	33	1	596	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	29	1	560	2	Y	-0-					-0-
*10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	Y	1					1
							1	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1880	-0-	-166	-0-	39	1	1807	2	Y	31	91	0			74
							34	9									
06	1890	N	1802	-0-	-88	-0-	40	1	1718	2	Y	40	84	0			30
							44	9									
07	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	44	1	1841	2	Y	15					45
							17	9									
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	43	1	1896	2	Y	17					62
							19	9									
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	40	1	1828	2	Y	38	67	0			33
							42	9									
10	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	42	1	1782	2	Y	15					48
							17	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1941	-0-	-12	-0-	38	1	1770	2	Y	121	112	0			101
							133	9									
06	1740	X	1491	-0-	-249	-0-	33	1	1440	2	Y	16					117
							18	9									
07	1705	X	1617	-0-	-88	-0-	37	1	1563	2	Y	15					132
							17	9									
08	1953	X	1396	-0-	-557	-0-	30	1	1329	2	Y	34					166
							37	9									
09	1890	X	1463	-0-	-427	-0-	29	1	1317	2	Y	106	150	0			122
							117	9									
10	1953	X	1674	-0-	-279	-0-	37	1	1573	2	Y	58					180
							64	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3935	-0-	-33	-0-	204	1	3666	2	Y	59					97
							65	9									
06	3840	X	3515	-0-	-325	-0-	201	1	3286	2	Y	25	81	0			41
							28	9									
07	3968	X	3726	-0-	-242	-0-	198	1	3467	2	Y	55	75	0			21
							61	9									
08	3937	X	3419	-0-	-518	-0-	178	1	3189	2	Y	47					68
							52	9									
09	3810	X	3096	-0-	-714	-0-	150	1	2898	2	Y	44	75	0			37
							48	9									
10	3937	X	3437	-0-	-500	-0-	169	1	3237	2	Y	28					65
							31	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

05	2263	X	1368	-0-	-895	-0-	29	1	1338	2	Y	1	28	0			6
							1	9									
06	2190	X	1071	-0-	-1119	-0-	24	1	1046	2	Y	1					7
							1	9									
07	1395	X	594	-0-	-801	-0-	14	1	579	2	Y	1					8
							1	9									
08	1395	X	415	-0-	-980	-0-	9	1	404	2	Y	2					10
							2	9									
09	1350	X	858	-0-	-492	-0-	18	1	838	2	Y	2					12
							2	9									
10	1364	X	826	-0-	-538	-0-	19	1	805	2	Y	2					14
							2	9									

CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

05	3503	X	3187	-0-	-316	-0-	64	1	2940	2	Y	166	175	0			147
							183	9									
06	3270	X	2893	-0-	-377	-0-	62	1	2671	2	Y	145	186	0			106
							160	9									
07	3255	X	3065	-0-	-190	-0-	71	1	2994	2	Y	-0-					106
08	3193	X	3001	-0-	-192	-0-	67	1	2931	2	Y	3					109
							3	9									
09	3090	X	2699	-0-	-391	-0-	57	1	2636	2	Y	5					114
							6	9									
10	3193	X	3000	-0-	-193	-0-	69	1	2922	2	Y	8					122
							9	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

05	4650	X	4330	-0-	-320	-0-	92	1	4215	2	Y	21	14	0			21
							23	9									
06	4710	X	4423	-0-	-287	-0-	100	1	4322	2	Y	1					22
							1	9									
07	4867	X	3894	-0-	-973	-0-	90	1	3793	2	Y	10					32
							11	9									
08	4867	X	4057	-0-	-810	-0-	90	1	3941	2	Y	24					56
							26	9									
09	4560	X	4265	-0-	-295	-0-	89	1	4124	2	Y	47	76	0			27
							52	9									
10	4557	X	4336	-0-	-221	-0-	100	1	4233	2	Y	3					30
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	2915	-0-	-1115	-0-	62	1	2847	2	Y	5	37	0			11
							6	9									
06	3630	X	1111	-0-	-2519	-0-	25	1	1085	2	Y	1					12
							1	9									
07	3596	X	1568	-0-	-2028	-0-	36	1	1526	2	Y	5					17
							6	9									
08	3596	X	2336	-0-	-1260	-0-	52	1	2281	2	Y	3					20
							3	9									
09	2820	X	2553	-0-	-267	-0-	54	1	2496	2	Y	3					23
							3	9									
10	2914	X	1404	-0-	-1510	-0-	32	1	1370	2	Y	2					25
							2	9									

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	448	-0-	-234	-0-	23	1	411	2	N	13					142
							14	9									
06	628	X	628	-0-	-0-	-0-	35	1	573	2	N	18					160
							20	9									
07	620	X	410	-0-	-210	-0-	21	1	368	2	N	19	154	0			25
							21	9									
08	620	X	620	-0-	-0-	-0-	32	1	579	2	N	8					33
							9	9									
09	630	X	450	-0-	-180	-0-	22	1	421	2	N	6					39
							7	9									
10	651	X	444	-0-	-207	-0-	21	1	411	2	N	11					50
							12	9									

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	8034	-0-	-367	-0-	416	1	7475	2	Y	130	172	0			67
							143	9									
06	7950	X	7251	-0-	-699	-0-	414	1	6756	2	Y	74					141
							81	9									
07	8153	X	7816	-0-	-337	-0-	416	1	7289	2	Y	101	164	0			78
							111	9									
08	8029	X	7648	-0-	-381	-0-	400	1	7182	2	Y	60					138
							66	9									
09	7770	X	7593	-0-	-177	-0-	366	1	7058	2	Y	154	163	0			129
							169	9									
10	8029	X	8002	-0-	-27	-0-	392	1	7521	2	Y	81	152	0			58
							89	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 234187 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 7573 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2013 - PLUGGED 04/11/13

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
05	2976	X	2438	-0-	-538	-0-	106	1	2270	2	Y	56	39	0			77
							62	9									
06	2640	X	2156	-0-	-484	-0-	94	1	1994	2	Y	62	73	0			66
							68	9									
07	2635	X	2517	-0-	-118	-0-	112	1	2336	2	Y	63	72	0			57
							69	9									
08	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	128	1	2599	2	Y	61	75	0			43
							67	9									
09	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	125	1	2586	2	Y	39	40	0			42
							43	9									
*10	3100	N	3111	-0-	11	11	147	1	2908	2	Y	51	44	0			49
							56	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
05	2852	X	2249	-0-	-603	-0-	47	1	2181	2	Y	19	57	0			29
							21	9									
06	2580	X	1783	-0-	-797	-0-	40	1	1741	2	Y	2					31
							2	9									
07	2666	X	2366	-0-	-300	-0-	55	1	2297	2	Y	13					44
							14	9									
08	2635	X	2471	-0-	-164	-0-	55	1	2402	2	Y	13					57
							14	9									
09	2310	X	2114	-0-	-196	-0-	45	1	2061	2	Y	7					64
							8	9									
10	2356	X	2182	-0-	-174	-0-	50	1	2125	2	Y	6					70
							7	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 9274 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4263	-0-	-480	-0-	91	1	4172	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	4770	X	3996	-0-	-774	-0-	90	1	3906	2	Y	-0-					-0-
07	4929	X	4016	-0-	-913	-0-	93	1	3922	2	Y	1					1
							1	9									
08	4929	X	3886	-0-	-1043	-0-	87	1	3795	2	Y	4					5
							4	9									
09	4500	X	3958	-0-	-542	-0-	84	1	3854	2	Y	18	5	0			18
							20	9									
10	4278	X	3897	-0-	-381	-0-	90	1	3787	2	Y	18					36
							20	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5709	-0-	-88	-0-	298	1	5350	2	Y	55	29	0			32
							61	9									
06	5610	X	5419	-0-	-191	-0-	310	1	5059	2	Y	45	40	0			37
							50	9									
07	5797	X	5427	-0-	-370	-0-	293	1	5128	2	Y	5					42
							6	9									
08	5704	X	5397	-0-	-307	-0-	283	1	5085	2	Y	26	47	0			21
							29	9									
09	5520	X	5200	-0-	-320	-0-	256	1	4941	2	Y	3					24
							3	9									
10	5704	X	5409	-0-	-295	-0-	266	1	5115	2	Y	25	28	0			21
							28	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 #: 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
05	3162	X	3099	-0-	-63	-0-	66	1	3018	2	Y	14	24	0			26
							15	9									
06	3060	X	3034	-0-	-26	-0-	68	1	2944	2	Y	20	31	0			15
							22	9									
07	3131	X	2921	-0-	-210	-0-	67	1	2836	2	Y	16					31
							18	9									
08	3131	X	2909	-0-	-222	-0-	65	1	2842	2	Y	2					33
							2	9									
09	3030	X	2806	-0-	-224	-0-	59	1	2743	2	Y	4	34	0			3
							4	9									
10	3131	X	2849	-0-	-282	-0-	66	1	2782	2	Y	1					4
							1	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	269	1	4836	2	Y	205	134	0			121
							226	9									
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	284	1	4635	2	Y	85	136	0			70
							94	9									
07	5177	X	4713	-0-	-464	-0-	253	1	4427	2	Y	30					100
							33	9									
08	5332	X	4822	-0-	-510	-0-	247	1	4425	2	Y	136	126	0			110
							150	9									
09	5160	X	4375	-0-	-785	-0-	214	1	4131	2	Y	27					137
							30	9									
10	5332	X	5202	-0-	-130	-0-	253	1	4866	2	Y	75	149	0			63
							83	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
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	56	1	2586	2	Y	5					25
							6	9									
06	2340	N	2239	-0-	-101	-0-	50	1	2185	2	Y	4					29
							4	9									
07	2418	N	2221	-0-	-197	-0-	51	1	2129	2	Y	37	38	0			28
							41	9									
08	2635	X	2296	-0-	-339	-0-	51	1	2242	2	Y	3					31
							3	9									
09	2550	X	2542	-0-	-8	-0-	54	1	2487	2	Y	1	24	0			8
							1	9									
10	2635	X	2458	-0-	-177	-0-	57	1	2394	2	Y	6					14
							7	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3713	-0-	-379	-0-	195	1	3503	2	Y	14	17	0			15
							15	9									
06	3960	X	3895	-0-	-65	-0-	224	1	3657	2	Y	13	17	0			11
							14	9									
07	4061	X	3510	-0-	-551	-0-	188	1	3288	2	Y	31	25	0			17
							34	9									
08	3720	X	3620	-0-	-100	-0-	189	1	3399	2	Y	29	35	0			11
							32	9									
09	3900	X	3597	-0-	-303	-0-	176	1	3386	2	Y	32	32	0			11
							35	9									
10	4030	X	3440	-0-	-590	-0-	169	1	3251	2	Y	18					29
							20	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2266	-0-	-307	-0-	101	1	2165	2	N	-0-					9
06	2670	N	2169	-0-	-501	-0-	97	1	2052	2	N	18	24	0			3
							20	9									
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	103	1	2156	2	N	10	10	0			3
							11	9									
08	2263	N	2050	-0-	-213	-0-	95	1	1930	2	N	23	22	0			4
							25	9									
09	2160	N	2095	-0-	-65	-0-	96	1	1987	2	N	11	11	0			4
							12	9									
10	2263	N	2032	-0-	-231	-0-	96	1	1903	2	N	30					34
							33	9									

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

05	808	X	808	-0-	-0-	-0-	131	1	677	2	N	-0-					-0-
06	690	X	501	-0-	-189	-0-	99	1	402	2	N	-0-					-0-
07	713	X	660	-0-	-53	-0-	163	1	497	2	N	-0-					-0-
08	806	X	594	-0-	-212	-0-	128	1	466	2	N	-0-					-0-
09	780	X	593	-0-	-187	-0-	116	1	477	2	N	-0-					-0-
10	806	X	602	-0-	-204	-0-	109	1	493	2	N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

05	3751	X	3338	-0-	-413	-0-	148	1	3182	2	Y	7	8	0			3
							8	9									
06	3630	X	3059	-0-	-571	-0-	137	1	2914	2	Y	7	8	0			2
							8	9									
07	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	154	1	3226	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
08	3348	X	3335	-0-	-13	-0-	156	1	3173	2	Y	5					7
							6	9									
09	3240	X	3082	-0-	-158	-0-	142	1	2933	2	Y	6	8	0			5
							7	9									
10	3379	X	3028	-0-	-351	-0-	145	1	2873	2	Y	9	8	0			6
							10	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

05	3317	X	2926	-0-	-391	-0-	130	1	2796	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2873	-0-	-247	-0-	129	1	2744	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2983	-0-	-179	-0-	136	1	2847	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	138	1	2806	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2823	-0-	-117	-0-	130	1	2693	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2747	-0-	-229	-0-	132	1	2615	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
05	T. A.		14	-0-	14	14	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
07	T. A.		20	-0-	20	34	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	50	X	16	-0-	-34	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

05	5704	X	5014	-0-	-690	-0-	106	1	4880	2	Y	25	67	0			21
							28	9									
06	5520	X	5244	-0-	-276	-0-	118	1	5117	2	Y	8					29
							9	9									
07	5704	X	4811	-0-	-893	-0-	112	1	4696	2	Y	3					32
							3	9									
08	5642	X	4710	-0-	-932	-0-	105	1	4601	2	Y	4					36
							4	9									
09	5460	X	5046	-0-	-414	-0-	107	1	4930	2	Y	8	32	0			12
							9	9									
10	5425	X	5023	-0-	-402	-0-	116	1	4890	2	Y	15					27
							17	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

05	1054	N	721	-0-	-333	-0-	32	1	689	2	N	-0-					-0-
06	840	N	719	-0-	-121	-0-	32	1	687	2	N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	37	1	765	2	N	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	37	1	744	2	N	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	34	1	703	2	N	-0-					-0-
*10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	39	1	780	2	N	-0-					-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

05	3751	X	3631	-0-	-120	-0-	77	1	3544	2	Y	9	36	0			26
							10	9									
06	3630	X	3549	-0-	-81	-0-	80	1	3451	2	Y	16	30	0			12
							18	9									
07	3751	X	3587	-0-	-164	-0-	83	1	3490	2	Y	13					25
							14	9									
08	3751	X	3562	-0-	-189	-0-	79	1	3469	2	Y	13					38
							14	9									
09	3630	X	3456	-0-	-174	-0-	73	1	3347	2	Y	33	43	0			28
							36	9									
10	3658	X	3492	-0-	-166	-0-	80	1	3398	2	Y	13					41
							14	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

05	4092	X	3317	-0-	-775	-0-	143	1	3065	2	Y	99	53	0			127
							109	9									
06	3960	X	1462	-0-	-2498	-0-	63	1	1338	2	Y	55	122	0			60
							61	9									
07	3441	X	1602	-0-	-1839	-0-	70	1	1474	2	Y	53	66	0			47
							58	9									
08	3317	X	1894	-0-	-1423	-0-	86	1	1749	2	Y	54	63	0			38
							59	9									
09	3210	X	1796	-0-	-1414	-0-	81	1	1678	2	Y	34	36	0			36
							37	9									
10	3317	X	1463	-0-	-1854	-0-	65	1	1295	2	Y	94	40	0			90
							103	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2629	-0-	-6	-0-	117	1	2512	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	1957	-0-	-593	-0-	88	1	1869	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	2375	-0-	-260	-0-	108	1	2267	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	1656	-0-	-979	-0-	78	1	1578	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	2487	-0-	-63	-0-	115	1	2372	2	N	-0-					-0-
*10	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	136	1	2688	2	N	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	2843	-0-	-1962	-0-	127	1	2716	2	Y	-0-					17
06	4140	X	2212	-0-	-1928	-0-	99	1	2113	2	Y	-0-					17
07	3596	X	3112	-0-	-484	-0-	142	1	2970	2	Y	-0-					17
08	3596	X	3378	-0-	-218	-0-	158	1	3220	2	Y	-0-					17
09	3420	X	2957	-0-	-463	-0-	137	1	2820	2	Y	-0-					17
10	3100	X	2358	-0-	-742	-0-	113	1	2245	2	Y	-0-					17

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	187	1	3214	2	N	-0-					-0-
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	197	1	2996	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3280	-0-	-68	-0-	187	1	3093	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	2952	-0-	-458	-0-	179	1	2773	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3134	-0-	-166	-0-	164	1	2970	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2641	-0-	-769	-0-	137	1	2504	2	N	-0-					-0-

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2301	-0-	-303	-0-	102	1	2199	2	Y	-0-					145
06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	120	1	2556	2	Y	28	146	0			27
							31	9									
07	2604	X	1950	-0-	-654	-0-	89	1	1861	2	Y	-0-					27
08	2604	X	1984	-0-	-620	-0-	93	1	1891	2	Y	-0-					27
09	2700	X	2037	-0-	-663	-0-	92	1	1904	2	Y	37					64
							41	9									
10	2790	X	2057	-0-	-733	-0-	99	1	1957	2	Y	1					65
							1	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2217	-0-	-790	-0-	99	1	2118	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	1803	-0-	-1107	-0-	81	1	1722	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	1906	-0-	-853	-0-	87	1	1819	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2012	-0-	-623	-0-	94	1	1918	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1949	-0-	-511	-0-	90	1	1859	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	1770	-0-	-462	-0-	85	1	1685	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
05	4185	X	3855	-0-	-330	-0-	172	1	3683	2	Y	-0-					8
06	3960	X	3679	-0-	-281	-0-	165	1	3514	2	Y	-0-					8
07	4061	X	3519	-0-	-542	-0-	161	1	3358	2	Y	-0-					8
08	3968	X	3600	-0-	-368	-0-	169	1	3431	2	Y	-0-					8
09	3750	X	3587	-0-	-163	-0-	166	1	3421	2	Y	-0-					8
10	3844	X	3722	-0-	-122	-0-	179	1	3543	2	Y	-0-					8

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

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
05	682	N	176	-0-	-506	-0-	8	1	168	2	N	-0-					-0-
06	660	N	265	-0-	-395	-0-	12	1	253	2	N	-0-					-0-
07	682	N	166	-0-	-516	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	N	-0-					-0-
09	270	N	201	-0-	-69	-0-	9	1	192	2	N	-0-					-0-
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	N	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	134	1	2878	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2916	-0-	-444	-0-	131	1	2785	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	2737	-0-	-735	-0-	125	1	2612	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	1921	-0-	-1551	-0-	90	1	1831	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	1634	-0-	-1276	-0-	75	1	1559	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2591	-0-	-416	-0-	125	1	2466	2	N	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730

05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	59	1	1273	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	49	1	1033	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1178	-0-	-248	-0-	54	1	1124	2	N	-0-					-0-
08	1426	X	1015	-0-	-411	-0-	48	1	967	2	N	-0-					-0-
09	1380	X	1208	-0-	-172	-0-	56	1	1152	2	N	-0-					-0-
10	1333	X	1265	-0-	-68	-0-	61	1	1204	2	N	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

05	4154	X	3753	-0-	-401	-0-	167	1	3586	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3638	-0-	-322	-0-	164	1	3474	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3681	-0-	-318	-0-	168	1	3513	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3752	-0-	-154	-0-	176	1	3576	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3313	-0-	-317	-0-	153	1	3160	2	N	-0-					-0-
*10	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	184	1	3636	2	N	-0-					-0-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

05	2325	X	1877	-0-	-448	-0-	84	1	1793	2	Y	-0-					-0-
06	2100	X	1834	-0-	-266	-0-	82	1	1752	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2383	-0-	-190	-0-	109	1	2274	2	Y	-0-					-0-
08	2573	X	2473	-0-	-100	-0-	116	1	2357	2	Y	-0-					-0-
09	2490	X	2079	-0-	-411	-0-	96	1	1983	2	Y	-0-					-0-
10	2387	X	2260	-0-	-127	-0-	109	1	2151	2	Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663

05	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	397	1	8530	2	N	-0-					-0-
06	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	373	1	7934	2	N	-0-					-0-
07	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	367	1	7678	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	7616	-0-	-1312	-0-	357	1	7259	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	7150	-0-	-1490	-0-	330	1	6820	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	7445	-0-	-1483	-0-	358	1	7087	2	N	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

05	6975	X	4846	-0-	-2129	-0-	216	1	4630	2	Y	-0-					41
06	6750	X	5092	-0-	-1658	-0-	229	1	4863	2	Y	-0-					41
07	6975	X	5071	-0-	-1904	-0-	231	1	4840	2	Y	-0-					41
08	6107	X	4769	-0-	-1338	-0-	224	1	4545	2	Y	-0-					41
09	5490	X	4527	-0-	-963	-0-	209	1	4318	2	Y	-0-					41
10	5270	X	4733	-0-	-537	-0-	228	1	4505	2	Y	-0-					41

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3221	-0-	-437	-0-	143	1	3078	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3063	-0-	-477	-0-	138	1	2925	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3173	-0-	-361	-0-	145	1	3028	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3202	-0-	-332	-0-	150	1	3052	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3023	-0-	-217	-0-	140	1	2883	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3004	-0-	-220	-0-	144	1	2860	2	N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3072	-0-	-183	-0-	136	1	2924	2	Y	11					79
							12	9									
06	3150	X	2950	-0-	-200	-0-	132	1	2798	2	Y	18					97
							20	9									
07	3162	X	2990	-0-	-172	-0-	136	1	2852	2	Y	2					99
							2	9									
08	3131	X	3027	-0-	-104	-0-	142	1	2885	2	Y	-0-					99
09	3000	X	2957	-0-	-43	-0-	136	1	2800	2	Y	19					118
							21	9									
10	3069	X	2834	-0-	-235	-0-	136	1	2697	2	Y	1					119
							1	9									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2462	-0-	-235	-0-	84	1	2378	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2327	-0-	-283	-0-	82	1	2245	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	1988	-0-	-709	-0-	75	1	1913	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	1867	-0-	-613	-0-	72	1	1795	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	1252	-0-	-1118	-0-	56	1	1196	2	N	-0-					-0-
10	2449	X	1782	-0-	-667	-0-	78	1	1704	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		13	-0-	13	13	1	1	12	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

05	7223	X	2	-0-	-7221	-0-	2	2			Y	-0-					34
06	6660	X	5385	-0-	-1275	-0-	242	1	5141	2	Y	2					36
							2	9									
07	6386	X	5608	-0-	-778	-0-	254	1	5314	2	Y	36					72
							40	9									
08	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	254	1	5157	2	Y	1					73
							1	9									
09	5400	X	5203	-0-	-197	-0-	240	1	4963	2	Y	-0-					73
10	5611	X	3849	-0-	-1762	-0-	185	1	3664	2	Y	-0-					73

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					1
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					1
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					1
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					1
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					1
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					1

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

05	7347	X	7095	-0-	-252	-0-	315	1	6759	2	Y	19	17	0			9
							21	9									
06	7020	X	6700	-0-	-320	-0-	301	1	6385	2	Y	13	19	0			3
							14	9									
07	7223	X	6848	-0-	-375	-0-	312	1	6524	2	Y	11					14
							12	9									
08	7223	X	6468	-0-	-755	-0-	303	1	6150	2	Y	14	17	0			11
							15	9									
09	6900	X	6254	-0-	-646	-0-	288	1	5953	2	Y	12	15	0			8
							13	9									
10	7099	X	6492	-0-	-607	-0-	312	1	6173	2	Y	6	12	0			2
							7	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

05	5487	X	4610	-0-	-877	-0-	205	1	4405	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4327	-0-	-983	-0-	195	1	4132	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4513	-0-	-974	-0-	206	1	4307	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4195	-0-	-1013	-0-	197	1	3998	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4306	-0-	-314	-0-	199	1	4107	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4299	-0-	-320	-0-	207	1	4092	2	N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	66	1	1183	2	Y	56	49	0			41
							62	9									
06	1320	N	592	-0-	-728	-0-	33	1	540	2	Y	17	42	0			16
							19	9									
07	1302	N	619	-0-	-683	-0-	33	1	586	2	Y	-0-	16	0			-0-
08	1302	N	720	-0-	-582	-0-	38	1	682	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	569	-0-	-31	-0-	28	1	541	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	431	-0-	-189	-0-	21	1	409	2	Y	1					1
							1	9									

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	508	-0-	-236	-0-	25	1	427	2	N	51	80	0			44
							56	9									
06	690	X	374	-0-	-316	-0-	22	1	338	2	N	13					57
							14	9									
07	713	X	519	-0-	-194	-0-	26	1	431	2	N	56					113
							62	9									
08	713	X	402	-0-	-311	-0-	23	1	358	2	N	19					132
							21	9									
09	496	X	496	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	N	67	159	0			40
							74	9									
*10	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	55	1	1005	2	N	9					49
							10	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0			8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	1148	-0-	-898	-0-	227	1	921	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	998	-0-	-802	-0-	238	1	760	2	N	-0-					-0-
07	1581	X	1377	-0-	-204	-0-	306	1	1071	2	N	-0-					-0-
08	1550	X	654	-0-	-896	-0-	33	1	621	2	N	-0-					-0-
09	1260	X	547	-0-	-713	-0-	24	1	523	2	N	-0-					-0-
10	1364	X	839	-0-	-525	-0-	45	1	794	2	N	-0-					-0-

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
05	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	57	1	1018	2	Y	6	9	0			3
							7	9									
06	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	58	1	943	2	Y	2					5
							2	9									
07	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	55	1	969	2	Y	5	6	0			4
							6	9									
08	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	53	1	955	2	Y	3					7
							3	9									
09	990	N	975	-0-	-15	-0-	48	1	923	2	Y	4	8	0			3
							4	9									
10	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	50	1	959	2	Y	3	4	0			2
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
05	1705	X	886	-0-	-819	-0-	39	1	830	2	Y	15	21	0			7
							17	9									
06	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	91	1	1931	2	Y	37	32	0			12
							41	9									
07	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	106	1	2218	2	Y	40	40	0			12
							44	9									
08	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	113	1	2306	2	Y	26					38
							29	9									
09	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	96	1	1992	2	Y	33	43	0			28
							36	9									
10	2356	X	1147	-0-	-1209	-0-	54	1	1073	2	Y	18	33	0			13
							20	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
05	1364	X	1236	-0-	-128	-0-	67	1	1162	2	N	6	94	0			6
							7	9									
06	1320	X	1159	-0-	-161	-0-	71	1	1086	2	N	2					8
							2	9									
07	1364	X	1210	-0-	-154	-0-	68	1	1134	2	N	7					15
							8	9									
08	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	73	1	1136	2	N	3					18
							3	9									
09	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	60	1	1095	2	N	9	22	0			5
							10	9									
*10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	61	1	1121	2	N	45					50
							50	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
05	1023	N	902	-0-	-121	-0-	48	1	854	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	843	-0-	-117	-0-	49	1	794	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	925	-0-	-36	-0-	50	1	875	2	Y	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	48	1	852	2	Y	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	44	1	841	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	887	-0-	-43	-0-	44	1	843	2	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
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	224	1	907	2	N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	189	1	604	2	N	-0-					-0-
07	806	N	666	-0-	-140	-0-	148	1	518	2	N	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	59	1	1107	2	N	-0-					-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	51	1	1129	2	N	-0-					-0-
10	651	N	510	-0-	-141	-0-	28	1	482	2	N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	252	1	5413	2	N	22	69	0			13
							24	9									
06	5430	X	5307	-0-	-123	-0-	230	1	4880	2	N	179	141	0			51
							197	9									
07	5611	X	5063	-0-	-548	-0-	226	1	4719	2	N	107	130	0			28
							118	9									
08	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	264	1	5355	2	N	116	122	0			22
							128	9									
09	5520	X	5343	-0-	-177	-0-	240	1	4959	2	N	131	71	0			82
							144	9									
10	5704	X	4393	-0-	-1311	-0-	209	1	4140	2	N	40	96	0			26
							44	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	80	1	1708	2	Y	-0-					88
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	79	1	1683	2	Y	12					100
							13	9									
07	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	80	1	1679	2	Y	-0-					100
08	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	77	1	1575	2	Y	-0-					100
09	1770	N	1604	-0-	-166	-0-	74	1	1530	2	Y	-0-					100
*10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	93	1	1843	2	Y	-0-					100

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	1864	-0-	-1019	-0-	82	1	1767	2	Y	14	10	0			19
							15	9									
06	2790	X	1749	-0-	-1041	-0-	78	1	1654	2	Y	15	17	0			17
							17	9									
07	2015	X	1171	-0-	-844	-0-	53	1	1108	2	Y	9	17	0			9
							10	9									
08	1860	N	960	-0-	-900	-0-	45	1	908	2	Y	6	10	0			5
							7	9									
09	1740	N	704	-0-	-1036	-0-	32	1	669	2	Y	3	4	0			4
							3	9									
10	1178	N	587	-0-	-591	-0-	28	1	552	2	Y	6	4	0			6
							7	9									

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
05	1519	X	248	-0-	-1271	-0-	10	1	221	2	Y	15	6	0			18
							17	9									
06	1470	X	276	-0-	-1194	-0-	11	1	243	2	Y	20	17	0			21
							22	9									
07	1519	X	199	-0-	-1320	-0-	8	1	177	2	Y	13	22	0			12
							14	9									
08	248	N	114	-0-	-134	-0-	5	1	102	2	Y	6	13	0			5
							7	9									
09	270	N	150	-0-	-120	-0-	7	1	137	2	Y	5	4	0			6
							6	9									
10	186	N	68	-0-	-118	-0-	3	1	64	2	Y	1	6	0			1
							1	9									

PIRTLE WELL #: 2 RRCID -> 244237 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10246 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4850	-0-	-482	-0-	216	1	4634	2	Y	-0-					-0-
06	5040	X	4437	-0-	-603	-0-	199	1	4238	2	Y	-0-					-0-
07	5208	X	4819	-0-	-389	-0-	220	1	4599	2	Y	-0-					-0-
08	5115	X	5078	-0-	-37	-0-	238	1	4840	2	Y	-0-					-0-
09	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	225	1	4654	2	Y	-0-					-0-
*10	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	244	1	4835	2	Y	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

05	4774	X	4691	-0-	-83	-0-	209	1	4482	2	N	-0-					1
06	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	203	1	4316	2	N	-0-					1
07	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	207	1	4330	2	N	-0-					1
08	4681	X	4290	-0-	-391	-0-	201	1	4089	2	N	-0-					1
09	4530	X	3922	-0-	-608	-0-	181	1	3741	2	N	-0-					1
10	4681	X	4173	-0-	-508	-0-	201	1	3972	2	N	-0-					1

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

05	2852	X	2847	-0-	-5	-0-	146	1	2686	2	Y	14	9	0			8
							15	9									
06	2760	X	2666	-0-	-94	-0-	137	1	2511	2	Y	16	20	0			4
							18	9									
07	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	141	1	2577	2	Y	9	9	0			4
							10	9									
08	2852	X	2776	-0-	-76	-0-	144	1	2621	2	Y	10	9	0			5
							11	9									
09	2760	X	2670	-0-	-90	-0-	131	1	2533	2	Y	5	7	0			3
							6	9									
10	2852	X	2753	-0-	-99	-0-	137	1	2599	2	Y	15	9	0			9
							17	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

05	2325	X	2059	-0-	-266	-0-	92	1	1967	2	Y	-0-					-0-
06	2250	X	2014	-0-	-236	-0-	91	1	1923	2	Y	-0-					-0-
07	2325	X	2058	-0-	-267	-0-	94	1	1964	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	92	1	1871	2	Y	-0-					-0-
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	95	1	1955	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	95	1	1879	2	Y	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	446	1	2303	2	N	144	180	0			156
							158	9									
06	2550	X	2524	-0-	-26	-0-	488	1	1989	2	N	43	116	0			83
							47	9									
07	3007	X	1982	-0-	-1025	-0-	488	1	1485	2	N	8					91
							9	9									
08	3007	X	2382	-0-	-625	-0-	494	1	1793	2	N	86					177
							95	9									
09	2910	X	2280	-0-	-630	-0-	445	1	1826	2	N	8	146	0			39
							9	9									
10	2914	X	1971	-0-	-943	-0-	356	1	1606	2	N	8					47
							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 #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	141	1	3035	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2908	-0-	-122	-0-	131	1	2777	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2910	-0-	-97	-0-	133	1	2777	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2819	-0-	-343	-0-	132	1	2687	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2710	-0-	-350	-0-	125	1	2585	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2691	-0-	-471	-0-	129	1	2562	2	Y	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

05	5828	X	4964	-0-	-864	-0-	218	1	4676	2	Y	64	75	0			27
							70	9									
06	4440	X	4290	-0-	-150	-0-	190	1	4037	2	Y	57	66	0			18
							63	9									
07	4805	X	4215	-0-	-590	-0-	190	1	3968	2	Y	52	55	0			15
							57	9									
08	4960	X	4627	-0-	-333	-0-	215	1	4371	2	Y	37					52
							41	9									
09	4800	X	4271	-0-	-529	-0-	195	1	4021	2	Y	50	60	0			42
							55	9									
*10	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	251	1	4967	2	Y	32	51	0			23
							35	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

05	4836	X	4598	-0-	-238	-0-	204	1	4376	2	Y	16	19	0			7
							18	9									
06	4680	X	4311	-0-	-369	-0-	193	1	4100	2	Y	16	18	0			5
							18	9									
07	4836	X	4432	-0-	-404	-0-	201	1	4213	2	Y	16	16	0			5
							18	9									
08	4774	X	4371	-0-	-403	-0-	205	1	4156	2	Y	9					14
							10	9									
09	4440	X	4141	-0-	-299	-0-	190	1	3936	2	Y	14	16	0			12
							15	9									
10	4588	X	4256	-0-	-332	-0-	204	1	4042	2	Y	9	14	0			7
							10	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

05	3844	X	2211	-0-	-1633	-0-	98	1	2113	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3181	-0-	-539	-0-	143	1	3038	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	2496	-0-	-1038	-0-	114	1	2382	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	2005	-0-	-1529	-0-	94	1	1911	2	N	-0-					-0-
09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	161	1	3317	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	3164	-0-	-122	-0-	152	1	3012	2	N	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

05	3844	X	3684	-0-	-160	-0-	164	1	3520	2	Y	-0-					14
06	3720	X	3507	-0-	-213	-0-	158	1	3349	2	Y	-0-					14
07	3875	X	3531	-0-	-344	-0-	161	1	3361	2	Y	8					22
							9	9									
08	3875	X	3478	-0-	-397	-0-	163	1	3314	2	Y	1					23
							1	9									
09	3750	X	3337	-0-	-413	-0-	154	1	3183	2	Y	-0-					23
10	3689	X	3444	-0-	-245	-0-	166	1	3278	2	Y	-0-					23

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
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	67	1	347	2	N	24	22	0			25
							26	9									
06	480	N	397	-0-	-83	-0-	76	1	311	2	N	9	18	0			16
							10	9									
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	106	1	322	2	N	4					20
							4	9									
08	434	N	378	-0-	-56	-0-	78	1	283	2	N	15					35
							17	9									
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	72	1	294	2	N	2	28	0			9
							2	9									
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	73	1	328	2	N	3					12
							3	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
05	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	64	1	1372	2	N	31					70
							34	9									
06	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	63	1	1333	2	N	64					134
							70	9									
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	65	1	1362	2	N	4	91	0			47
							4	9									
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	68	1	1378	2	N	10					57
							11	9									
09	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	64	1	1327	2	N	5					62
							6	9									
*10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	67	1	1326	2	N	36					98
							40	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	310	X	210	-0-	-100	-0-	9	1	190	2	Y	10	6	0			14
							11	9									
06	240	X	86	-0-	-154	-0-	4	1	75	2	Y	6	14	0			6
							7	9									
07	248	X	86	-0-	-162	-0-	4	1	76	2	Y	5	7	0			4
							6	9									
08	217	N	126	-0-	-91	-0-	6	1	113	2	Y	6	6	0			4
							7	9									
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	5	4	0			5
							6	9									
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	3	5	0			3
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
05	4433	X	4297	-0-	-136	-0-	190	1	4085	2	Y	20	17	0			10
							22	9									
06	4230	X	3488	-0-	-742	-0-	156	1	3319	2	Y	12	18	0			4
							13	9									
07	4278	X	4062	-0-	-216	-0-	185	1	3865	2	Y	11					15
							12	9									
08	4309	X	3836	-0-	-473	-0-	179	1	3643	2	Y	13	17	0			11
							14	9									
09	4170	X	3753	-0-	-417	-0-	173	1	3566	2	Y	13	15	0			9
							14	9									
10	4309	X	3864	-0-	-445	-0-	185	1	3655	2	Y	22	23	0			8
							24	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3035	-0-	-220	-0-	131	1	2813	2	N	83	71	0			39
							91	9									
06	3090	X	2889	-0-	-201	-0-	127	1	2698	2	N	58	81	0			16
							64	9									
07	3007	X	2798	-0-	-209	-0-	125	1	2623	2	N	45					61
							50	9									
08	3038	X	2792	-0-	-246	-0-	128	1	2599	2	N	59	73	0			47
							65	9									
09	2940	X	2754	-0-	-186	-0-	124	1	2568	2	N	56	66	0			37
							62	9									
10	3038	X	2721	-0-	-317	-0-	129	1	2559	2	N	30	56	0			11
							33	9									

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
05	2604	X	1487	-0-	-1117	-0-	66	1	1421	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	1436	-0-	-1084	-0-	65	1	1371	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	1446	-0-	-1158	-0-	66	1	1380	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	61	1	1249	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1090	-0-	-350	-0-	50	1	1040	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1076	-0-	-381	-0-	52	1	1024	2	Y	-0-					-0-

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
05	5549	X	5468	-0-	-81	-0-	243	1	5222	2	Y	3	2	0			4
							3	9									
06	5370	X	5024	-0-	-346	-0-	226	1	4794	2	Y	4	4	0			4
							4	9									
07	5549	X	5161	-0-	-388	-0-	235	1	4923	2	Y	3	4	0			3
							3	9									
08	5549	X	4960	-0-	-589	-0-	233	1	4725	2	Y	2	3	0			2
							2	9									
09	5310	X	5119	-0-	-191	-0-	236	1	4881	2	Y	2	2	0			2
							2	9									
10	5456	X	4533	-0-	-923	-0-	218	1	4311	2	Y	4	2	0			4
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
05	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	61	1	1096	2	N	3					48
							3	9									
06	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	66	1	1084	2	N	4					52
							4	9									
07	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	60	1	1056	2	N	1					53
							1	9									
08	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	59	1	1062	2	N	5					58
							6	9									
09	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	51	1	977	2	N	4					62
							4	9									
10	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	54	1	1037	2	N	-0-					62

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
05	2015	X	1079	-0-	-936	-0-	57	1	1022	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	1950	X	1016	-0-	-934	-0-	59	1	957	2	Y	-0-					-0-
07	2015	X	1048	-0-	-967	-0-	57	1	991	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	984	-0-	-101	-0-	52	1	932	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	920	-0-	-100	-0-	45	1	875	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	908	-0-	-146	-0-	45	1	862	2	Y	1					1
							1	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	5687	-0-	-761	-0-	253	1	5434	2	Y	-0-					-0-
06	6240	X	5674	-0-	-566	-0-	255	1	5419	2	Y	-0-					-0-
07	6324	X	5671	-0-	-653	-0-	259	1	5412	2	Y	-0-					-0-
08	6324	X	6272	-0-	-52	-0-	294	1	5978	2	Y	-0-					-0-
09	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	316	1	6520	2	Y	-0-					-0-
*10	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	326	1	6452	2	Y	-0-					-0-

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
05	5208	X	5093	-0-	-115	-0-	226	1	4856	2	Y	10	12	0			4
							11	9									
06	5550	X	4579	-0-	-971	-0-	205	1	4363	2	Y	10	11	0			3
							11	9									
07	5735	X	4399	-0-	-1336	-0-	200	1	4190	2	Y	8	9	0			2
							9	9									
08	5425	X	4125	-0-	-1300	-0-	193	1	3926	2	Y	5					7
							6	9									
09	5130	X	4007	-0-	-1123	-0-	185	1	3814	2	Y	7	8	0			6
							8	9									
10	5084	X	4480	-0-	-604	-0-	214	1	4240	2	Y	24	13	0			17
							26	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
05	6541	X	6307	-0-	-234	-0-	280	1	6018	2	Y	8	10	0			3
							9	9									
06	6240	X	5966	-0-	-274	-0-	268	1	5689	2	Y	8	9	0			2
							9	9									
07	6417	X	6180	-0-	-237	-0-	282	1	5889	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
08	6293	X	6085	-0-	-208	-0-	285	1	5794	2	Y	5					7
							6	9									
09	6090	X	5871	-0-	-219	-0-	271	1	5592	2	Y	7	8	0			6
							8	9									
10	6293	X	5930	-0-	-363	-0-	285	1	5636	2	Y	8	8	0			6
							9	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 #: 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
05	5766	X	3390	-0-	-2376	-0-	148	1	3175	2	Y	61	41	0			84
							67	9									
06	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	256	1	5445	2	Y	133	80	0			137
							146	9									
07	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	280	1	5849	2	Y	125	150	0			112
							138	9									
08	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	269	1	5457	2	Y	100	141	0			71
							110	9									
09	5850	X	5432	-0-	-418	-0-	248	1	5117	2	Y	61	66	0			66
							67	9									
10	6262	X	5947	-0-	-315	-0-	283	1	5608	2	Y	51	68	0			49
							56	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5394	-0-	-248	-0-	239	1	5136	2	Y	17	20	0			7
							19	9									
06	5460	X	5092	-0-	-368	-0-	228	1	4845	2	Y	17	19	0			5
							19	9									
07	5580	X	5217	-0-	-363	-0-	237	1	4963	2	Y	15	16	0			4
							17	9									
08	5394	X	5058	-0-	-336	-0-	237	1	4810	2	Y	10					14
							11	9									
09	5220	X	4848	-0-	-372	-0-	223	1	4608	2	Y	15	17	0			12
							17	9									
10	5394	X	5261	-0-	-133	-0-	252	1	4981	2	Y	25	19	0			18
							28	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
05	22647	X	22647	-0-	-0-	-0-	1004	1	21552	2	N	83					83
							91	9									
06	30251	X	30251	-0-	-0-	-0-	1352	1	28719	2	N	164	200	0			47
							180	9									
07	26639	X	26639	-0-	-0-	-0-	1211	1	25318	2	N	100	116	0			31
							110	9									
08	24670	X	24670	-0-	-0-	-0-	1146	1	23281	2	N	221	214	0			38
							243	9									
09	30240	X	22115	-0-	-8125	-0-	1016	1	20992	2	N	97	97	0			38
							107	9									
10	31248	X	21583	-0-	-9665	-0-	1033	1	20455	2	N	86					124
							95	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
05	5239	X	4722	-0-	-517	-0-	210	1	4509	2	Y	3					14
							3	9									
06	5010	X	4456	-0-	-554	-0-	200	1	4249	2	Y	6					20
							7	9									
07	4898	X	4677	-0-	-221	-0-	213	1	4463	2	Y	1					21
							1	9									
08	4867	X	4622	-0-	-245	-0-	217	1	4405	2	Y	-0-					21
09	4710	X	4525	-0-	-185	-0-	209	1	4309	2	Y	6					27
							7	9									
10	4712	X	4623	-0-	-89	-0-	222	1	4400	2	Y	1					28
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	4	1	91	2	N	32					82
							35	9									
06	180	N	84	-0-	-96	-0-	2	1	45	2	N	34					116
							37	9									
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	2	1	48	2	N	1	78	0			39
							1	9									
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	20					59
							22	9									
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	3	1	61	2	N	4					63
							4	9									
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	92					155
							101	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21979	X	20142	-0-	-1837	-0-	893	1	19175	2	N	67	74	0			36
							74	9									
06	21240	X	18984	-0-	-2256	-0-	852	1	18093	2	N	35	57	0			14
							39	9									
07	21297	X	19388	-0-	-1909	-0-	881	1	18415	2	N	84	77	0			21
							92	9									
08	20677	X	19135	-0-	-1542	-0-	894	1	18174	2	N	61	71	0			11
							67	9									
09	20010	X	18135	-0-	-1875	-0-	834	1	17232	2	N	63	35	0			39
							69	9									
10	20367	X	18549	-0-	-1818	-0-	884	1	17509	2	N	142	91	0			90
							156	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
05	372	N	298	-0-	-74	-0-	13	1	285	2	N	-0-	1	0			1
06	390	N	294	-0-	-96	-0-	13	1	281	2	N	-0-	1	0			-0-
07	434	N	300	-0-	-134	-0-	14	1	286	2	N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	14	1	291	2	N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	13	1	275	2	N	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	13	1	263	2	N	-0-					-0-

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
05	27311	X	24332	-0-	-2979	-0-	1081	1	23194	2	Y	52	64	0			24
							57	9									
06	26130	X	23052	-0-	-3078	-0-	1035	1	21983	2	Y	31	47	0			8
							34	9									
07	26071	X	23377	-0-	-2694	-0-	1065	1	22264	2	Y	44					52
							48	9									
08	25451	X	22965	-0-	-2486	-0-	1075	1	21834	2	Y	51	63	0			40
							56	9									
09	24210	X	21773	-0-	-2437	-0-	1003	1	20725	2	Y	41	54	0			27
							45	9									
10	24335	X	22123	-0-	-2212	-0-	1060	1	20993	2	Y	64	69	0			22
							70	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	3100	N	2590	-0-	-510	3516	203	1	2369	2	Y	16					127
							18	9									
06	3000	N	2228	-0-	-772	2744	176	1	2044	2	Y	7	14	1			120
							8	9									
07	3100	N	2599	-0-	-501	2243	249	1	2343	2	Y	6					126
							7	9									
08	3100	N	2667	-0-	-433	1810	272	1	2389	2	Y	5					131
							6	9									
09	3000	N	2442	-0-	-558	1252	50	1	2381	2	Y	10					141
							11	9									
*10	3100	N	2483	-0-	-617	635	12	1	2441	2	Y	27	102	1			65
							30	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
05	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	271	1	2208	2	Y	15					117
							17	9									
06	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	294	1	2109	2	Y	8	64	1			61
							9	9									
07	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	424	1	2204	2	Y	14					75
							15	9									
08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	840	1	1971	2	Y	3					78
							3	9									
09	2310	N	2235	-0-	-75	-0-	46	1	2181	2	Y	7					85
							8	9									
10	2449	N	2404	-0-	-45	-0-	11	1	2358	2	Y	31	55	1			62
							34	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
05	3689	X	3549	-0-	-140	-0-	7	1	3507	2	Y	32					155
							35	9									
06	3570	X	3276	-0-	-294	-0-	63	1	3188	2	Y	23	88	1			90
							25	9									
07	3689	X	3282	-0-	-407	-0-	84	1	3176	2	Y	20					110
							22	9									
08	3534	X	3145	-0-	-389	-0-	177	1	2947	2	Y	19	7	1			122
							21	9									
*09	3420	X	3234	-0-	-186	-0-	91	1	3120	2	Y	21					143
							23	9									
10	3534	X	3106	-0-	-428	-0-	3073	2	33	9	Y	30	78	1			95

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
05	2232	X	1637	-0-	-595	-0-	3	1	1609	2	Y	23					341
							25	9									
06	2010	X	1745	-0-	-265	-0-	33	1	1684	2	Y	25	7	1			359
							28	9									
07	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	50	1	1890	2	Y	32					391
							35	9									
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	120	1	2004	2	Y	21					412
							23	9									
*09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	55	1	1876	2	Y	17					429
							19	9									
10	1984	N	1813	-0-	-171	-0-	1780	2	33	9	Y	30					459

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 #: 2 RRCID -> 223188 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9419 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2055	N	1270	-0-	-785	-0-	3	1	1260	2	Y	6					30
							7	9									
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	28	1	1392	2	Y	8	19	1			19
							9	9									
07	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	26	1	971	2	Y	3					22
							3	9									
08	1178	N	1008	-0-	-170	-0-	57	1	948	2	Y	3	2	1			23
							3	9									
09	1140	N	686	-0-	-454	-0-	19	1	663	2	Y	4					27
							4	9									
10	992	N	573	-0-	-419	-0-	565	2	8	9	Y	7	16	1			19

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

05	3100	N	2005	-0-	-1095	1732	157	1	1828	2	Y	18	33	1			63
							20	9									
06	3000	N	1953	-0-	-1047	685	154	1	1790	2	Y	8	11	1			60
							9	9									
07	2660	N	1975	-0-	-685	-0-	189	1	1779	2	Y	6					66
							7	9									
08	2015	X	1955	-0-	-60	-0-	200	1	1752	2	Y	3					69
							3	9									
09	1950	X	1812	-0-	-138	-0-	37	1	1768	2	Y	6					75
							7	9									
10	2015	X	1972	-0-	-43	-0-	9	1	1937	2	Y	24	46	1			52
							26	9									

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

05	SWR 10		2043	-0-	2043	299317	160	1	1868	2	Y	14	25	1			49
							15	9									
06	SWR 10		1886	-0-	1886	301203	149	1	1729	2	Y	7	9	1			47
							8	9									
07	SWR 10		1843	-0-	1843	303046	176	1	1661	2	Y	5					52
							6	9									
08	SWR 10		1935	-0-	1935	304981	198	1	1735	2	Y	2					54
							2	9									
*09	SWR 10		1664	-0-	1664	306645	34	1	1623	2	Y	6					60
							7	9									
10	SWR 10		1852	-0-	1852	308497	9	1	1820	2	Y	22	38	1			44
							24	9									

FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	290	1	3372	2	Y	21					129
							23	9									
06	3000	N	3836	-0-	836	836	303	1	3520	2	Y	12	16	1			125
							13	9									
07	5092	X	4256	-0-	-836	-0-	408	1	3836	2	Y	11					136
							12	9									
08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	410	1	3599	2	Y	6					142
							7	9									
09	3780	X	1524	-0-	-2256	-0-	31	1	1485	2	Y	7					149
							8	9									
10	3906	X	1483	-0-	-2423	-0-	7	1	1455	2	Y	19	104	1			64
							21	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 #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	407	-0-	-709	-0-	1	1	403	2	Y	3	5	1			17
							3	9									
06	900	N	150	-0-	-750	-0-	3	1	147	2	Y	-0-	3	1			14
07	1116	N	153	-0-	-963	-0-	4	1	149	2	Y	-0-	3	1			11
08	403	N	109	-0-	-294	-0-	6	1	103	2	Y	-0-	3	1			8
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	3	1	110	2	Y	-0-					8
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1	2	1			7

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	4	1	2248	2	Y	34					104
							37	9									
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	45	1	2286	2	Y	16	9	1			111
							18	9									
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	61	1	2274	2	Y	24					135
							26	9									
08	2294	X	2075	-0-	-219	-0-	116	1	1937	2	Y	20					155
							22	9									
09	2340	X	2098	-0-	-242	-0-	59	1	2015	2	Y	22	95	1			82
							24	9									
10	2418	X	1925	-0-	-493	-0-	1884	2	41	9	Y	37					120

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

05	3317	X	2897	-0-	-420	-0-	6	1	2885	2	Y	5					49
							6	9									
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	54	1	2734	2	Y	3	29	1			23
							3	9									
07	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	75	1	2829	2	Y	3					26
							3	9									
08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	188	1	3137	2	Y	5	5	1			26
							6	9									
09	3000	N	3206	-0-	206	206	90	1	3105	2	Y	10					36
							11	9									
*10	2994	N	2788	-0-	-206	-0-	2768	2	20	9	Y	18	5	1			48

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

05	3751	X	3158	-0-	-593	-0-	6	1	3122	2	Y	27					75
							30	9									
06	3420	X	2648	-0-	-772	-0-	51	1	2577	2	Y	18	55	1			38
							20	9									
07	3534	X	2369	-0-	-1165	-0-	61	1	2289	2	Y	17					55
							19	9									
08	3379	X	2838	-0-	-541	-0-	159	1	2658	2	Y	19	6	1			68
							21	9									
*09	3060	X	2663	-0-	-397	-0-	75	1	2563	2	Y	23	47	1			44
							25	9									
10	3162	X	2538	-0-	-624	-0-	2501	2	37	9	Y	34	5	1			72

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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2359	-0-	-741	4152	5	1	2325	2	Y	26	35	1			88
							29	9									
06	3000	N	2577	-0-	-423	3729	49	1	2502	2	Y	24	10	1			102
							26	9									
07	3100	N	2341	-0-	-759	2970	60	1	2253	2	Y	25	36	1			91
							28	9									
08	5287	X	2317	-0-	-2970	-0-	130	1	2162	2	Y	23	36	1			78
							25	9									
*09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	75	1	2562	2	Y	25					103
							28	9									
*10	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2774	2	40	9	Y	36	45	1			95

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	8	1	4064	2	Y	17					93
							19	9									
06	3870	X	3837	-0-	-33	-0-	74	1	3754	2	Y	8	6	1			95
							9	9									
07	3999	X	3975	-0-	-24	-0-	102	1	3847	2	Y	24					119
							26	9									
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	215	1	3594	2	Y	24	7	1			136
							26	9									
09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	105	1	3620	2	Y	27	96	1			67
							30	9									
*10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3900	2	34	9	Y	31	8	1			90

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	3080	-0-	-144	-0-	6	1	3051	2	Y	21					123
							23	9									
06	3120	X	2750	-0-	-370	-0-	53	1	2679	2	Y	16	69	1			70
							18	9									
07	3193	X	2749	-0-	-444	-0-	71	1	2657	2	Y	19					89
							21	9									
08	3193	X	2576	-0-	-617	-0-	145	1	2418	2	Y	12	6	1			95
							13	9									
09	2970	X	2664	-0-	-306	-0-	75	1	2571	2	Y	16					111
							18	9									
10	3069	X	2175	-0-	-894	-0-	2152	2	23	9	Y	21	59	1			72

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2606	-0-	-494	4321	5	1	2587	2	Y	13					92
							14	9									
06	3000	N	2240	-0-	-760	3561	43	1	2190	2	Y	6	4	1			94
							7	9									
07	3100	N	2426	-0-	-674	2887	63	1	2355	2	Y	7	60	1			41
							8	9									
08	5110	X	2223	-0-	-2887	-0-	125	1	2090	2	Y	7	5	1			43
							8	9									
*09	2520	X	2463	-0-	-57	-0-	69	1	2387	2	Y	6					49
							7	9									
10	2604	X	1986	-0-	-618	-0-	1973	2	13	9	Y	12	4	1			57

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 #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 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
05	1798	X	1487	-0-	-311	-0-	3	1	1480	2	Y	4					36
							4	9									
06	1740	X	1198	-0-	-542	-0-	23	1	1171	2	Y	4	20	1			20
							4	9									
07	1488	X	1209	-0-	-279	-0-	31	1	1172	2	Y	5					25
							6	9									
08	1488	N	982	-0-	-506	-0-	55	1	924	2	Y	3	3	1			25
							3	9									
*09	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	34	1	1153	2	Y	6					31
							7	9									
10	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1137	2	40	9	Y	36	18	1			22

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 231939 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9447 - 10572

05	279	N	172	-0-	-107	-0-	171	2	1	9	Y	1					29
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	3	1	167	2	Y	-0-	1	1			28
07	248	N	165	-0-	-83	-0-	4	1	161	2	Y	-0-					28
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					28
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	4	1	135	2	Y	-0-					28
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1					29

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

05	3472	X	3308	-0-	-164	-0-	7	1	3292	2	Y	8					70
							9	9									
06	3360	X	3215	-0-	-145	-0-	62	1	3149	2	Y	4	41	1			33
							4	9									
07	3379	X	3210	-0-	-169	-0-	83	1	3123	2	Y	4					37
							4	9									
08	3379	X	3088	-0-	-291	-0-	174	1	2908	2	Y	5	6	1			36
							6	9									
*09	3210	X	3117	-0-	-93	-0-	88	1	3018	2	Y	10					46
							11	9									
10	3317	X	2728	-0-	-589	-0-	2708	2	20	9	Y	18	5	1			58

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 232028 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 9443 - 10673

05	2232	X	2009	-0-	-223	-0-	4	1	1995	2	Y	9					82
							10	9									
06	2160	X	1949	-0-	-211	-0-	38	1	1900	2	Y	10	7	1			85
							11	9									
07	2108	X	2005	-0-	-103	-0-	52	1	1940	2	Y	12					97
							13	9									
08	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	109	1	1813	2	Y	11					108
							12	9									
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	56	1	1922	2	Y	10					118
							11	9									
10	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	1988	2	26	9	Y	24					142

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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-		5	1	2740	2	Y	21					92
								23	9									
06	2670	X	2481	-0-	-189	-0-		48	1	2416	2	Y	15	9	1			98
								17	9									
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-		55	1	2054	2	Y	16					114
								18	9									
08	2759	N	2692	-0-	-67	-0-		151	1	2518	2	Y	21					135
								23	9									
*09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-		74	1	2557	2	Y	32	89	1			78
								35	9									
*10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-		2172	2	44	9	Y	40					118

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2590	-0-	-510	3044		5	1	2579	2	Y	5	29	1			57
								6	9									
06	3000	N	2309	-0-	-691	2353		45	1	2257	2	Y	6	4	1			59
								7	9									
07	3100	N	2225	-0-	-875	1478		57	1	2160	2	Y	7					66
								8	9									
08	3100	N	2105	-0-	-995	483		118	1	1976	2	Y	10	32	1			44
								11	9									
*09	2417	N	1934	-0-	-483	-0-		54	1	1871	2	Y	8					52
								9	9									
10	2232	N	2108	-0-	-124	-0-		2094	2	14	9	Y	13	4	1			60

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2503	-0-	-70	-0-		5	1	2454	2	Y	40					224
								44	9									
06	2490	X	2200	-0-	-290	-0-		42	1	2124	2	Y	31	98	1			157
								34	9									
07	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-		63	1	2383	2	Y	23					180
								25	9									
08	2511	X	2214	-0-	-297	-0-		123	1	2044	2	Y	43	85	1			138
								47	9									
09	2430	X	1865	-0-	-565	-0-		52	1	1782	2	Y	28					166
								31	9									
10	2511	X	1882	-0-	-629	-0-		1858	2	24	9	Y	22					188

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1470	-0-	-1630	125		3	1	1455	2	Y	11	17	1			45
								12	9									
06	1590	N	1314	-0-	-276	-0-		25	1	1277	2	Y	11	6	1			50
								12	9									
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-		41	1	1527	2	Y	14	18	1			46
								15	9									
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-		90	1	1508	2	Y	12	18	1			40
								13	9									
*09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-		35	1	1212	2	Y	8					48
								9	9									
*10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-		1380	2	12	9	Y	11	18	1			41

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 #: 2 RRCID -> 234233 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9547 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	5	1	2636	2	Y	33	45	1			179
							36	9									
06	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	53	1	2685	2	Y	23	54	1			148
							25	9									
07	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	70	1	2628	2	Y	30					178
							33	9									
08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	155	1	2578	2	Y	24	44	1			158
							26	9									
09	2760	N	2687	-0-	-73	-0-	75	1	2583	2	Y	26					184
							29	9									
*10	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2754	2	41	9	Y	37	46	1			175

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	2716	-0-	-74	-0-	5	1	2692	2	N	17	181	1			80
							19	9									
06	2640	N	2610	-0-	-30	-0-	50	1	2545	2	N	14	4	1			90
							15	9									
07	2728	N	2689	-0-	-39	-0-	69	1	2606	2	N	13					103
							14	9									
08	2728	N	2698	-0-	-30	-0-	151	1	2526	2	N	19	5	1			117
							21	9									
09	2610	N	2556	-0-	-54	-0-	71	1	2455	2	N	27					144
							30	9									
10	2697	N	2530	-0-	-167	-0-	2487	2	43	9	N	39	5	1			178

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	9	1	4730	2	Y	14	23	1			48
							15	9									
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	63	1	3190	2	Y	11	5	1			54
							12	9									
07	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	104	1	3920	2	Y	13					67
							14	9									
08	4340	X	3973	-0-	-367	-0-	224	1	3735	2	Y	13	35	1			45
							14	9									
*09	4200	X	3786	-0-	-414	-0-	107	1	3662	2	Y	15					60
							17	9									
10	4340	X	3886	-0-	-454	-0-	3857	2	29	9	Y	26	7	1			78

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
05	6479	X	4508	-0-	-1971	-0-	9	1	4488	2	Y	10	75	1			95
							11	9									
06	6270	X	2127	-0-	-4143	-0-	41	1	2084	2	Y	2	8	1			89
							2	9									
07	5425	X	2565	-0-	-2860	-0-	66	1	2496	2	Y	3					92
							3	9									
08	4960	X	855	-0-	-4105	-0-	48	1	805	2	Y	2	9	1			85
							2	9									
09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	190	1	6527	2	Y	36					121
							40	9									
*10	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4735	2	36	9	Y	33	9	1			144

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
05	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	228	1	2382	2	N	10	161	1			193
							11	9									
06	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	264	1	2299	2	N	4	15	1			182
							4	9									
07	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	387	1	2290	2	N	7					189
							8	9									
08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	902	1	2223	2	N	10					199
							11	9									
09	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	48	1	2303	2	N	12					211
							13	9									
*10	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	12	1	2449	2	N	28	15	1			224
							31	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
05	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	430	1	3803	2	Y	41					154
							45	9									
06	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	492	1	3765	2	Y	21	89	1			86
							23	9									
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	710	1	3849	2	Y	24					110
							26	9									
08	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	1474	1	3510	2	Y	14					124
							15	9									
09	4620	X	3955	-0-	-665	-0-	81	1	3855	2	Y	17					141
							19	9									
10	4433	X	3813	-0-	-620	-0-	18	1	3736	2	Y	54	92	1			103
							59	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
05	3379	X	3085	-0-	-294	-0-	6	1	3036	2	Y	39	43	1			110
							43	9									
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	64	1	3239	2	Y	27	13	1			124
							30	9									
07	3379	X	3316	-0-	-63	-0-	85	1	3197	2	Y	31	43	1			112
							34	9									
08	3689	X	3076	-0-	-613	-0-	172	1	2876	2	Y	25	43	1			94
							28	9									
*09	3330	X	3027	-0-	-303	-0-	85	1	2912	2	Y	27					121
							30	9									
10	3441	X	2968	-0-	-473	-0-	2924	2	44	9	Y	40	52	1			109

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
05	3379	X	3060	-0-	-319	-0-	6	1	3030	2	Y	22					157
							24	9									
06	3120	X	2922	-0-	-198	-0-	56	1	2855	2	Y	10	5	1			162
							11	9									
07	3224	X	2918	-0-	-306	-0-	75	1	2819	2	Y	22					184
							24	9									
08	3100	X	2856	-0-	-244	-0-	161	1	2680	2	Y	14	6	1			192
							15	9									
09	3000	X	2769	-0-	-231	-0-	78	1	2674	2	Y	15					207
							17	9									
10	3069	X	2867	-0-	-202	-0-	2839	2	28	9	Y	25	6	1			226

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 4 RRCID -> 236507 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9922 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3030	-0-	-442	-0-	292	1	2723	2	Y	14					137
							15	9									
06	3210	X	2844	-0-	-366	-0-	316	1	2515	2	Y	12	77	1			72
							13	9									
07	3193	X	2830	-0-	-363	-0-	429	1	2387	2	Y	13					85
							14	9									
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	1008	1	2430	2	Y	6					91
							7	9									
*09	2910	X	2645	-0-	-265	-0-	54	1	2577	2	Y	13					104
							14	9									
10	3007	X	2640	-0-	-367	-0-	13	1	2591	2	Y	34	65	1			73
							37	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					1
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	218	2	Y	-0-					1
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	5	1	171	2	Y	-0-					1
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					1
*09	210	N	131	-0-	-79	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					1
10	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2558	-0-	-542	3181	5	1	2519	2	Y	31	31	1			129
							34	9									
06	3000	N	2806	-0-	-194	2987	54	1	2726	2	Y	24	42	1			111
							26	9									
07	3100	N	2925	-0-	-175	2812	75	1	2815	2	Y	32					143
							35	9									
08	3100	N	2802	-0-	-298	2514	157	1	2617	2	Y	25	37	1			131
							28	9									
09	3000	N	2278	-0-	-722	1792	64	1	2193	2	Y	19					150
							21	9									
*10	3100	N	2402	-0-	-698	1094	2368	2	34	9	Y	31	37	1			144

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
05	2387	X	1856	-0-	-531	-0-	4	1	1837	2	Y	14	33	1			135
							15	9									
06	2400	X	1992	-0-	-408	-0-	38	1	1942	2	Y	11	40	1			106
							12	9									
07	2480	X	1944	-0-	-536	-0-	50	1	1875	2	Y	17					123
							19	9									
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	124	1	2061	2	Y	15	30	1			108
							17	9									
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	56	1	1915	2	Y	15					123
							17	9									
*10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1936	2	24	9	Y	22	30	1			116

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					3
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			Y	-0-					3
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					3
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					3
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 17 RRCID -> 240431 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9585 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	144	2	Y	2					7
							2	9									
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	17	1	138	2	Y	-0-	1	1			6
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	23	1	135	2	Y	-0-					6
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	67	1	163	2	Y	-0-	4	1			2
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	3	1	129	2	Y	-0-					2
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	1	1	150	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	7	1	3687	2	Y	41	45	1			113
							45	9									
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	73	1	3670	2	Y	32	12	1			133
							35	9									
07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	102	1	3819	2	Y	41	49	1			125
							45	9									
08	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	217	1	3612	2	Y	35	51	1			109
							39	9									
*09	3780	X	2642	-0-	-1138	-0-	74	1	2542	2	Y	24					133
							26	9									
10	3968	X	2671	-0-	-1297	-0-	2639	2	32	9	Y	29	53	1			109

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
05	496	X	419	-0-	-77	-0-	1	1	416	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
06	450	X	408	-0-	-42	-0-	8	1	399	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
07	465	X	415	-0-	-50	-0-	11	1	404	2	Y	-0-	1	1			4
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	23	1	387	2	Y	-0-	1	1			3
09	420	N	308	-0-	-112	-0-	9	1	299	2	Y	-0-					3
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	398	2	2	9	Y	2	1	1			4

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
05	3999	X	3812	-0-	-187	-0-	8	1	3791	2	Y	12					74
							13	9									
06	3810	X	3715	-0-	-95	-0-	72	1	3634	2	Y	8	6	1			76
							9	9									
07	3813	X	3782	-0-	-31	-0-	97	1	3657	2	Y	25					101
							28	9									
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	209	1	3479	2	Y	21	7	1			115
							23	9									
*09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	88	1	3024	2	Y	23	81	1			57
							25	9									
*10	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3444	2	32	9	Y	29	7	1			79

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
05	3027	N	1551	-0-	-1476	-0-	3	1	1536	2	Y	11	10	1			31
							12	9									
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	28	1	1421	2	Y	6	6	1			31
							7	9									
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	40	1	1521	2	Y	6	10	1			27
							7	9									
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	92	1	1528	2	Y	7	10	1			24
							8	9									
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	46	1	1580	2	Y	7					31
							8	9									
*10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1718	2	18	9	Y	16	13	1			34

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
05	4061	X	3838	-0-	-223	-0-	68	1	3766	2	N	4					109
							4	9									
06	3930	X	3712	-0-	-218	-0-	105	1	3606	2	N	1					110
							1	9									
07	4030	X	3588	-0-	-442	-0-	111	1	3475	2	N	2					112
							2	9									
08	3875	X	3634	-0-	-241	-0-	160	1	3472	2	N	2					114
							2	9									
*09	3750	X	3324	-0-	-426	-0-	134	1	3189	2	N	1					115
							1	9									
10	3844	X	3487	-0-	-357	-0-	144	1	3304	2	N	35					151
							39	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
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	76	2	1	9	Y	1					2
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	1	1	64	2	Y	-0-	1	1			1
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					1
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					1
*09	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					1
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	5	1	2620	2	Y	26					231
							29	9									
06	2550	N	2524	-0-	-26	-0-	48	1	2442	2	Y	31	101	1			161
							34	9									
07	2604	N	2593	-0-	-11	-0-	67	1	2503	2	Y	21					182
							23	9									
08	2666	N	2585	-0-	-81	-0-	143	1	2387	2	Y	50	88	1			144
							55	9									
09	2520	N	2354	-0-	-166	-0-	66	1	2253	2	Y	32					176
							35	9									
10	2604	N	2323	-0-	-281	-0-	2282	2	41	9	Y	37					213

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2225	-0-	-534	-0-	174	1	2027	2	Y	22	59	1			99
							24	9									
06	2610	X	2001	-0-	-609	-0-	158	1	1832	2	Y	10	14	1			95
							11	9									
07	2356	X	1713	-0-	-643	-0-	164	1	1545	2	Y	4					99
							4	9									
08	2232	N	2094	-0-	-138	-0-	214	1	1877	2	Y	3					102
							3	9									
09	2010	N	1761	-0-	-249	-0-	36	1	1715	2	Y	9					111
							10	9									
*10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	8	1	1691	2	Y	20	62	1			68
							22	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 #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2448	-0-	-466	-0-	5	1	2417	2	Y	24	25	1			67
							26	9									
06	2280	N	2101	-0-	-179	-0-	41	1	2049	2	Y	10	9	1			68
							11	9									
07	2325	N	2315	-0-	-10	-0-	60	1	2236	2	Y	17	23	1			62
							19	9									
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	125	1	2078	2	Y	14	23	1			53
							15	9									
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	60	1	2063	2	Y	16					69
							18	9									
10	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	2036	2	21	9	Y	19	27	1			61

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

05	3317	X	3306	-0-	-11	-0-	323	1	2963	2	Y	18					208
							20	9									
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	362	1	2861	2	Y	-0-	17	1			191
07	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	525	1	2905	2	Y	26					217
							29	9									
08	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	1207	1	2902	2	Y	11	178	1			50
							12	9									
*09	3090	X	3080	-0-	-10	-0-	63	1	3007	2	Y	9					59
							10	9									
*10	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	16	1	3204	2	Y	56	19	1			96
							62	9									

GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 245178 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9735 - 10784

05	5859	X	5602	-0-	-257	-0-	11	1	5579	2	Y	11	83	1			104
							12	9									
06	5670	X	5277	-0-	-393	-0-	102	1	5172	2	Y	3	9	1			98
							3	9									
07	5766	X	5491	-0-	-275	-0-	142	1	5346	2	Y	3					101
							3	9									
08	5704	X	5411	-0-	-293	-0-	306	1	5099	2	Y	5	10	1			96
							6	9									
*09	5490	X	5052	-0-	-438	-0-	142	1	4896	2	Y	13					109
							14	9									
10	5611	X	5265	-0-	-346	-0-	5229	2	36	9	Y	33	10	1			131

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

05	3038	X	2857	-0-	-181	-0-	6	1	2845	2	Y	5	36	1			72
							6	9									
06	2940	X	2704	-0-	-236	-0-	52	1	2644	2	Y	7	5	1			74
							8	9									
07	2914	X	2737	-0-	-177	-0-	71	1	2657	2	Y	8					82
							9	9									
08	2821	N	2728	-0-	-93	-0-	154	1	2562	2	Y	11	40	1			53
							12	9									
*09	2700	N	2467	-0-	-233	-0-	69	1	2387	2	Y	10					63
							11	9									
10	2728	N	2091	-0-	-637	-0-	2074	2	17	9	Y	15	4	1			73

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 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
05	5766	X	5123	-0-	-643	-0-	10	1	5068	2	Y	41					115
							45	9									
06	5580	X	4903	-0-	-677	-0-	95	1	4784	2	Y	22	81	1			56
							24	9									
07	5487	X	5081	-0-	-406	-0-	131	1	4909	2	Y	37					93
							41	9									
08	5208	X	5078	-0-	-130	-0-	285	1	4756	2	Y	34	9	1			118
							37	9									
09	4950	X	4810	-0-	-140	-0-	135	1	4639	2	Y	33	78	1			73
							36	9									
10	5115	X	4955	-0-	-160	-0-	4892	2	63	9	Y	57	10	1			120

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
05	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	8	1	4049	2	N	48					264
							53	9									
06	3900	X	3156	-0-	-744	-0-	60	1	3050	2	N	42	14	1			292
							46	9									
07	4030	X	3555	-0-	-475	-0-	91	1	3424	2	N	36	187	1			141
							40	9									
08	4123	X	3767	-0-	-356	-0-	210	1	3504	2	N	48					189
							53	9									
09	3990	X	3390	-0-	-600	-0-	95	1	3271	2	N	22					211
							24	9									
10	4123	X	3046	-0-	-1077	-0-	2983	2	63	9	N	57					268

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
05	4154	X	3846	-0-	-308	-0-	8	1	3815	2	Y	21					73
							23	9									
06	3960	X	3438	-0-	-522	-0-	66	1	3352	2	Y	18	54	1			37
							20	9									
07	3999	X	3934	-0-	-65	-0-	101	1	3799	2	Y	31					68
							34	9									
08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	236	1	3939	2	Y	28	7	1			89
							31	9									
09	3750	X	3670	-0-	-80	-0-	103	1	3538	2	Y	26	59	1			56
							29	9									
10	3937	X	3811	-0-	-126	-0-	3761	2	50	9	Y	45	7	1			93

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
05	3255	X	2984	-0-	-271	-0-	6	1	2968	2	Y	9					72
							10	9									
06	3150	X	2823	-0-	-327	-0-	55	1	2764	2	Y	4	42	1			34
							4	9									
07	3162	X	2822	-0-	-340	-0-	73	1	2746	2	Y	3					37
							3	9									
08	3038	X	2780	-0-	-258	-0-	157	1	2617	2	Y	5	6	1			36
							6	9									
09	2910	X	2638	-0-	-272	-0-	74	1	2554	2	Y	9					45
							10	9									
10	2976	X	2725	-0-	-251	-0-	2704	2	21	9	Y	19	5	1			58

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
05	4898	X	4665	-0-	-233	-0-	9	1	4639	2	Y	15					143
							17	9									
06	4680	X	4434	-0-	-246	-0-	86	1	4333	2	Y	14	86	1			71
							15	9									
07	4774	X	4514	-0-	-260	-0-	117	1	4388	2	Y	8					79
							9	9									
08	4681	X	4434	-0-	-247	-0-	250	1	4176	2	Y	7	9	1			77
							8	9									
*09	4530	X	4271	-0-	-259	-0-	120	1	4136	2	Y	14					91
							15	9									
10	4650	X	4406	-0-	-244	-0-	4374	2	32	9	Y	29	9	1			112

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
05	1457	X	1321	-0-	-136	-0-	23	1	1295	2	Y	3					19
							3	9									
06	1200	X	1148	-0-	-52	-0-	32	1	1110	2	Y	5	10	1			14
							6	9									
07	1209	X	875	-0-	-334	-0-	27	1	845	2	Y	3					17
							3	9									
08	1240	N	732	-0-	-508	-0-	32	1	699	2	Y	1					18
							1	9									
*09	1140	N	695	-0-	-445	-0-	28	1	667	2	Y	-0-					18
*10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	38	1	868	2	Y	11	8	1			21
							12	9									

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	246	1	2864	2	Y	28	68	1			118
							31	9									
06	2970	X	2778	-0-	-192	-0-	219	1	2542	2	Y	15	17	1			116
							17	9									
07	3069	X	2627	-0-	-442	-0-	251	1	2363	2	Y	12					128
							13	9									
08	3131	X	2935	-0-	-196	-0-	300	1	2628	2	Y	6					134
							7	9									
09	3030	X	2603	-0-	-427	-0-	53	1	2539	2	Y	10					144
							11	9									
10	3131	X	2732	-0-	-399	-0-	13	1	2679	2	Y	36	85	1			94
							40	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	1716	-0-		-578	-0-		30	1	1682	2	Y	4					30
									4	9									
06	2220	X	1256	-0-		-964	-0-		35	1	1214	2	Y	6	15	1			21
									7	9									
07	2294	X	812	-0-		-1482	-0-		25	1	784	2	Y	3					24
									3	9									
08	1984	X	939	-0-		-1045	-0-		41	1	894	2	Y	4					28
									4	9									
*09	1920	X	725	-0-		-1195	-0-		29	1	695	2	Y	1					29
									1	9									
10	1705	X	921	-0-		-784	-0-		38	1	871	2	Y	11	12	1			27
									12	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3863	-0-		-291	-0-		68	1	3770	2	Y	23					99
									25	9									
06	3900	X	3842	-0-		-58	-0-		108	1	3714	2	Y	18	58	1			59
									20	9									
07	3875	X	3807	-0-		-68	-0-		117	1	3670	2	Y	18					77
									20	9									
08	3689	X	3675	-0-		-14	-0-		161	1	3479	2	Y	32					109
									35	9									
09	3570	X	3535	-0-		-35	-0-		142	1	3384	2	Y	8					117
									9	9									
*10	3753	X	3753	-0-		-0-	-0-		155	1	3555	2	Y	39	58	1			99
									43	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3303	-0-		-386	-0-		7	1	3274	2	Y	20					148
									22	9									
06	3420	X	3115	-0-		-305	-0-		60	1	3045	2	Y	9	5	1			152
									10	9									
07	3472	X	3065	-0-		-407	-0-		79	1	2975	2	Y	10	96	1			66
									11	9									
08	3317	X	2966	-0-		-351	-0-		167	1	2787	2	Y	11	6	1			71
									12	9									
09	3210	X	2894	-0-		-316	-0-		82	1	2806	2	Y	5					76
									6	9									
10	3317	X	2796	-0-		-521	-0-		2776	2	20	9	Y	18	6	1			88

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3040	-0-		-1083	-0-		6	1	2927	2	N	97	190	1			344
									107	9									
06	3810	X	2779	-0-		-1031	-0-		53	1	2672	2	N	49	13	1			380
									54	9									
07	3937	X	2955	-0-		-982	-0-		75	1	2801	2	N	72					452
									79	9									
08	3348	X	3130	-0-		-218	-0-		173	1	2893	2	N	58	185	1			325
									64	9									
09	3240	X	3147	-0-		-93	-0-		87	1	2991	2	N	63					388
									69	9									
*10	3206	X	3206	-0-		-0-	-0-		3118	2	88	9	N	80					469

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
05	7006	X	6611	-0-	-395	-0-	13	1	6567	2	N	28					125
							31	9									
06	6660	X	6221	-0-	-439	-0-	120	1	6090	2	N	10	11	1			124
							11	9									
07	6789	X	6208	-0-	-581	-0-	161	1	6036	2	N	10					134
							11	9									
08	6510	X	6225	-0-	-285	-0-	352	1	5867	2	N	5	12	1			127
							6	9									
09	6300	X	5883	-0-	-417	-0-	166	1	5714	2	N	3					130
							3	9									
10	6510	X	6035	-0-	-475	-0-	5971	2	64	9	N	58	12	1			176

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
05	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	16	1	8041	2	Y	22	98	1			196
							24	9									
06	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	148	1	7503	2	Y	21	14	1			203
							23	9									
07	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	202	1	7602	2	Y	24					227
							26	9									
08	8060	X	7682	-0-	-378	-0-	433	1	7217	2	Y	29	110	1			146
							32	9									
09	7800	X	7350	-0-	-450	-0-	207	1	7115	2	Y	25					171
							28	9									
10	8060	X	7637	-0-	-423	-0-	7574	2	63	9	Y	57	15	1			213

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 258971 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9622 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3695	-0-	-428	-0-	7	1	3633	2	Y	50	74	1			295
							55	9									
06	3750	X	3379	-0-	-371	-0-	65	1	3270	2	Y	40	89	1			246
							44	9									
07	3875	X	3242	-0-	-633	-0-	83	1	3113	2	Y	42					288
							46	9									
08	3782	X	3421	-0-	-361	-0-	191	1	3189	2	Y	37	72	1			253
							41	9									
*09	3570	X	3229	-0-	-341	-0-	90	1	3095	2	Y	40					293
							44	9									
10	3689	X	3144	-0-	-545	-0-	3089	2	55	9	Y	50	72	1			271

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1759	-0-	-1341	446	3	1	1752	2	Y	4					40
							4	9									
06	2232	N	1786	-0-	-446	-0-	35	1	1748	2	Y	3	3	1			40
							3	9									
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	46	1	1741	2	Y	4	25	1			19
							4	9									
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	104	1	1729	2	Y	3	3	1			19
							3	9									
09	1800	N	1739	-0-	-61	-0-	49	1	1686	2	Y	4					23
							4	9									
10	1798	N	1446	-0-	-352	-0-	1437	2	9	9	Y	8	3	1			28

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6966	-0-	-288	-0-	123	1	6800	2	Y	39					166
							43	9									
06	7020	X	6669	-0-	-351	-0-	188	1	6448	2	Y	30	97	1			99
							33	9									
07	7192	X	6698	-0-	-494	-0-	207	1	6459	2	Y	29					128
							32	9									
08	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	301	1	6508	2	Y	60					188
							66	9									
*09	6450	X	6416	-0-	-34	-0-	258	1	6139	2	Y	17					205
							19	9									
10	6665	X	6297	-0-	-368	-0-	259	1	5964	2	Y	67	101	1			170
							74	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
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	8	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	2	Y	-0-					-0-
*10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	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
05	3100	N	2215	-0-	-885	92	101	1	2099	2	Y	14	18	1			5
							15	9									
06	2010	N	1896	-0-	-114	-0-	96	1	1796	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
07	2046	N	1908	-0-	-138	-0-	92	1	1808	2	Y	7					11
							8	9									
08	2201	X	1943	-0-	-258	-0-	100	1	1833	2	Y	9	11	1			9
							10	9									
09	2130	X	2107	-0-	-23	-0-	107	1	1988	2	Y	11	19	1			1
							12	9									
*10	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	192	1	2049	2	Y	-0-					1

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
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	65	1	1359	2	Y	14	18	1			5
							15	9									
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	62	1	1163	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	69	1	1348	2	Y	8					12
							9	9									
08	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	68	1	1239	2	Y	8	11	1			9
							9	9									
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	67	1	1250	2	Y	11	19	1			1
							12	9									
*10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	129	1	1381	2	Y	-0-					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	744	1	943	2	Y	19	7	8			51
							21	9									
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	643	1	875	2	Y	8					59
							9	9									
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	728	1	786	2	Y	18					77
							20	9									
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	785	1	916	2	Y	19					96
							21	9									
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	608	1	578	2	Y	11	78	1	1	8	28
							12	9									
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	9					37

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740

05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	28	1	305	2	Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	263	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	24	1	243	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	140	-0-	-201	-0-	13	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	81	-0-	-219	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					8
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					8
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			2
10	T. A.		-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

05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	70	1	1463	2	Y	10	14	1			4
							11	9									
06	1530	N	1330	-0-	-200	-0-	67	1	1252	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	78	1	1534	2	Y	8					13
							9	9									
08	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	76	1	1398	2	Y	8	12	1			9
							9	9									
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	78	1	1445	2	Y	11	19	1			1
							12	9									
10	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	132	1	1413	2	Y	-0-					1

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

05	372	N	364	-0-	-8	-0-	17	1	347	2	Y	-0-					1
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	16	1	297	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	14	1	280	2	Y	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	15	1	270	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	349	2	Y	1					1
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	52	1	1092	2	Y	9	12	1			25
							10	9									
06	1440	N	997	-0-	-443	-0-	50	1	935	2	Y	11	23	1			13
							12	9									
07	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	55	1	1069	2	Y	11					24
							12	9									
08	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	54	1	986	2	Y	18	15	1			27
							20	9									
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	52	1	965	2	Y	19	36	1			10
							21	9									
10	1147	N	925	-0-	-222	-0-	78	1	838	2	Y	8					18
							9	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
05	4340	X	3568	-0-	-772	-0-	162	1	3371	2	Y	32	8	1	6	8	39
							35	9									
06	4200	X	3048	-0-	-1152	-0-	154	1	2885	2	Y	8	38	1			9
							9	9									
07	3720	X	3230	-0-	-490	-0-	155	1	3041	2	Y	31					40
							34	9									
08	3720	X	2688	-0-	-1032	-0-	137	1	2503	2	Y	44	32	1			52
							48	9									
09	3600	X	2150	-0-	-1450	-0-	110	1	2032	2	Y	7	51	1	5	8	3
							8	9									
10	3565	X	2961	-0-	-604	-0-	252	1	2697	2	Y	11					14
							12	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
05	310	N	45	-0-	-265	-0-	2	1	42	2	N	1					53
							1	9									
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	2	1	36	2	N	-0-					53
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					53
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					53
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					53
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5					58

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
05	434	N	363	-0-	-71	-0-	16	1	338	2	N	8	6	8			56
							9	9									
06	630	N	305	-0-	-325	-0-	15	1	290	2	N	-0-					56
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	19	1	369	2	N	2					58
							2	9									
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	17	1	310	2	N	1					59
							1	9									
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	14	1	262	2	N	-0-					59
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					59

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	71	1	445	2	N	10					125
							11	9									
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	115	1	725	2	N	18	91	1			52
							20	9									
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	127	1	778	2	N	11					63
							12	9									
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	139	1	798	2	N	7					70
							8	9									
09	870	N	521	-0-	-349	-0-	74	1	444	2	N	3					73
							3	9									
10	930	N	386	-0-	-544	-0-	72	1	314	2	N	-0-					73

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	X	197	-0-	-51	-0-	27	1	170	2	Y	-0-	2	1			1
06	210	X	198	-0-	-12	-0-	27	1	170	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	217	X	170	-0-	-47	-0-	24	1	145	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	31	1	175	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	27	1	164	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	21	1	93	2	Y	-0-					1

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1344	-0-	-516	-0-	184	1	1146	2	Y	13					33
							14	9									
06	1920	N	1483	-0-	-437	-0-	200	1	1261	2	Y	20					53
							22	9									
07	1581	N	1361	-0-	-220	-0-	184	1	1126	2	Y	46	40	1			59
							51	9									
08	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	184	1	1054	2	Y	11	33	1			37
							12	9									
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	258	1	1541	2	Y	26					63
							29	9									
*10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	278	1	1214	2	Y	6	58	1			11
							7	9									

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	178	1	1111	2	Y	28					197
							31	9									
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	161	1	1017	2	Y	44	184	1			57
							48	9									
07	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	169	1	1032	2	Y	33					90
							36	9									
08	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	186	1	1065	2	Y	39	39	1			90
							43	9									
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	173	1	1033	2	Y	35					125
							39	9									
*10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	259	1	1133	2	Y	57					182
							63	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	24	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	24	1	153	2	Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	20	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	85	-0-	-101	-0-	12	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	101	-0-	-79	-0-	14	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	24	1	105	2	Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

05	558	X	372	-0-	-186	-0-	50	1	311	2	Y	10	14	1			6
							11	9									
06	540	X	220	-0-	-320	-0-	29	1	184	2	Y	6					12
							7	9									
07	279	X	195	-0-	-84	-0-	27	1	166	2	Y	2					14
							2	9									
08	372	N	264	-0-	-108	-0-	37	1	210	2	Y	15	8	1			21
							17	9									
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	27	1	161	2	Y	11	19	1			13
							12	9									
10	186	N	90	-0-	-96	-0-	17	1	73	2	Y	-0-					13

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	517	1	3226	2	Y	117	160	1			159
							129	9									
06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	474	1	2994	2	Y	110	257	1			12
							121	9									
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	467	1	2853	2	Y	97	61	1			48
							107	9									
08	3875	X	3676	-0-	-199	-0-	528	1	3023	2	Y	114	90	1			72
							125	9									
09	3750	X	2834	-0-	-916	-0-	391	1	2338	2	Y	95	91	1			76
							105	9									
10	3875	X	3191	-0-	-684	-0-	583	1	2546	2	Y	56					132
							62	9									

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

05	1736	N	480	-0-	-1256	-0-	64	1	399	2	Y	15					37
							17	9									
06	1200	N	36	-0-	-1164	-0-	5	1	30	2	Y	1					38
							1	9									
07	1023	N	516	-0-	-507	-0-	69	1	418	2	Y	26	21	1			43
							29	9									
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	77	1	437	2	Y	12	27	1			28
							13	9									
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	92	1	550	2	Y	12					40
							13	9									
10	527	N	171	-0-	-356	-0-	29	1	128	2	Y	13	34	1			19
							14	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	1006	1	2855	2	N	10	94	1			25
							11	9									
06	3240	X	2933	-0-	-307	-0-	768	1	2157	2	N	7					32
							8	9									
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	928	1	2774	2	N	18					50
							20	9									
08	3348	X	3270	-0-	-78	-0-	881	1	2336	2	N	48	81	1			17
							53	9									
09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	973	1	2440	2	N	10					27
							11	9									
*10	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	1017	1	2554	2	N	23					50
							25	9									

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	142	1	889	2	Y	20	60	1			20
							22	9									
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	137	1	862	2	Y	39					59
							43	9									
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	130	1	797	2	Y	19					78
							21	9									
08	1054	N	302	-0-	-752	-0-	43	1	248	2	Y	10	41	1			47
							11	9									
09	1050	N	803	-0-	-247	-0-	112	1	668	2	Y	21	49	1			19
							23	9									
10	961	N	171	-0-	-790	-0-	31	1	134	2	Y	5					24
							6	9									

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

05	868	X	340	-0-	-528	-0-	336	2	4	9	N	4					97
06	840	X	684	-0-	-156	-0-	681	2	3	9	N	3					100
07	868	X	599	-0-	-269	-0-	595	2	4	9	N	4	61	1			43
08	651	X	505	-0-	-146	-0-	501	2	4	9	N	4					47
09	690	X	642	-0-	-48	-0-	635	2	7	9	N	6					53
10	713	X	40	-0-	-673	-0-	40	2			N	-0-					53

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

05	527	X	274	-0-	-253	-0-	37	1	231	2	Y	5	15	1			5
							6	9									
06	510	X	307	-0-	-203	-0-	41	1	258	2	Y	7					12
							8	9									
07	465	X	374	-0-	-91	-0-	51	1	313	2	Y	9					21
							10	9									
08	403	X	277	-0-	-126	-0-	40	1	230	2	Y	6	12	1			15
							7	9									
09	390	X	355	-0-	-35	-0-	50	1	299	2	Y	5	14	1			6
							6	9									
10	372	X	251	-0-	-121	-0-	47	1	204	2	Y	-0-					6

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	X	729	-0-	-232	-0-	99	1	620	2	Y	9					18
							10	9									
06	930	X	747	-0-	-183	-0-	100	1	634	2	Y	12					30
							13	9									
07	961	X	699	-0-	-262	-0-	96	1	589	2	Y	13	17	1			26
							14	9									
08	868	X	790	-0-	-78	-0-	115	1	660	2	Y	14	15	1			25
							15	9									
09	840	X	735	-0-	-105	-0-	102	1	612	2	Y	19					44
							21	9									
10	775	X	223	-0-	-552	-0-	34	1	149	2	Y	36	38	1			42
							40	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	N	1736	-0-	-775	-0-	78	1	1634	2	Y	22	31	1			3
							24	9									
06	1920	N	1697	-0-	-223	-0-	85	1	1599	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	96	1	1874	2	Y	9					13
							10	9									
08	1984	X	1230	-0-	-754	-0-	63	1	1154	2	Y	12	18	1			7
							13	9									
09	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	122	1	2255	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
10	1984	X	1534	-0-	-450	-0-	131	1	1403	2	Y	-0-					1

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	1852	-0-	-1279	-0-	1844	2	8	9	N	7					77
06	3030	X	2920	-0-	-110	-0-	2916	2	4	9	N	4					81
07	2449	X	1964	-0-	-485	-0-	1964	2			N	-0-					81
08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2600	2	39	9	N	35					116
09	2910	X	2068	-0-	-842	-0-	2048	2	20	9	N	18	1	8			133
10	3007	X	1717	-0-	-1290	-0-	1703	2	14	9	N	13	1	8			145

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402	X	4398	-0-	-4	-0-	4386	2	12	9	N	11					144
06	3990	X	3983	-0-	-7	-0-	3965	2	18	9	N	16					160
07	4309	X	3968	-0-	-341	-0-	3957	2	11	9	N	10					170
08	4402	X	3595	-0-	-807	-0-	3560	2	35	9	N	32					202
09	4260	X	3764	-0-	-496	-0-	3753	2	11	9	N	10	161	1			51
10	4402	X	3485	-0-	-917	-0-	3456	2	29	9	N	26					77

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 244372 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9469 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	864	-0-	-748	-0-	67	1	795	2	N	2	10	1			2
							2	9									
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	121	1	1352	2	N	-0-					2
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	112	1	1319	2	N	-0-					2
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	108	1	1294	2	N	-0-					2
09	1470	N	1323	-0-	-147	-0-	105	1	1218	2	N	-0-					2
*10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	122	1	1367	2	N	3					5
							3	9									

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2306	-0-	2306	12881	170	1	2023	2	Y	103	101	1			26
							113	9									
06	16143	X	3262	-0-	-12881	-0-	269	1	2993	2	Y	-0-					26
07	3627	X	3609	-0-	-18	-0-	277	1	3276	2	Y	51					77
							56	9									
08	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	286	1	3437	2	Y	76	83	1			70
							84	9									
09	3510	X	3469	-0-	-41	-0-	274	1	3182	2	Y	12					82
							13	9									
10	3596	X	3163	-0-	-433	-0-	256	1	2871	2	Y	33	79	1	1	8	35
							36	9									

POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		4627	-0-	4627	17865	56	1	4571	2	Y	-0-					79
06	22147	X	4282	-0-	-17865	-0-	51	1	4227	2	Y	4	2	8			81
							4	9									
07	4681	X	4447	-0-	-234	-0-	53	1	4365	2	Y	26	88	1			19
							29	9									
08	4681	X	3973	-0-	-708	-0-	47	1	3829	2	Y	88	87	1			20
							97	9									
09	4530	X	4075	-0-	-455	-0-	49	1	4026	2	Y	-0-					20
10	4619	X	4185	-0-	-434	-0-	50	1	4133	2	Y	2					22
							2	9									

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2374	-0-	2374	14303	183	1	2185	2	N	5	29	1			5
							6	9									
06	18422	X	4119	-0-	-14303	-0-	339	1	3780	2	N	-0-					5
07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	317	1	3748	2	N	226	183	1			48
							249	9									
08	4216	X	4064	-0-	-152	-0-	312	1	3752	2	N	-0-					48
09	4110	X	3826	-0-	-284	-0-	303	1	3523	2	N	-0-					48
10	4309	X	3781	-0-	-528	-0-	309	1	3462	2	N	9	2	8			55
							10	9									

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
05	DLQ G-10		5503	-0-	5503	21619	66	1	5437	2	Y	-0-					86
06	26435	X	4816	-0-	-21619	-0-	58	1	4756	2	Y	2					88
							2	9									
07	5425	X	5037	-0-	-388	-0-	60	1	4945	2	Y	29	96	1			21
							32	9									
08	5425	X	4669	-0-	-756	-0-	55	1	4509	2	Y	95	94	1			22
							105	9									
09	5250	X	4496	-0-	-754	-0-	54	1	4442	2	Y	-0-					22
10	5425	X	4953	-0-	-472	-0-	59	1	4893	2	Y	1					23
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
05	DLQ G-10		6669	-0-	6669	14124	510	1	6071	2	Y	80	70	1			28
							88	9									
06	16505	X	2381	-0-	-14124	-0-	196	1	2185	2	Y	-0-					28
07	2573	X	2453	-0-	-120	-0-	188	1	2228	2	Y	34					62
							37	9									
08	2573	X	2557	-0-	-16	-0-	192	1	2309	2	Y	51	55	1			58
							56	9									
09	2490	X	2347	-0-	-143	-0-	185	1	2154	2	Y	7					65
							8	9									
10	2573	X	2393	-0-	-180	-0-	194	1	2175	2	Y	22	52	1			35
							24	9									

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2260	-0-	2260	12529	172	1	2047	2	Y	37	52	1			12
							41	9									
06	16431	X	3902	-0-	-12529	-0-	321	1	3581	2	Y	-0-					12
07	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	324	1	3828	2	Y	16					28
							18	9									
08	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	331	1	3976	2	Y	26	27	1			27
							29	9									
*09	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	319	1	3710	2	Y	3					30
							3	9									
10	3999	X	3717	-0-	-282	-0-	303	1	3396	2	Y	16	26	1			20
							18	9									

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
05	DLQ G-10		7110	-0-	7110	15101	547	1	6510	2	Y	48	45	1			22
							53	9									
06	17609	X	2508	-0-	-15101	-0-	207	1	2301	2	Y	-0-					22
07	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	194	1	2295	2	Y	17					39
							19	9									
08	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	191	1	2297	2	Y	26	28	1			37
							29	9									
09	2370	X	2123	-0-	-247	-0-	168	1	1952	2	Y	3					40
							3	9									
*10	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	220	1	2465	2	Y	14	26	1			28
							15	9									

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
05	DLQ G-10		5178	-0-	5178	29485	400	1	4765	2	N	12	64	1			38
							13	9									
06	37493	X	8008	-0-	-29485	-0-	660	1	7348	2	N	-0-					38
07	8556	X	8084	-0-	-472	-0-	630	1	7452	2	N	2	2	8			38
							2	9									
08	8556	X	8172	-0-	-384	-0-	620	1	7450	2	N	93					131
							102	9									
09	8130	X	7652	-0-	-478	-0-	600	1	6976	2	N	69	178	1			22
							76	9									
10	8277	X	7388	-0-	-889	-0-	604	1	6770	2	N	13					35
							14	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC 742142
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2757	-0-	2757	33203	205 20	1 9	2532	2	N	18					108
06	DLQ G-10		3148	-0-	3148	36351	105 217	1 9	2826	2	N	197	168	1			137
07	DLQ G-10		2847	-0-	2847	39198	2828	2	19	9	N	17					154
08	42054	X	2856	-0-	-39198	-0-	2847	2	9	9	N	8					162
09	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2920	2	36	9	N	33					195
10	3255	X	2874	-0-	-381	-0-	2868	2	6	9	N	5					200

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
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	12 22	1 9	888	2	N	20					1180
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	11 20	1 9	825	2	N	18					1198
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	800	2	2	9	N	2					1200
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	831	2	2	9	N	2					1202
09	870	N	777	-0-	-93	-0-	775	2	2	9	N	2					1204
*10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	829	2	8	9	N	7					1211

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3544	-0-	444	444	263 30	1 9	3251	2	N	27					146
06	3000	N	3456	-0-	456	900	122 61	1 9	3273	2	N	55	176	1			25
07	2977	N	2077	-0-	-900	-0-	2064	2	13	9	N	12					37
08	3100	N	3373	-0-	273	273	3356	2	17	9	N	15					52
09	2850	X	2398	-0-	-452	-0-	2389	2	9	9	N	8					60
*10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3003	2	14	9	N	13					73

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10528 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			Y	-0-					190
06	1710	X	1056	-0-	-654	-0-	1056	3			Y	-0-					190
*07	1767	X	1389	-0-	-378	-0-	1389	3			Y	-0-					190
*08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					190
09	2790	X	1877	-0-	-913	-0-	125	1	1752	2	Y	-0-					58
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					58

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-					180
06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			Y	-0-					180
07	2573	X	1689	-0-	-884	-0-	1689	3			Y	-0-					180
08	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					180
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					180
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					180

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
05	33319	X	8592	-0-	-24727	-0-	750	1	7842	3	Y	-0-					100
06	225	X	225	-0-	-0-	-0-	150	1	75	3	Y	-0-					100
07	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	870	1	10179	3	Y	-0-					100
08	13640	X	4366	-0-	-9274	-0-	450	1	3916	3	Y	-0-					100
09	13200	X	167	-0-	-13033	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					100
10	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					100

BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21271	X	4894	-0-	-16377	-0-	4894	3			Y	-0-					80
06	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			Y	-0-					80
07	6076	X	3470	-0-	-2606	-0-	3470	3			Y	-0-					80
08	5611	X	2431	-0-	-3180	-0-	2431	3			Y	-0-					80
09	4920	X	4523	-0-	-397	-0-	302	1	4221	2	Y	-0-					80
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					80

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

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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: A 2 RRCID -> 201990 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7102 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	4433	X	3941	-0-	-492	-0-	3941	2			N	-0-					100
06	4290	X	1194	-0-	-3096	-0-	1194	2			N	-0-					100
07	4433	X	1493	-0-	-2940	-0-	1493	2			N	-0-					100
08	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	13055	2	2	9	N	2					102
09	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10066	2	1	9	N	1					103
*10	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					103

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
05	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	2			N	-0-					172
06	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2			N	-0-					172
07	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7082	2	11	9	N	10					182
08	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8435	2	6	9	N	5					187
09	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	2			N	-0-					187
*10	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7845	2	1	9	N	1					188

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
05	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	1041	1	1665	2	N	-0-					43
06	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	937	1	914	2	N	-0-					43
07	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	1188	1	1699	2	N	-0-					43
08	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	2052	1	7867	2	N	42					85
							46	9									
09	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	1938	1	6618	2	N	3					88
							3	9									
*10	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	1851	1	5556	2	N	-0-					88

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
05	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	2020	1	9079	2	N	4					122
							4	9									
06	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	1664	1	5857	2	N	-0-					122
07	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	1813	1	6181	2	N	-0-					122
08	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	1961	1	7199	2	N	-0-					122
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					122
*10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	946	1	2013	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
05	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	595	1	952	2	N	-0-					30
06	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	632	1	615	2	N	-0-					30
07	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	801	1	807	2	N	-0-					30
08	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	617	1	752	2	N	3					33
							3	9									
09	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	698	1	1101	2	N	20					53
							22	9									
*10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	639	1	699	2	N	-0-					53

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
05	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	1387	1	6233	2	N	-0-					105
06	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	1634	1	5752	2	N	-0-					105
07	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	1594	1	5434	2	N	-0-					105
08	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	1446	1	5308	2	N	-0-					105
09	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	3298	1	4453	2	N	-0-					105
*10	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	2461	1	5237	2	N	-0-					105

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	651	1	2696	2	N	2					40
							2	9									
06	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	804	1	3259	2	N	5					45
							6	9									
07	2635	X	2447	-0-	-188	-0-	531	1	1914	2	N	2					47
							2	9									
08	2635	X	2294	-0-	-341	-0-	591	1	1703	2	N	-0-					47
09	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	1025	1	3488	2	N	6					53
							7	9									
*10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	683	1	2342	2	N	-0-					53

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
05	2573	X	1260	-0-	-1313	-0-	1260	2			N	-0-					8
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					8
07	2573	X	427	-0-	-2146	-0-	427	2			N	-0-					8
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					8
09	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					8
*10	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			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
05	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	2804	1	8316	2	N	-0-					87
06	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	2784	1	8162	2	N	-0-					87
07	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	3102	1	8309	2	N	-0-					87
08	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	3194	1	6912	2	N	1					88
							1	9									
09	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	2910	1	7280	2	N	14					102
							15	9									
*10	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	2863	1	7374	2	N	3					105
							3	9									

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					35
06	3000	X	923	-0-	-2077	-0-	923	2			N	-0-					35
07	3100	X	1084	-0-	-2016	-0-	1084	2			N	-0-					35
08	3100	X	2772	-0-	-328	-0-	2772	2			N	-0-					35
09	3000	X	395	-0-	-2605	-0-	395	2			N	-0-					35
10	3100	X	2915	-0-	-185	-0-	2915	2			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
05	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	1039	1	4304	2	N	-0-					172
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	761	1	3086	2	N	-0-					172
07	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	860	1	3100	2	N	-0-					172
08	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	710	1	2046	2	N	45					217
							50	9									
09	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	414	1	1409	2	N	-0-					217
*10	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	865	1	2965	2	N	-0-					217

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
05	1240	X	834	-0-	-406	-0-	321	1	513	2	N	-0-					22
06	1200	X	492	-0-	-708	-0-	249	1	243	2	N	-0-					22
07	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	869	1	2001	2	N	-0-					22
08	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	218	1	1082	2	N	-0-					22
09	930	X	860	-0-	-70	-0-	158	1	702	2	N	-0-					22
10	1240	N	956	-0-	-284	-0-	191	1	765	2	N	-0-					22

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	258	1	3468	2	N	5	175	1			41
							6	9									
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	236	1	3140	2	N	7					48
							8	9									
07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	247	1	3348	2	N	7					55
							8	9									
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	232	1	3282	2	N	1					56
							1	9									
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	236	1	3169	2	N	2					58
							2	9									
*10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	228	1	3015	2	N	2					60
							2	9									

LAWSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107561 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6300 - 6417

05	2883	N	2552	-0-	-331	-0-	176	1	2376	2	N	-0-					186
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	184	1	2444	2	N	-0-					186
07	2821	N	2720	-0-	-101	-0-	187	1	2533	2	N	-0-					186
08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	174	1	2451	2	N	-0-					186
09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	184	1	2481	2	N	-0-					186
*10	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	192	1	2548	2	N	-0-					186

MARATHON OIL COMPANY 525380
U.S.A. - HAILEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 148552 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 6319 - 8437

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

05	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	2032	1	12698	2	Y	6					51
							7	9									
06	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	1989	1	11821	2	Y	5	47	1			9
							4	4	6	9							
07	15159	X	13095	-0-	-2064	-0-	1741	1	11353	2	Y	1					10
							1	9									
08	13344	X	13344	-0-	-0-	-0-	1647	1	11583	2	Y	101	83	1			28
							3	4	111	9							
09	14670	X	12583	-0-	-2087	-0-	1584	1	10992	2	Y	6					34
							7	9									
10	14725	X	13237	-0-	-1488	-0-	1647	1	11539	2	Y	44					78
							3	4	48	9							

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	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
POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	598	1	3739	2	Y	3					27
							3	9									
06	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	603	1	3586	2	Y	3	28	1			2
							3	9									
07	3906	X	3667	-0-	-239	-0-	487	1	3180	2	Y	-0-					2
08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	463	1	3254	2	Y	51	42	1			11
							56	9									
09	4200	X	3135	-0-	-1065	-0-	394	1	2738	2	Y	3					14
							3	9									
10	4340	X	3133	-0-	-1207	-0-	388	1	2718	2	Y	24					38
							1	4	26	9							

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

05	186	N	182	-0-	-4	-0-	25	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	24	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	23	1	148	2	Y	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	38	-0-	-142	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	32	-0-	-154	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

05	3100	N	8701	-0-	5601	9244	446	1	8255	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3407	-0-	407	9651	211	1	3196	2	Y	-0-					-0-
07	12380	X	2729	-0-	-9651	-0-	201	1	2528	2	Y	-0-					-0-
08	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	161	1	1890	2	Y	-0-					-0-
09	8430	X	1943	-0-	-6487	-0-	138	1	1805	2	Y	-0-					-0-
10	8711	X	1957	-0-	-6754	-0-	249	1	1708	2	Y	-0-					-0-

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

05	4712	X	3830	-0-	-882	-0-	528	1	3295	2	Y	6					53
							7	9									
06	4470	X	3209	-0-	-1261	-0-	461	1	2744	2	Y	3	38	1			18
							1	4	3	9							
07	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	905	1	5897	2	Y	1					19
							1	9									
08	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	952	1	6695	2	Y	76	58	1			37
							3	4	84	9							
09	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	931	1	6460	2	Y	6					43
							7	9									
*10	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	876	1	6144	2	Y	45					88
							3	4	50	9							

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	4898	X	4865	-0-	-33	-0-	637	1	4228	2	Y	-0-					60
06	5940	X	4292	-0-	-1648	-0-	821	1	3471	2	Y	-0-					60
07	6138	X	4654	-0-	-1484	-0-	912	1	3742	2	Y	-0-					60
08	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	901	1	3472	2	Y	-0-					60
*09	5730	X	4375	-0-	-1355	-0-	942	1	3433	2	Y	-0-					60
*10	4867	X	1169	-0-	-3698	-0-	662	1	507	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
05	3007	X	2666	-0-	-341	-0-	368	1	2298	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2587	-0-	-533	-0-	373	1	2214	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	3079	-0-	-145	-0-	409	1	2670	2	Y	-0-					-0-
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	439	1	3081	2	Y	-0-					-0-
*09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	416	1	2893	2	Y	-0-					-0-
*10	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	407	1	2852	2	Y	-0-					-0-

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
*11	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-	1737	1	13865	2	Y	1	8	1			12
							1	9									
12	17236	X	6342	-0-	-10894	-0-	1836	1	4506	2	Y	-0-					12
01	17236	X	13050	-0-	-4186	-0-	1761	1	11289	2	Y	-0-					12
02	18564	X	12148	-0-	-6416	-0-	1420	1	10724	2	Y	4					16
							4	9									
03	18693	X	12638	-0-	-6055	-0-	1810	1	10822	2	Y	5					21
							6	9									
04	15600	X	7404	-0-	-8196	-0-	1766	1	5636	2	Y	2					23
							2	9									
*05	13454	X	9249	-0-	-4205	-0-	1822	1	7427	2	Y	-0-					23
*06	13020	X	2739	-0-	-10281	-0-	1000	1	1739	2	Y	-0-					23
*07	13454	X	619	-0-	-12835	-0-	88	1	531	2	Y	-0-					23
*08	22276	X	22276	-0-	-0-	-0-	1821	1	20452	2	Y	3	7	1			19
							3	9									
*09	21761	X	21761	-0-	-0-	-0-	1768	1	19993	2	Y	-0-					19
*10	19272	X	19272	-0-	-0-	-0-	1834	1	17438	2	Y	-0-					19

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
*11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	40	1	793	2	Y	29	164	1			61
							32	9									
12	682	N	361	-0-	-321	-0-	24	1	335	2	Y	2					63
							2	9									
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	671	2	Y	-0-					63
02	924	N	44	-0-	-880	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					63
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	40	1	747	2	Y	74					137
							81	9									
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	34	1	591	2	Y	52					189
							57	9									
*05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	28	1	455	2	Y	-0-					189
*06	840	N	163	-0-	-677	-0-	20	1	140	2	Y	3					192
							3	9									
*07	713	N	247	-0-	-466	-0-	10	1	237	2	Y	-0-					192
*08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	39	1	882	2	Y	17	158	1			51
							19	9									
*09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	32	1	780	2	Y	-0-					51
*10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	26	1	655	2	Y	-0-					51

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

05	DLQ G-10	3770	-0-	3770	14321	3770	2				N	-0-					130
06	DLQ G-10	3596	-0-	3596	17917	3596	2				N	-0-					130
07	DLQ G-10	3815	-0-	3815	21732	3815	2				N	-0-					130
08	25664 X	3932	-0-	-21732	-0-	3932	2				N	-0-					130
09	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2				N	-0-					130
*10	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2				N	-0-					130

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

05	DLQ G-10	8005	-0-	8005	29793	7808	2	197	9		N	179	184	1			53
06	DLQ G-10	7144	-0-	7144	36937	7144	2				N	-0-					53
07	DLQ G-10	6839	-0-	6839	43776	6839	2				N	-0-					53
08	50362 X	6586	-0-	-43776	-0-	6586	2				N	-0-					53
09	7740 X	7056	-0-	-684	-0-	7056	2				N	-0-					53
10	7998 X	7247	-0-	-751	-0-	7247	2				N	-0-					53

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

05	DLQ G-10	9218	-0-	9218	37017	9218	2				N	-0-					130
06	DLQ G-10	7969	-0-	7969	44986	7969	2				N	-0-					130
07	DLQ G-10	9047	-0-	9047	54033	9047	2				N	-0-					130
08	62264 X	8231	-0-	-54033	-0-	8231	2				N	-0-					130
09	9420 X	9276	-0-	-144	-0-	9276	2				N	-0-					130
*10	9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	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

05	5146 X	4641	-0-	-505	-0-	418	1	4223	3		N	-0-					89
06	8820 X	1273	-0-	-7547	-0-	272	1	1001	3		N	-0-					89
07	9114 X	8514	-0-	-600	-0-	946	1	7568	3		N	-0-					89
08	7688 X	6141	-0-	-1547	-0-	705	1	5436	3		N	-0-					89
09	7440 X	5858	-0-	-1582	-0-	730	1	5128	3		N	-0-					89
10	7688 X	5733	-0-	-1955	-0-	734	1	4999	3		N	-0-					89

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	182	1	1840	3	N	-0-					20
06	1680	N	1533	-0-	-147	-0-	149	1	1381	3	N	3					23
							3	9									
07	1953	N	1738	-0-	-215	-0-	154	1	1584	3	N	-0-					23
08	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	165	1	1784	3	N	-0-					23
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	167	1	1733	3	N	-0-					23
*10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	175	1	1700	3	N	-0-					23

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					32
06	3000	N	3672	-0-	672	672	3672	2			N	-0-					32
07	3100	N	3042	-0-	-58	614	3042	2			N	-0-					32
08	2439	N	1825	-0-	-614	-0-	1816	2	9	9	N	8					40
09	2430	X	1494	-0-	-936	-0-	1494	2			N	-0-					40
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					40

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

05	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					17
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					17
07	2046	N	1793	-0-	-253	-0-	1793	2			N	-0-					17
08	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					17
09	1920	N	833	-0-	-1087	-0-	833	2			N	-0-					17
*10	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
10	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

05	155	X	117	-0-	-38	-0-	16	1	101	2	N	-0-					109
06	120	X	103	-0-	-17	-0-	15	1	88	2	N	-0-					109
07	124	X	106	-0-	-18	-0-	16	1	90	2	N	-0-					109
08	124	X	107	-0-	-17	-0-	16	1	91	2	N	-0-					109
09	120	X	105	-0-	-15	-0-	15	1	90	2	N	-0-					109
10	124	X	109	-0-	-15	-0-	16	1	93	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
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
*10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (RODESSA) 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BRIGGS, W.F. WELL #: 8 RRCID -> 132204 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6223 - 6331

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2014 - PLUGGED 04/23/14

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
LISTON, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 133905 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208

BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
06	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
07	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4742	-0-	-32	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
*10	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			N	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1678	-0-	-152	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1263	-0-	-752	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1795	-0-	-220	-0-	1795	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 140510 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6548 - 6568

05	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
06	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	3			N	-0-					-0-
07	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	3			N	-0-					-0-
08	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	3			N	-0-					-0-
09	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	3			N	-0-					-0-
*10	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	3			N	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

05	4960	X	4044	-0-	-916	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4262	-0-	-538	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4211	-0-	-749	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4317	-0-	-85	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	4034	-0-	-226	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	3703	-0-	-699	-0-	3703	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
06	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
07	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4504	-0-	-177	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4198	-0-	-332	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4185	-0-	-465	-0-	4185	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

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

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6134 - 6326

05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6732 - 6789

05	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
*10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6446 - 6839

05	T. A.		17	-0-	17	255	17	3			N	-0-					-0-
06	279	X	24	-0-	-255	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

05	22289	X	19776	-0-	-2513	-0-	19169	2	607	9	Y	552	477	1	1	8	108
06	20460	X	19456	-0-	-1004	-0-	18803	2	653	9	Y	594	666	1	1	8	35
07	21328	X	20856	-0-	-472	-0-	20227	2	629	9	Y	572	531	1	1	8	75
08	21328	X	18818	-0-	-2510	-0-	18556	2	262	9	Y	238	293	1	1	8	19
09	20640	X	17966	-0-	-2674	-0-	17683	2	283	9	Y	257	249	1			27
10	20863	X	15708	-0-	-5155	-0-	15440	2	268	9	Y	244	236	1			35

SM ENERGY COMPANY 788997
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 160456 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6298 - 6718

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	453	-0-	-260	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
*10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133801 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6595 - 6990

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

05	5518	X	4884	-0-	-634	-0-	250	1	4634	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4803	-0-	-537	-0-	247	1	4556	2	N	-0-					-0-
07	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	250	1	4809	2	N	-0-					-0-
08	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	253	1	4722	2	N	-0-					-0-
09	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	254	1	4679	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4568	-0-	-144	-0-	262	1	4306	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	2852	X	2457	-0-	-395	-0-	126	1	2331	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2104	-0-	-566	-0-	108	1	1996	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2148	-0-	-549	-0-	106	1	2042	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2098	-0-	-599	-0-	107	1	1991	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	2019	-0-	-501	-0-	104	1	1915	2	N	-0-					-0-
10	2449	X	1843	-0-	-606	-0-	106	1	1737	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	147	1	2716	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	2395	-0-	-815	-0-	123	1	2272	2	N	-0-			-0-
07	3317	X	2898	-0-	-419	-0-	143	1	2755	2	N	-0-			-0-
08	3317	X	2822	-0-	-495	-0-	144	1	2678	2	N	-0-			-0-
09	3150	X	2701	-0-	-449	-0-	139	1	2562	2	N	-0-			-0-
10	2883	X	2389	-0-	-494	-0-	137	1	2252	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

05	3906	X	3043	-0-	-863	-0-	156	1	2887	2	N	-0-			-0-
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	187	1	3444	2	N	-0-			-0-
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	186	1	3574	2	N	-0-			-0-
08	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	192	1	3588	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	187	1	3443	2	N	-0-			-0-
10	3751	X	3159	-0-	-592	-0-	181	1	2978	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	102	1	1891	2	N	-0-			-0-
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	121	1	2227	2	N	-0-			-0-
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	116	1	2233	2	N	-0-			-0-
08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	120	1	2232	2	N	-0-			-0-
09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	117	1	2147	2	N	-0-			-0-
*10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	125	1	2049	2	N	-0-			-0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

05	2852	X	1661	-0-	-1191	-0-	85	1	1576	2	N	-0-					-0-
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	108	1	1998	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1663	-0-	-507	-0-	82	1	1581	2	N	-0-					-0-
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	92	1	1710	2	N	-0-					-0-
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	94	1	1733	2	N	-0-					-0-
*10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	100	1	1644	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3370	-0-	-629	-0-	172	1	3198	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3326	-0-	-64	-0-	171	1	3155	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3106	-0-	-366	-0-	153	1	2953	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3405	-0-	-67	-0-	172	1	3233	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3065	-0-	-265	-0-	157	1	2908	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	1987	-0-	-1454	-0-	114	1	1873	2	N	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	1681	-0-	-520	-0-	86	1	1595	2	N	-0-					-0-
06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	132	1	2446	2	N	-0-					-0-
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	86	1	1647	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1462	-0-	-212	-0-	74	1	1388	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	1539	-0-	-651	-0-	79	1	1460	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	90	1	1482	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	2702	-0-	-1266	-0-	138	1	2564	2	N	-0-					52
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	209	1	3867	2	N	-0-					52
07	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	240	1	4613	2	N	-0-					52
08	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	251	1	4686	2	N	-0-					52
09	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	246	1	4526	2	N	-0-					52
*10	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	291	1	4774	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

05	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	3499	-0-	-1031	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	930	-0-	-3751	-0-	930	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	564	-0-	-4582	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	492	-0-	-4488	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	795	-0-	-4351	-0-	795	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 133530 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7502 - 7548

05	1891	X	1770	-0-	-121	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	22	-0-	-1808	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
08	1767	X	707	-0-	-1060	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
10	3751	X	1069	-0-	-2682	-0-	1069	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4625	-0-	-521	-0-	237	1	4388	2	N	-0-					-0-
06	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	248	1	4584	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4794	-0-	-352	-0-	237	1	4557	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	3634	-0-	-1047	-0-	185	1	3449	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	523	-0-	-4007	-0-	27	1	496	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	1533	-0-	-141	-0-	79	1	1454	2	N	-0-					-0-
06	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	83	1	1531	2	N	-0-					-0-
07	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	82	1	1581	2	N	-0-					-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	84	1	1569	2	N	-0-					-0-
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	85	1	1555	2	N	-0-					-0-
*10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	96	1	1582	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	1346	1	1602	3	N	-0-					52
06	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	1279	1	5158	3	N	141					193
							155	9									
07	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	1508	1	4206	3	N	106	178	1			121
							117	9									
08	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	1162	1	3502	3	N	82	30	8			173
							90	9									
09	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	1008	1	4789	3	N	131	171	1	17	8	116
							144	9									
*10	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	1391	1	3906	3	N	54					170
							59	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7040	3	878	9	N	798	692	1			443
06	7650	X	6772	-0-	-878	-0-	5934	3	838	9	N	762	679	1			526
07	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	7244	3	1482	9	N	1347	1252	1	14	8	607
08	8494	X	4983	-0-	-3511	-0-	4134	3	849	9	N	772	1015	1	110	8	254
09	8220	X	4210	-0-	-4010	-0-	3370	3	840	9	N	764	695	1			323
10	8711	X	4556	-0-	-4155	-0-	4004	3	552	9	N	502	538	1			287

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
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2192	3	823	9	N	748	487	1			548
06	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	2243	3	793	9	N	721	951	1			318
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	2117	3	1032	9	N	938	699	1	154	8	403
08	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2073	3	933	9	N	848	853	1	110	8	288
09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	1893	3	916	9	N	833	670	1	110	8	341
*10	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	1604	3	1018	9	N	925	882	1			384

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
05	30721	X	26502	-0-	-4219	-0-	23408	3	3094	9	N	2813	2712	1			582
06	28080	X	23771	-0-	-4309	-0-	21037	3	2734	9	N	2485	2668	1			399
07	29016	X	26143	-0-	-2873	-0-	22306	3	3837	9	N	3488	3034	1	150	8	703
08	29652	X	29652	-0-	-0-	-0-	26318	3	3334	9	N	3031	2945	1	220	8	569
09	28387	X	28387	-0-	-0-	-0-	24908	3	3479	9	N	3163	2962	1	170	8	600
*10	28648	X	28648	-0-	-0-	-0-	25370	3	3278	9	N	2980	2973	1			607

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
05	15488	X	15488	-0-	-0-	-0-	11871	3	3617	9	N	3288	2926	1			844
06	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	10763	3	3227	9	N	2934	3009	1			769
07	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	12708	3	4082	9	N	3711	3474	1			1006
08	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	11505	3	3467	9	N	3152	3277	1	110	8	771
09	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	12356	3	4216	9	N	3833	3831	1	110	8	663
*10	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	12107	3	3362	9	N	3056	2631	1	110	8	978

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
05	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	12712	3	635	9	N	577	698	1			493
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5157	3	512	9	N	465	353	1			605
07	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	7717	3	622	9	N	565	495	1	20	8	655
08	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	6388	3	682	9	N	620	866	1			409
09	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	5739	3	605	9	N	550	520	1			439
*10	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	6833	3	711	9	N	646	694	1	15	8	376

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
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					245
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					245
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					245
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					245
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					245
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			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
05	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4244	3	750	9	N	682	706	1			372
06	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	4826	3	1265	9	N	1150	1050	1			472
07	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	4148	3	1240	9	N	1127	1407	1	12	8	180
08	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	3986	3	1197	9	N	1088	884	1			384
09	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	4229	3	1635	9	N	1486	1265	1	110	8	495
*10	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	5413	3	769	9	N	699	891	1			303

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	138	3	99	9	N	90	182	1			528
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	87	3	110	9	N	100					628
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	102	3	129	9	N	117					745
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	111	3	234	9	N	213	325	1	110	8	523
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	116	3	118	9	N	107	178	1			452
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	102	3	130	9	N	118					570

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					213
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					213
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					213
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	70	70	8			213
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					213
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					239

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

05	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	11053	3	2976	9	N	2705	2478	1			499
06	13230	X	13129	-0-	-101	-0-	10141	3	2988	9	N	2716	2758	1			457
07	14167	X	12781	-0-	-1386	-0-	10118	3	2663	9	N	2421	2654	1			224
08	14167	X	13047	-0-	-1120	-0-	10046	3	3001	9	N	2728	2476	1	110	8	366
09	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	9551	3	3106	9	N	2824	2613	1	110	8	467
*10	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	10475	3	2914	9	N	2649	2668	1	135	8	313

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

05	2976	X	1542	-0-	-1434	-0-	1149	3	393	9	N	357	355	1			293
06	2880	X	1581	-0-	-1299	-0-	1203	3	378	9	N	344	357	1			280
07	2976	X	1647	-0-	-1329	-0-	1252	3	395	9	N	359	537	1			102
08	2976	X	1960	-0-	-1016	-0-	1555	3	405	9	N	368	178	1			292
09	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	1697	3	377	9	N	343	353	1			282
*10	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2012	3	415	9	N	377	535	1			124

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

05	11439	X	9168	-0-	-2271	-0-	7439	3	1729	9	N	1572	1750	1			320
06	11340	X	8735	-0-	-2605	-0-	6933	3	1802	9	N	1638	1594	1			364
07	11718	X	10643	-0-	-1075	-0-	9100	3	1543	9	N	1403	1376	1	10	8	381
08	11718	X	8629	-0-	-3089	-0-	6937	3	1692	9	N	1538	1519	1	110	8	290
09	8880	X	7195	-0-	-1685	-0-	6080	3	1115	9	N	1014	1082	1			222
10	10354	X	8082	-0-	-2272	-0-	6755	3	1327	9	N	1206	701	1			727

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

05	18197	X	17028	-0-	-1169	-0-	15837	3	1191	9	N	1083	882	1			495
06	17220	X	15180	-0-	-2040	-0-	14519	3	661	9	N	601	855	1			241
07	17794	X	15808	-0-	-1986	-0-	14926	3	882	9	N	802	896	1			147
08	17794	X	14738	-0-	-3056	-0-	13709	3	1029	9	N	935	708	1	110	8	264
09	16470	X	14421	-0-	-2049	-0-	13546	3	875	9	N	795	722	1			337
10	17019	X	11398	-0-	-5621	-0-	10063	3	1335	9	N	1214	710	1	630	8	211

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059	X	7722	-0-	-4337	-0-	6173	3	1549	9	N	1408	1596	1			406
06	11670	X	8231	-0-	-3439	-0-	6744	3	1487	9	N	1352	1244	1			514
07	12059	X	8355	-0-	-3704	-0-	6880	3	1475	9	N	1341	1528	1	11	8	316
08	12028	X	8205	-0-	-3823	-0-	6664	3	1541	9	N	1401	1370	1	110	8	237
09	8220	X	7600	-0-	-620	-0-	5957	3	1643	9	N	1494	1212	1	220	8	299
10	8494	X	8090	-0-	-404	-0-	6525	3	1565	9	N	1423	1258	1	110	8	354

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7453	3	483	9	N	439	546	1			543
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3278	3	418	9	N	380	342	1			581
07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	3807	3	411	9	N	374	703	1			252
08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	2670	3	684	9	N	622	353	1	220	8	301
09	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3192	3	690	9	N	627	359	1	220	8	349
*10	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	4642	3	573	9	N	521	531	1	110	8	229

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
05	8959	X	6025	-0-	-2934	-0-	4078	3	1947	9	N	1770	1574	1			415
06	8670	X	6330	-0-	-2340	-0-	4385	3	1945	9	N	1768	1763	1			420
07	8959	X	7463	-0-	-1496	-0-	5417	3	2046	9	N	1860	1698	1	10	8	572
08	8959	X	6801	-0-	-2158	-0-	5093	3	1708	9	N	1553	1719	1			406
09	6330	X	5065	-0-	-1265	-0-	3657	3	1408	9	N	1280	1375	1			311
*10	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	5609	3	2306	9	N	2096	1970	1	110	8	327

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11456	3	90	9	N	82	359	1			117
06	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	10850	3	308	9	N	280					397
07	11346	X	11192	-0-	-154	-0-	10738	3	454	9	N	413	183	1	155	8	472
08	11532	X	11462	-0-	-70	-0-	11154	3	308	9	N	280	528	1			224
09	11160	X	10951	-0-	-209	-0-	10570	3	381	9	N	346	171	1	110	8	289
*10	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	10949	3	650	9	N	591	354	1	110	8	416

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					223
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					223
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					223
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					223
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					223
*10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	813	3	22	9	N	20	20	8			223

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	7859	3	562	9	N	511	179	1			575
06	9420	X	6764	-0-	-2656	-0-	6357	3	407	9	N	370	714	1			231
07	9734	X	8649	-0-	-1085	-0-	8024	3	625	9	N	568	355	1	140	8	304
08	9734	X	6127	-0-	-3607	-0-	5500	3	627	9	N	570	358	1	110	8	406
09	8640	X	3837	-0-	-4803	-0-	3027	3	810	9	N	736	741	1	220	8	181
10	8649	X	5558	-0-	-3091	-0-	4598	3	960	9	N	873	535	1	330	8	189

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	2192	3	1716	9	Y	1560	1412	1			488
06	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	4454	3	899	9	Y	817	954	1			351
07	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	3716	3	1278	9	Y	1162	1327	1	84	8	102
08	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	3866	3	1609	9	Y	1463	1145	1	220	8	200
09	5340	X	4561	-0-	-779	-0-	3242	3	1319	9	Y	1199	1025	1	110	8	264
10	5518	X	5294	-0-	-224	-0-	3794	3	1500	9	Y	1364	1310	1	220	8	98

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BP BLACK STONE A-745 WELL #: 1 RRCID -> 231316 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 14298 PERF.18130 - 19440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	X	783	-0-	-798	-0-	783	3			N	-0-					181
06	1530	X	806	-0-	-724	-0-	806	3			N	-0-					181
07	961	N	841	-0-	-120	-0-	841	3			N	-0-					181
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					181
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	899	3	153	9	N	139	130	8			190
*10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	913	3	155	9	N	141	130	8			201

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	8195	3	1727	9	N	1570	1427	1			664
06	8550	X	7233	-0-	-1317	-0-	6423	3	810	9	N	736	896	1			504
07	8835	X	7715	-0-	-1120	-0-	6331	3	1384	9	N	1258	1430	1	140	8	192
08	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	8742	3	1359	9	N	1235	1063	1	110	8	254
09	9600	X	7530	-0-	-2070	-0-	6237	3	1293	9	N	1175	888	1	110	8	431
10	9920	X	8761	-0-	-1159	-0-	7270	3	1491	9	N	1355	1076	1	235	8	475

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
05	19592	X	19312	-0-	-280	-0-	16332	3	2980	9	N	2709	2537	1			483
06	18960	X	16960	-0-	-2000	-0-	14597	3	2363	9	N	2148	2309	1			322
07	19592	X	16360	-0-	-3232	-0-	13014	3	3346	9	N	3042	2621	1			743
08	19313	X	13253	-0-	-6060	-0-	11502	3	1751	9	N	1592	1799	1			536
09	17640	X	14305	-0-	-3335	-0-	11292	3	3013	9	N	2739	2677	1	110	8	488
10	18228	X	14196	-0-	-4032	-0-	11615	3	2581	9	N	2346	2287	1	230	8	317

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20646	X	11822	-0-	-8824	-0-	9395	3	2427	9	N	2206	1976	1			488
06	19020	X	10848	-0-	-8172	-0-	8607	3	2241	9	N	2037	2289	1			236
07	15531	X	10830	-0-	-4701	-0-	8547	3	2283	9	N	2075	1743	1			568
08	13516	X	8525	-0-	-4991	-0-	6596	3	1929	9	N	1754	2104	1	110	8	108
09	10470	X	554	-0-	-9916	-0-	267	3	287	9	N	261	245	8			124
10	10819	X	557	-0-	-10262	-0-	139	3	418	9	N	380	380	8			124

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	988	888	1			309
06	2640	X	1936	-0-	-704	-0-	1313	3	623	9	Y	566	632	1			243
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	830	919	1	84	8	70
08	1829	X	1378	-0-	-451	-0-	189	3	1189	9	Y	1081	792	1	220	8	139
*09	1950	X	1581	-0-	-369	-0-	752	3	829	9	Y	754	710	1			183
10	2015	X	1071	-0-	-944	-0-	73	3	998	9	Y	907	907	1	115	8	68

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	155	-0-	-217	-0-	155	3			N	-0-					181
06	360	N	102	-0-	-258	-0-	102	3			N	-0-					181
07	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					181
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					181
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	156	3	152	9	N	138	110	8			209
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	311	3	11	9	N	10	167	1			52

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5200	3	197	9	N	179	178	1			538
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3444	3	448	9	N	407	698	1			247
07	5208	X	3514	-0-	-1694	-0-	3131	3	383	9	N	348	181	1			414
08	5394	X	5229	-0-	-165	-0-	4640	3	589	9	N	535	518	1	110	8	321
09	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5208	3	377	9	N	343	370	1			294
*10	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5574	3	407	9	N	370	384	1			280

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

05	23591	X	21016	-0-	-2575	-0-	19906	3	1110	9	N	1009	1078	1			517
06	22230	X	20640	-0-	-1590	-0-	18997	3	1643	9	N	1494	1601	1			410
07	22816	X	21156	-0-	-1660	-0-	20279	3	877	9	N	797	885	1			322
08	22351	X	21331	-0-	-1020	-0-	20088	3	1243	9	N	1130	1227	1			225
09	21630	X	21288	-0-	-342	-0-	19866	3	1422	9	N	1293	1212	1			306
10	21328	X	20170	-0-	-1158	-0-	19144	3	1026	9	N	933	1042	1			197

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	3504	3	534	9	N	485	355	1			335
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2322	3	472	9	N	429	521	1			243
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	2819	3	812	9	N	738	280	8			701
08	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3004	3	782	9	N	711	710	1	330	8	372
09	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3096	3	733	9	N	666	359	1	220	8	459
*10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3024	3	960	9	N	873	665	1	440	8	227

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3162	3	628	9	N	571	709	1			216
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	2466	3	604	9	N	549	509	1			256
07	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	2851	3	1277	9	N	1161	661	1	291	8	465
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	2995	3	840	9	N	764	358	1	550	8	321
09	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	2905	3	746	9	N	678	707	1	30	8	262
*10	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	3117	3	977	9	N	888	534	1	330	8	286

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

05	4464	X	4004	-0-	-460	-0-	3297	3	707	9	N	643	693	1			336
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	617	533	1			420
07	5952	X	3403	-0-	-2549	-0-	2563	3	840	9	N	764	712	1	140	8	332
08	5952	X	3959	-0-	-1993	-0-	3027	3	932	9	N	847	647	1	220	8	312
09	5760	X	3263	-0-	-2497	-0-	2393	3	870	9	N	791	532	1	220	8	351
10	3999	X	3624	-0-	-375	-0-	2835	3	789	9	N	717	715	1	110	8	243

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

05	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	8194	3	1781	9	N	1619	1704	1			424
06	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	9895	3	2014	9	N	1831	2086	1			169
07	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	8437	3	2217	9	N	2015	1802	1	148	8	234
08	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	7349	3	2134	9	N	1940	1864	1	110	8	200
09	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	8068	3	1949	9	N	1772	1585	1			387
*10	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	9627	3	2182	9	N	1984	1975	1			396

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

05	5952	X	3647	-0-	-2305	-0-	3413	3	234	9	N	213	352	1			361
06	5820	X	1865	-0-	-3955	-0-	1120	3	745	9	N	677	709	1			329
07	6727	X	4479	-0-	-2248	-0-	3513	3	966	9	N	878	549	1	280	8	378
08	6727	X	3654	-0-	-3073	-0-	2866	3	788	9	N	716	690	1	110	8	294
09	6510	X	3173	-0-	-3337	-0-	2207	3	966	9	N	878	699	1	110	8	363
10	4464	X	2266	-0-	-2198	-0-	1657	3	609	9	N	554	538	1	150	8	229

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	14725	X	14006	-0-	-719	-0-	12600	3	1406	9	N	1278	1256	1			286
06	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	11447	3	1240	9	N	1127	1023	1			390
07	14730	X	14730	-0-	-0-	-0-	12890	3	1840	9	N	1673	1519	1	150	8	394
08	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	13167	3	854	9	N	776	892	1			278
09	13560	X	12943	-0-	-617	-0-	11380	3	1563	9	N	1421	1223	1	110	8	366
10	14632	X	10752	-0-	-3880	-0-	9920	3	832	9	N	756	870	1	110	8	142

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
05	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	3092	3	1004	9	N	913	887	1			285
06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	2350	3	968	9	N	880	721	1			444
07	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	2392	3	1159	9	N	1054	1049	1	151	8	298
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	2170	3	980	9	N	891	998	1			191
09	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	1969	3	1048	9	N	953	707	1	110	8	327
*10	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	1480	3	883	9	N	803	360	1	490	8	280

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
05	11160	X	4617	-0-	-6543	-0-	3553	3	1064	9	N	967	897	1			457
06	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	10711	3	3744	9	N	3404	3066	1			795
07	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	14598	3	2248	9	N	2044	2137	1	264	8	438
08	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	12971	3	2369	9	N	2154	2306	1			286
09	14460	X	11253	-0-	-3207	-0-	8593	3	2660	9	N	2418	2113	1	110	8	481
10	14942	X	9762	-0-	-5180	-0-	8073	3	1689	9	N	1535	1746	1			270

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
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	231	3	139	9	N	126					681
06	510	N	345	-0-	-165	-0-	245	3	100	9	N	91	356	1			416
07	651	N	448	-0-	-203	-0-	312	3	136	9	N	124					540
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	310	3	353	9	N	321	177	1	220	8	464
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	308	3	235	9	N	214	179	1	110	8	389
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	300	3	234	9	N	213	110	8			492

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
05	3720	X	3520	-0-	-200	-0-	3373	3	147	9	N	134					240
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3256	3	130	9	N	118	178	1			180
07	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	3139	3	3065	9	N	2786	176	1	2687	8	103
08	3534	X	860	-0-	-2674	-0-	719	3	141	9	N	128	66	8			165
09	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3031	3	806	9	N	733	173	1	590	8	135
10	4030	X	3195	-0-	-835	-0-	3000	3	195	9	N	177	55	8			257

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
05	13640	X	9824	-0-	-3816	-0-	8044	3	1780	9	N	1618	1785	1			224
06	13200	X	12271	-0-	-929	-0-	10574	3	1697	9	N	1543	1409	1			358
07	13640	X	12824	-0-	-816	-0-	10931	3	1893	9	N	1721	1717	1	140	8	222
08	13299	X	12084	-0-	-1215	-0-	10394	3	1690	9	N	1536	1431	1			327
09	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	10271	3	2170	9	N	1973	1762	1	110	8	428
10	12214	X	11870	-0-	-344	-0-	10544	3	1326	9	N	1205	1433	1			200

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
05	28230	X	28230	-0-	-0-	-0-	26829	3	1401	9	N	1274	1057	1			476
06	32100	X	25550	-0-	-6550	-0-	24601	3	949	9	N	863	1010	1			329
07	33170	X	29175	-0-	-3995	-0-	27840	3	1335	9	N	1214	1230	1	150	8	163
08	33170	X	26942	-0-	-6228	-0-	25785	3	1157	9	N	1052	889	1	110	8	216
09	27660	X	26896	-0-	-764	-0-	25707	3	1189	9	N	1081	892	1	110	8	295
10	29171	X	26936	-0-	-2235	-0-	25671	3	1265	9	N	1150	886	1	220	8	339

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 #: 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
05	38347	X	36278	-0-	-2069	-0-	32816	3	3462	9	N	3147	3379	1			482
06	37110	X	33975	-0-	-3135	-0-	30541	3	3434	9	N	3122	2825	1			779
07	38502	X	35460	-0-	-3042	-0-	32579	3	2881	9	N	2619	2824	1			574
08	38502	X	36095	-0-	-2407	-0-	32844	3	3251	9	N	2955	2996	1			533
09	35529	X	35529	-0-	-0-	-0-	31730	3	3799	9	N	3454	3147	1	220	8	620
10	35712	X	34887	-0-	-825	-0-	32061	3	2826	9	N	2569	2943	1			246

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
05	9455	X	6128	-0-	-3327	-0-	5337	3	791	9	N	719	531	1			287
06	9150	X	6524	-0-	-2626	-0-	5559	3	965	9	N	877	708	1			456
07	9455	X	3167	-0-	-6288	-0-	2929	3	238	9	N	216	356	1	8	8	308
08	6913	X	3397	-0-	-3516	-0-	2631	3	766	9	N	696	532	1	150	8	322
09	5850	X	3290	-0-	-2560	-0-	2726	3	564	9	N	513	526	1			309
*10	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	5594	3	746	9	N	678	540	1	110	8	337

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
05	9796	X	7099	-0-	-2697	-0-	6293	3	806	9	N	733	899	1			343
06	8550	X	5087	-0-	-3463	-0-	4034	3	1053	9	N	957	1047	1			253
07	7285	X	6437	-0-	-848	-0-	5147	3	1290	9	N	1173	714	1	280	8	432
08	7285	X	7136	-0-	-149	-0-	4910	3	2226	9	N	2024	1228	1	880	8	348
09	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	4743	3	1013	9	N	921	884	1	44	8	341
*10	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	5849	3	1190	9	N	1082	1067	1	110	8	246

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
05	9424	X	8231	-0-	-1193	-0-	7810	3	421	9	N	383	178	1			391
06	8250	X	7622	-0-	-628	-0-	7245	3	377	9	N	343	503	1			231
07	8525	X	8188	-0-	-337	-0-	7782	3	406	9	N	369	354	1			246
08	8525	X	7491	-0-	-1034	-0-	7096	3	395	9	N	359	326	1			279
09	7980	X	4457	-0-	-3523	-0-	4118	3	339	9	N	308	364	1	90	8	133
*10	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	11703	3	581	9	N	528	511	1			150

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
05	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8582	3	356	9	N	324	353	1			513
06	6630	X	4899	-0-	-1731	-0-	4640	3	259	9	N	235	531	1			217
07	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	4149	3	6246	9	N	5678	5392	8			503
08	8928	X	6215	-0-	-2713	-0-	4448	3	1767	9	N	1606	524	1	1305	8	280
09	8640	X	2946	-0-	-5694	-0-	2703	3	243	9	N	221	286	1			215
10	9021	X	6955	-0-	-2066	-0-	6572	3	383	9	N	348	357	1			206

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
05	0	W	27616	-0-	27616	84269	25633	3	1983	9	N	1803	2140	1			238
06	111119	X	26850	-0-	-84269	-0-	24360	3	2490	9	N	2264	2273	1			229
07	27505	X	27505	-0-	-0-	-0-	24583	3	2922	9	N	2656	2286	1			599
08	26390	X	26390	-0-	-0-	-0-	24617	3	1773	9	N	1612	1937	1			274
09	25500	X	25500	-0-	-0-	-0-	23081	3	2419	9	N	2199	1958	1			515
*10	26730	X	26730	-0-	-0-	-0-	24386	3	2344	9	N	2131	1945	1	220	8	481

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
05	69260	X	10214	-0-	-59046	-0-	7295	3	2919	9	N	2654	2315	1			498
06	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	8194	3	3412	9	N	3102	3371	1			229
07	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	8133	3	3600	9	N	3273	2993	1			509
08	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	7852	3	3122	9	N	2838	2966	1			381
09	12240	X	10976	-0-	-1264	-0-	7861	3	3115	9	N	2832	2931	1			282
10	11997	X	10244	-0-	-1753	-0-	7081	3	3163	9	N	2875	2844	1			313

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	16244	X	14167	-0-	-2077	-0-	12443	3	1724	9	N	1567	1409	1			373
06	15720	X	12676	-0-	-3044	-0-	11071	3	1605	9	N	1459	1571	1			261
07	16182	X	8912	-0-	-7270	-0-	7693	3	1219	9	N	1108	882	1	32	8	455
08	15376	X	11824	-0-	-3552	-0-	10300	3	1524	9	N	1385	1401	1			439
09	13140	X	9924	-0-	-3216	-0-	8287	3	1637	9	N	1488	1425	1	110	8	392
10	13578	X	212	-0-	-13366	-0-	96	3	116	9	N	105	105	8			392

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

05	16802	X	13917	-0-	-2885	-0-	11576	3	2341	9	N	2128	1944	1			413
06	16230	X	13539	-0-	-2691	-0-	11399	3	2140	9	N	1945	1771	1			587
07	16771	X	13683	-0-	-3088	-0-	11402	3	2281	9	N	2074	2120	1	140	8	401
08	16337	X	14941	-0-	-1396	-0-	12796	3	2145	9	N	1950	1913	1	110	8	328
09	13170	X	12795	-0-	-375	-0-	10751	3	2044	9	N	1858	1921	1			265
10	13609	X	5261	-0-	-8348	-0-	3505	3	1756	9	N	1596	1428	1	55	8	378

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	3791	3	682	9	N	620	712	1			344
06	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	1779	3	226	9	N	205	173	1			376
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2463	3	364	9	N	331	350	1			357
08	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	1924	3	213	9	N	194	174	1			377
09	1980	X	1152	-0-	-828	-0-	1104	3	48	9	N	44					421
*10	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2163	3	318	9	N	289	537	1			173

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	589	1	2874	2	N	124					307
							136	9									
06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	551	1	2706	2	N	118	178	1			247
							130	9									
07	3565	X	2296	-0-	-1269	-0-	228	1	1967	2	N	92	179	1			160
							101	9									
*08	3565	X	3302	-0-	-263	-0-	3166	3	136	9	N	124					284
*09	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5543	3	144	9	N	131	177	1			238
*10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3827	3	32	9	N	29					267

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	2996	3	821	9	N	746	535	1			412
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	2512	3	615	9	N	559	522	1			449
07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	2451	3	603	9	N	548	705	1			292
08	2976	X	2837	-0-	-139	-0-	2277	3	560	9	N	509	518	1			283
*09	2880	X	2821	-0-	-59	-0-	2307	3	514	9	N	467	178	1			572
10	2976	X	2639	-0-	-337	-0-	1968	3	671	9	N	610	878	1			304

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	480	3	281	9	N	255	173	1			248
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	253	3	95	9	N	86					334
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	33	3	70	9	N	64	172	1			226
08	775	N	738	-0-	-37	-0-	481	3	257	9	N	234	176	1			284
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	323	3	179	9	N	163					447
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					447

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1817	3	64	9	N	58					247
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1855	3	92	9	N	84	201	1			130
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1779	3	46	9	N	42					172
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1714	3	112	9	N	102	202	1			72
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1748	3	64	9	N	58					130
*10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1814	3	97	9	N	88	192	1			26

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC 179238
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

05	930	N	330	-0-	-600	-0-	195 8	1 9	127	2	N	7					60
06	870	N	401	-0-	-469	-0-	285	1	116	2	N	-0-					60
07	713	N	177	-0-	-536	-0-	90 4	1 9	83	2	N	4					64
08	341	N	145	-0-	-196	-0-	30	1	115	2	N	-0-					64
09	390	N	208	-0-	-182	-0-	45	1	163	2	N	-0-					64
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	706	3	53	9	N	48					112

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

05	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	405 89	1 9	1126	2	N	81	178	1			117
06	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	368 94	1 9	1189	2	N	85					202
07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	465 178	1 9	2330	2	N	162	178	1			186
08	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	435 113	1 9	2073	2	N	103					289
09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	435 56	1 9	1705	2	N	51	176	1			164
*10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	300 55	1 9	1827	3	N	50					214

LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080

05	1488	N	1122	-0-	-366	-0-	465 32	1 9	625	2	N	29					259
06	1470	N	941	-0-	-529	-0-	450 64	1 9	427	2	N	58	177	1			140
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	465 33	1 9	321	2	N	30					170
08	1116	N	951	-0-	-165	-0-	360 28	1 9	563	2	N	25					195
09	930	N	871	-0-	-59	-0-	450 46	1 9	375	2	N	42					237
*10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	405 34	1 9	486	3	N	31	178	1			90

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238
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
05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	465	1	2328	2	N	27					192
							30	9									
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	450	1	2341	2	N	18					210
							20	9									
07	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	465	1	2166	2	N	19					229
							21	9									
08	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	465	1	2272	2	N	-0-					229
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	450	1	2433	2	N	18	170	1			77
							20	9									
*10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	450	1	2536	3	N	27					104
							30	9									

VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	779	-0-	-802	-0-	748	2	31	9	N	28					190
06	1890	N	483	-0-	-1407	-0-	455	2	28	9	N	25					215
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					215
08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2524	2	23	9	N	21					236
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1890	2	14	9	N	13	167	1			82
10	2077	N	1025	-0-	-1052	-0-	215	1	791	3	N	17					99
							19	9									

TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-

ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	8515	3	646	9	N	587	713	1			204
06	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8165	3	617	9	N	561	516	1			249
07	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	8558	3	639	9	N	581	689	1			141
08	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	8382	3	635	9	N	577	519	1			199
09	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8247	3	627	9	N	570	546	1			223
*10	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	8490	3	614	9	N	558	540	1			241

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	X	374	-0-	-1362	-0-	68	3	306	9	N	278	356	1			222
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	2823	3	276	9	N	251	346	1			127
07	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	1986	3	317	9	N	288					415
08	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2092	3	300	9	N	273	509	1			179
09	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	1709	3	321	9	N	292	178	1			293
*10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3103	3	354	9	N	322	357	1			258

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4805	X	4218	-0-	-587	-0-	3713	3	505	9	N	459	709	1			85
06	4380	X	3956	-0-	-424	-0-	3455	3	501	9	N	455	353	1			187
07	4402	X	4182	-0-	-220	-0-	3675	3	507	9	N	461	344	1			304
08	4402	X	4002	-0-	-400	-0-	3521	3	481	9	N	437	524	1			217
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3271	3	483	9	N	439	364	1			292
*10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	2853	3	475	9	N	432	535	1			189

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
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	740	3	1209	9	N	1099	1064	1			231
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	701	3	1130	9	N	1027	709	1			549
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	726	3	1092	9	N	993	1061	1			481
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	146	3	1018	9	N	925	1063	1			343
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	33	3	1001	9	N	910	1031	1			222
*10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	31	3	1065	9	N	968	712	1			478

LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	10044	3	2257	9	N	2052	2133	1			360
06	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	9149	3	2141	9	N	1946	1936	1			370
07	10881	X	10853	-0-	-28	-0-	8684	3	2169	9	N	1972	2091	1			251
08	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	8811	3	2207	9	N	2006	1889	1			368
09	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	8779	3	2060	9	N	1873	2062	1			179
*10	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	8984	3	2146	9	N	1951	1939	1			191

CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	1296	3	477	9	N	434	535	1			185
06	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	1294	3	460	9	N	418	351	1			252
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1427	3	464	9	N	422	341	1			333
08	1767	N	1089	-0-	-678	-0-	841	3	248	9	N	225	360	1			198
09	1740	N	775	-0-	-965	-0-	274	3	501	9	N	455	179	1			474
10	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	1071	3	657	9	N	597	889	1			182

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	124	-0-	-155	-0-	39	3	85	9	N	77					132
06	180	N	35	-0-	-145	-0-	35	3			N	-0-					132
07	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	3			N	-0-					132
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	39	3	90	9	N	82	174	1			40
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					40

REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	3944	3	1098	9	N	998	1044	1			180
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	3453	3	1008	9	N	916	702	1			394
07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	3267	3	999	9	N	908	1042	1			260
08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	2988	3	979	9	N	890	888	1			262
09	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	2924	3	958	9	N	871	893	1			240
*10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3066	3	923	9	N	839	900	1			179

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5897	X	3608	-0-	-2289	-0-	3095	3	513	9	N	466	334	1			236
06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3331	3	628	9	N	571	526	1			281
07	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3283	3	556	9	N	505	355	1			431
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3231	3	526	9	N	478	708	1			201
09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3015	3	507	9	N	461	353	1			309
*10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3200	3	526	9	N	478	671	1			116

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1192	3	446	9	N	405	534	1			194
06	1560	X	1528	-0-	-32	-0-	1093	3	435	9	N	395	355	1			234
07	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1235	3	421	9	N	383	178	1			439
08	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1373	3	424	9	N	385	532	1			292
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1460	3	433	9	N	394	357	1			329
*10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	1670	3	403	9	N	366	535	1			160

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
05	6944	X	6856	-0-	-88	-0-	6096	3	760	9	N	691	531	1			393
06	6720	X	6700	-0-	-20	-0-	5955	3	745	9	N	677	708	1			362
07	6944	X	6652	-0-	-292	-0-	5925	3	727	9	N	661	538	1			485
08	6944	X	6200	-0-	-744	-0-	5500	3	700	9	N	636	877	1			244
09	6900	X	6563	-0-	-337	-0-	5835	3	728	9	N	662	532	1			374
10	6913	X	6247	-0-	-666	-0-	5554	3	693	9	N	630	883	1			121

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
05	10819	X	8696	-0-	-2123	-0-	8047	3	649	9	N	590	357	1			436
06	9930	X	7270	-0-	-2660	-0-	6657	3	613	9	N	557	867	1			126
07	10664	X	8775	-0-	-1889	-0-	8186	3	589	9	N	535	341	1			320
08	10664	X	8772	-0-	-1892	-0-	8215	3	557	9	N	506	530	1			296
09	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10119	3	607	9	N	552	654	1			194
*10	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	11314	3	655	9	N	595	521	1			268

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
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	849	3	149	9	N	135					200
06	810	N	698	-0-	-112	-0-	564	3	134	9	N	122	177	1			145
07	744	N	717	-0-	-27	-0-	578	3	139	9	N	126					271
08	899	N	663	-0-	-236	-0-	556	3	107	9	N	97	178	1			190
09	690	N	630	-0-	-60	-0-	522	3	108	9	N	98	179	1			109
10	713	N	633	-0-	-80	-0-	511	3	122	9	N	111	178	1			42

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
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2165	3	383	9	N	348	535	1			179
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2125	3	376	9	N	342	354	1			167
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2179	3	383	9	N	348	354	1			161
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2042	3	328	9	N	298	317	1			142
09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2057	3	347	9	N	315	176	1			281
*10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2261	3	367	9	N	334	513	1			102

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
05	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	4868	3	1301	9	N	1183	1069	1			411
06	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	5183	3	1415	9	N	1286	1418	1			279
07	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	4738	3	1381	9	N	1255	1252	1			282
08	5642	X	3430	-0-	-2212	-0-	2422	3	1008	9	N	916	696	1			502
09	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	6386	3	1641	9	N	1492	1756	1			238
*10	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	5184	3	1484	9	N	1349	1233	1			354

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
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	910	3	875	9	N	795	1075	1			219
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	837	3	697	9	N	634	679	1			174
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	885	3	721	9	N	655	351	1			478
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	715	3	569	9	N	517	705	1			290
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	873	724	1			439
10	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	68	3	1016	9	N	924	1170	1			193

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
05	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7174	3	530	9	N	482	512	1			129
06	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	6990	3	557	9	N	506	334	1			301
07	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7027	3	530	9	N	482	530	1			253
08	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	6754	3	440	9	N	400	359	1			294
09	7440	X	7152	-0-	-288	-0-	6668	3	484	9	N	440	530	1			204
10	7688	X	7685	-0-	-3	-0-	7137	3	548	9	N	498	548	1			154

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
05	2852	X	2218	-0-	-634	-0-	1767	3	451	9	N	410	532	1			177
06	2760	X	2012	-0-	-748	-0-	1576	3	436	9	N	396	356	1			217
07	2852	X	1963	-0-	-889	-0-	1522	3	441	9	N	401	349	1			269
08	2852	X	2076	-0-	-776	-0-	1641	3	435	9	N	395	358	1			306
09	2700	X	1958	-0-	-742	-0-	1536	3	422	9	N	384	330	1			360
10	2232	X	1906	-0-	-326	-0-	1492	3	414	9	N	376	542	1			194

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
05	5735	X	5443	-0-	-292	-0-	4692	3	751	9	N	683	536	1			420
06	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	4999	3	828	9	N	753	874	1			299
07	5735	X	5327	-0-	-408	-0-	4565	3	762	9	N	693	711	1			281
08	5735	X	4978	-0-	-757	-0-	4243	3	735	9	N	668	703	1			246
09	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	4643	3	814	9	N	740	713	1			273
*10	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	4368	3	738	9	N	671	715	1			229

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
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3250	3	352	9	N	320	363	1			133
06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2586	3	371	9	N	337	304	1			166
07	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2401	3	371	9	N	337	352	1			151
08	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2377	3	353	9	N	321	365	1			107
09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2555	3	341	9	N	310	186	1			231
*10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3219	3	362	9	N	329	354	1			206

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
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	1800	3	396	9	N	360	537	1			277
06	1950	N	1837	-0-	-113	-0-	1462	3	375	9	N	341	327	1			291
07	2046	N	1617	-0-	-429	-0-	1251	3	366	9	N	333	347	1			277
08	2201	N	1934	-0-	-267	-0-	1587	3	347	9	N	315	346	1			246
09	1830	N	1554	-0-	-276	-0-	1194	3	360	9	N	327	355	1			218
*10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1460	3	388	9	N	353	329	1			242

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
05	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	9254	3	1324	9	N	1204	1403	1			96
06	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	8728	3	1269	9	N	1154	709	1			541
07	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	9402	3	1224	9	N	1113	1417	1			237
08	10013	X	9728	-0-	-285	-0-	8541	3	1187	9	N	1079	1053	1			263
09	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	8503	3	1206	9	N	1096	1209	1			150
*10	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	8285	3	1221	9	N	1110	854	1			406

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
05	5549	X	5240	-0-	-309	-0-	4532	3	708	9	N	644	676	1			279
06	5400	X	5167	-0-	-233	-0-	4519	3	648	9	N	589	512	1			356
07	5580	X	5142	-0-	-438	-0-	4471	3	671	9	N	610	700	1			266
08	5580	X	4685	-0-	-895	-0-	4056	3	629	9	N	572	515	1			323
09	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4221	3	622	9	N	565	711	1			177
*10	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	4562	3	644	9	N	585	535	1			227

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
05	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	12882	3	816	9	N	742	1039	1			206
06	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	12753	3	782	9	N	711	691	1			226
07	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	13841	3	761	9	N	692	685	1			233
08	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	13453	3	759	9	N	690	687	1			236
09	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	13260	3	763	9	N	694	534	1			396
*10	13635	X	13635	-0-	-0-	-0-	12898	3	737	9	N	670	708	1			358

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
05	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	7639	3	530	9	N	482	351	1			398
06	7920	X	7704	-0-	-216	-0-	7190	3	514	9	N	467	706	1			159
07	8370	X	7836	-0-	-534	-0-	7330	3	506	9	N	460	355	1			264
08	8370	X	7083	-0-	-1287	-0-	6621	3	462	9	N	420	353	1			331
09	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	6902	3	491	9	N	446	523	1			254
*10	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7063	3	491	9	N	446	536	1			164

PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12493	X	11332	-0-	-1161	-0-	10405	3	927	9	N	843	1062	1			126
06	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	13280	3	1119	9	N	1017	1058	1			85
07	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	12381	3	1018	9	N	925	709	1			301
08	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	11767	3	941	9	N	855	864	1			292
09	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	10500	3	880	9	N	800	717	1			375
*10	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	10910	3	952	9	N	865	1053	1			187

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20278	X	20278	-0-	-0-	-0-	19066	3	1212	9	N	1102	1401	1			159
06	18840	X	18188	-0-	-652	-0-	17135	3	1053	9	N	957	885	1			231
07	19468	X	18797	-0-	-671	-0-	17719	3	1078	9	N	980	1042	1			169
08	19468	X	18475	-0-	-993	-0-	17400	3	1075	9	N	977	847	1			299
09	18366	X	18366	-0-	-0-	-0-	17323	3	1043	9	N	948	851	1			396
*10	18892	X	18892	-0-	-0-	-0-	17802	3	1090	9	N	991	1221	1			166

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4262	-0-	-233	-0-	3994	3	268	9	N	244					334
06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3690	3	233	9	N	212	340	1			206
07	4185	X	3426	-0-	-759	-0-	3188	3	238	9	N	216					422
08	4247	X	1849	-0-	-2398	-0-	1739	3	110	9	N	100	182	1			340
09	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5332	3	284	9	N	258	179	1			419
*10	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4328	3	235	9	N	214	359	1			274

POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	9361	-0-	-280	-0-	9097	3	264	9	N	240	178	1			277
06	9330	X	8805	-0-	-525	-0-	8552	3	253	9	N	230	357	1			150
07	9548	X	8849	-0-	-699	-0-	8609	3	240	9	N	218	179	1			189
08	9548	X	8308	-0-	-1240	-0-	8082	3	226	9	N	205	174	1			220
09	8100	X	7987	-0-	-113	-0-	7760	3	227	9	N	206	176	1			250
*10	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	8799	3	242	9	N	220	358	1			112

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18104	X	17570	-0-	-534	-0-	16559	3	1011	9	N	919	1069	1			166
06	17400	X	16487	-0-	-913	-0-	15554	3	933	9	N	848	532	1			482
07	17980	X	17007	-0-	-973	-0-	16051	3	956	9	N	869	887	1			464
08	17980	X	16347	-0-	-1633	-0-	15417	3	930	9	N	845	873	1			436
09	15750	X	15634	-0-	-116	-0-	14720	3	914	9	N	831	858	1			409
10	16275	X	15409	-0-	-866	-0-	14484	3	925	9	N	841	885	1			365

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	N	2641	-0-	-273	-0-	2588	3	53	9	N	48					209
06	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2722	3	48	9	N	44					253
07	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2834	3	44	9	N	40					293
08	3100	N	3200	-0-	100	100	3159	3	41	9	N	37	176	1			154
09	2760	N	2599	-0-	-161	-0-	2564	3	35	9	N	32					186
10	2883	N	2607	-0-	-276	-0-	2556	3	51	9	N	46					232

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
05	44919	X	37177	-0-	-7742	-0-	34682	3	2495	9	N	2268	2245	1			360
06	42120	X	37805	-0-	-4315	-0-	35333	3	2472	9	N	2247	2328	1			279
07	42625	X	39826	-0-	-2799	-0-	37282	3	2544	9	N	2313	2265	1			327
08	42625	X	39562	-0-	-3063	-0-	36938	3	2624	9	N	2385	2252	1			460
09	38503	X	38503	-0-	-0-	-0-	36026	3	2477	9	N	2252	2153	1			559
*10	38870	X	38870	-0-	-0-	-0-	36238	3	2632	9	N	2393	2559	1			393

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	7682	3	492	9	N	447	533	1			304
06	7200	X	7159	-0-	-41	-0-	6762	3	397	9	N	361	535	1			130
07	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	7737	3	462	9	N	420	355	1			195
08	8184	X	7273	-0-	-911	-0-	6846	3	427	9	N	388	334	1			249
09	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6609	3	366	9	N	333	353	1			229
*10	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	6955	3	435	9	N	395	357	1			267

BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2721	-0-	-999	-0-	2658	3	63	9	N	57					149
06	3600	X	2746	-0-	-854	-0-	2693	3	53	9	N	48					197
07	2914	X	2166	-0-	-748	-0-	2114	3	52	9	N	47					244
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2977	3	41	9	N	37	181	1			100
09	2820	X	2715	-0-	-105	-0-	2626	3	89	9	N	81					181
10	2852	X	1647	-0-	-1205	-0-	1618	3	29	9	N	26					207

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17856	X	15032	-0-	-2824	-0-	14370	3	662	9	N	602	702	1			199
06	17190	X	14260	-0-	-2930	-0-	13643	3	617	9	N	561	347	1			413
07	16151	X	14118	-0-	-2033	-0-	13509	3	609	9	N	554	701	1			266
08	16151	X	12798	-0-	-3353	-0-	12213	3	585	9	N	532	527	1			271
09	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	13181	3	559	9	N	508	541	1			238
*10	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	12822	3	594	9	N	540	537	1			241

TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	2282	-0-	-12	-0-	1783	3	499	9	N	454	355	1			235
06	2220	X	2103	-0-	-117	-0-	1624	3	479	9	N	435	532	1			138
07	2263	X	1409	-0-	-854	-0-	935	3	474	9	N	431	354	1			215
08	2294	N	1844	-0-	-450	-0-	1357	3	487	9	N	443	357	1			301
09	2100	N	1930	-0-	-170	-0-	1486	3	444	9	N	404	539	1			166
*10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	1985	3	469	9	N	426	357	1			235

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	11247	3	243	9	N	221	180	1			394
06	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10673	3	205	9	N	186	496	1			84
07	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	10600	3	223	9	N	203					287
08	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10067	3	223	9	N	203	341	1			149
09	11070	X	10230	-0-	-840	-0-	10026	3	204	9	N	185	177	1			157
10	11439	X	9943	-0-	-1496	-0-	9733	3	210	9	N	191	176	1			172

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	1920	-0-	-1490	-0-	1725	3	195	9	N	177	356	1	204
06	3300	X	3114	-0-	-186	-0-	2947	3	167	9	N	152	177	1	179
07	3410	X	791	-0-	-2619	-0-	638	3	153	9	N	139			318
08	1922	X	1262	-0-	-660	-0-	964	3	298	9	N	271	330	1	259
09	3120	X	856	-0-	-2264	-0-	683	3	173	9	N	157	176	1	240
10	3224	X	656	-0-	-2568	-0-	500	3	156	9	N	142			382

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

05	11811	X	11683	-0-	-128	-0-	11617	3	66	9	N	60			192
06	11430	X	11078	-0-	-352	-0-	11004	3	74	9	N	67	176	1	83
07	11811	X	11752	-0-	-59	-0-	11667	3	85	9	N	77			160
08	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	11911	3	61	9	N	55	180	1	35
09	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11143	3	83	9	N	75			110
*10	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	11923	3	77	9	N	70			180

MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610

05	49786	X	18938	-0-	-30848	-0-	16022	3	2916	9	N	2651	2955	1	296
06	48180	X	16414	-0-	-31766	-0-	13764	3	2650	9	N	2409	2463	1	242
07	49786	X	13744	-0-	-36042	-0-	11092	3	2652	9	N	2411	2272	1	381
08	49786	X	14721	-0-	-35065	-0-	12246	3	2475	9	N	2250	2255	1	376
09	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	7226	3	1444	9	N	1313	1198	1	491
10	18941	X	12940	-0-	-6001	-0-	10591	3	2349	9	N	2135	2122	1	504

ETOCO, L.P. 255133
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232064 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12696 - 17915

05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			189
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	3	2	158	9	N	144	196	1	137
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	504	2	232	9	N	211	191	1	157
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	412	2	134	9	N	122	197	1	82
*09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	406	2	134	9	N	122	171	1	33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

05	DLQ G-10		10539	-0-	10539	30091	8214	2	2325	9	N	2114	2114	1	294
06	DLQ G-10		9874	-0-	9874	39965	7895	2	1979	9	N	1799	1931	1	162
07	51293	X	11328	-0-	-39965	-0-	9357	2	1971	9	N	1792	1714	1	240
08	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	8597	2	2134	9	N	1940	1963	1	217
*09	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	9727	2	2036	9	N	1851	1853	1	215
10	8574	X	NO RPT	-0-	-8574	-0-					N	NO RPT			215

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458

05	DLQ G-10		2392	-0-	2392	6748	1963	2	429	9	N	390	390	1	234
06	DLQ G-10		2600	-0-	2600	9348	2086	2	514	9	N	467	584	1	117
07	11981	X	2633	-0-	-9348	-0-	2171	2	462	9	N	420	365	1	172
08	2232	X	2085	-0-	-147	-0-	1564	2	521	9	N	474	591	1	55
09	2310	X	1890	-0-	-420	-0-	1444	2	446	9	N	405	387	1	73
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			73

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
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
05	DLQ G-10		4564	-0-	4564	14087	3696	2	868	9	N	789	789	1			180
06	DLQ G-10		3267	-0-	3267	17354	2466	2	801	9	N	728	771	1			137
07	20893	X	3539	-0-	-17354	-0-	2694	2	845	9	N	768	766	1			139
08	3999	X	3421	-0-	-578	-0-	2513	2	908	9	N	825	774	1			190
09	3870	X	3540	-0-	-330	-0-	2615	2	925	9	N	841	755	1			276
10	2919	X	NO RPT	-0-	-2919	-0-					N	NO RPT					276

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
05	2914	X	2465	-0-	-449	-0-	1815	2	650	9	N	591	591	1			205
06	2820	X	2512	-0-	-308	-0-	1859	2	653	9	N	594	597	1			202
07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	2367	2	740	9	N	673	765	1			110
08	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	1932	2	638	9	N	580	573	1			117
*09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2323	2	608	9	N	553	546	1			124
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

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
05	DLQ G-10		1486	-0-	1486	4815	1076	2	410	9	N	373	373	1			299
06	DLQ G-10		1480	-0-	1480	6295	1009	2	471	9	N	428	573	1			154
07	3000	N	1815	-0-	-1185	5110	1120	2	695	9	N	632	546	1			240
08	3100	N	1160	-0-	-1940	3170	931	2	229	9	N	208	393	1			55
*09	3000	N	1505	-0-	-1495	1675	1058	2	447	9	N	406	367	1			94
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1675					N	NO RPT					94

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
05	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	274	1	2138	2	N	217	179	1			190
							239	9									
06	2280	X	613	-0-	-1667	-0-	452	1	161	9	N	146	177	1			159
07	2666	X	2383	-0-	-283	-0-	530	1	1704	2	N	135	177	1			117
							149	9									
08	2666	X	2435	-0-	-231	-0-	533	1	1855	2	N	43					160
							47	9									
09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	494	1	1872	2	N	108	176	1			92
							119	9									
*10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	533	1	1935	2	N	122					214
							134	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
05	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	533	1	5295	2	N	490	178	1			426
							539	9									
06	5490	X	1058	-0-	-4432	-0-	512	1	546	9	N	496	710	1			212
07	6324	X	5175	-0-	-1149	-0-	522	1	4130	2	N	475	510	1			177
							523	9									
08	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	533	1	7013	2	N	490	353	1			314
							539	9									
09	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	516	1	5688	2	N	381	524	1			171
							419	9									
*10	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	533	1	7306	2	N	473	358	1			286
							520	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
05	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	744	1	4715	2	N	84					281
							92	9									
06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	720	1	2949	2	N	47					328
							52	9									
07	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	744	1	4359	2	N	87	176	1	20	8	219
							96	9									
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	576	1	3107	2	N	129	170	1	2	8	176
							142	9									
09	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	720	1	3408	2	N	126	177	1	3	8	122
							139	9									
*10	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	744	1	3385	2	N	137	178	1	2	8	79
							151	9									

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					35
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					35
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					35
08	1333	N	1030	-0-	-303	-0-	822	2	208	9	N	189					224
09	1740	N	1638	-0-	-102	-0-	1592	2	46	9	N	42	176	1			90
*10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1257	2	6	9	N	5					95

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	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

05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					52
06	330	N	34	-0-	-296	-0-	34	2			N	-0-					52
07	620	N	317	-0-	-303	-0-	317	2			N	-0-					52
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					52
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					52
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					52

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	99	2	13	9	N	12					112
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					112
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					112
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					112

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1322	2	58	9	N	53	178	1			151
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1296	2	14	9	N	13					164
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1164	2	46	9	N	42	4	8			202
08	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1348	2	37	9	N	34	2	8			234
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1316	2	41	9	N	37	177	1			94
10	1209	N	978	-0-	-231	-0-	942	2	36	9	N	33					127

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
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	449	2	35	9	N	32					214
06	570	N	503	-0-	-67	-0-	486	2	17	9	N	15					229
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	643	2	11	9	N	10	172	1			67
08	496	N	322	-0-	-174	-0-	308	2	14	9	N	13					80
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	467	2	11	9	N	10					90
*10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	853	2	63	9	N	57					147

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
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	589	1	1178	2	N	7					54
							8	9									
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	570	1	1272	2	N	21					75
							23	9									
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	551	1	1633	2	N	29					104
							32	9									
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	494	1	1765	2	N	26					130
							29	9									
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	570	1	1881	2	N	27					157
							30	9									
*10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	589	1	1772	2	N	20	2	8			175
							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
05	3100	N	1886	-0-	-1214	2023	720	1	1138	2	N	25					167
							28	9									
06	3000	N	1887	-0-	-1113	910	720	1	1167	2	N	-0-					167
07	1184	N	274	-0-	-910	-0-	274	2			N	-0-					167
08	1891	N	1174	-0-	-717	-0-	576	1	594	2	N	4					171
							4	9									
09	3000	N	8202	-0-	5202	5202	720	1	7481	2	N	1					172
							1	9									
*10	3100	N	7327	-0-	4227	9429	744	1	6583	2	N	-0-					172

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
05	4898	X	3641	-0-	-1257	-0-	744	1	2755	2	N	129	177	1			79
							142	9									
06	4740	X	2850	-0-	-1890	-0-	720	1	2011	2	N	108					187
							119	9									
07	4247	X	4077	-0-	-170	-0-	744	1	3168	2	N	150	177	1	3	8	157
							165	9									
08	4123	X	2933	-0-	-1190	-0-	624	1	2195	2	N	104	178	1	1	8	82
							114	9									
09	3510	X	1719	-0-	-1791	-0-	1719	2			N	-0-					82
10	4092	X	1761	-0-	-2331	-0-	1509	2	252	9	N	229	178	1	26	8	107

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	367	-0-	367	367	348	2	19	9	N	17					44
10	14B2	EXT	2082	-0-	2082	2449	2068	2	14	9	N	13	2	8			55

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

05	2697	X	304	-0-	-2393	-0-	192	1	90	2	N	20						234
							22	9										
06	2610	X	1736	-0-	-874	-0-	480	1	1203	2	N	48	177	1				105
							53	9										
07	2697	X	1872	-0-	-825	-0-	496	1	1306	2	N	64	3	8				166
							70	9										
08	2697	X	2064	-0-	-633	-0-	336	1	1638	2	N	82	36	8				212
							90	9										
09	2610	X	1748	-0-	-862	-0-	480	1	1234	2	N	31	1	8				242
							34	9										
10	1860	X	1782	-0-	-78	-0-	496	1	1273	2	N	12	2	8				252
							13	9										

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

05	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	1116	1	6026	2	N	110	177	1				202
							121	9										
06	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	1080	1	6744	2	N	89	177	1				114
							98	9										
07	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	1116	1	5414	2	N	80						194
							88	9										
08	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	900	1	6090	2	N	74	2	8				266
							81	9										
09	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	1080	1	5902	2	N	80	176	1				170
							88	9										
*10	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	1080	1	5076	2	N	84	177	1	2	8		75
							92	9										

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

05	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	1116	1	1578	2	N	68						239
							75	9										
06	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	1080	1	1626	2	N	60	177	1				122
							66	9										
07	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	1116	1	1777	2	N	79						201
							87	9										
08	2542	N	2382	-0-	-160	-0-	864	1	1460	2	N	53						254
							58	9										
09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	1080	1	1534	2	N	47	177	1				124
							52	9										
*10	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	1116	1	1693	2	N	65						189
							72	9										

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
05	837	N	171	-0-	-666	-0-	24	1	147	2	N	-0-					149
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	168	1	755	2	N	12					161
							13	9									
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	120	1	345	2	N	-0-					161
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	144	1	565	2	N	-0-					161
09	810	N	467	-0-	-343	-0-	120	1	347	2	N	-0-					161
*10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	120	1	1000	2	N	-0-					161
05	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	1054	1	1781	2	N	40					239
							44	9									
06	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	1020	1	1938	2	N	28	177	1			90
							31	9									
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	1054	1	1421	2	N	35					125
							39	9									
08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	850	1	1781	2	N	34					159
							37	9									
09	3000	N	3127	-0-	127	127	1020	1	2065	2	N	38					197
							42	9									
*10	3100	N	4325	-0-	1225	1352	1054	1	3238	2	N	30	3	8			224
							33	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
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	744	1	876	2	N	68					197
							75	9									
06	1530	N	979	-0-	-551	-0-	624	1	313	2	N	38	161	1			74
							42	9									
07	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	528	1	927	2	N	66					140
							73	9									
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	408	1	1280	2	N	94	12	8			222
							103	9									
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	480	1	1099	2	N	58	175	1			105
							64	9									
*10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	744	1	805	2	N	62					167
							68	9									

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
05	14B2 EXT		11896	-0-	11896	40133	11695	2	201	9	N	183	357	1			85
06	14B2 EXT		5984	-0-	5984	46117	5829	2	155	9	N	141					226
07	14B2 EXT		3864	-0-	3864	49981	3693	2	171	9	N	155	177	1	17	8	187
08	14B2 EXT		2998	-0-	2998	52979	900	1	2023	2	N	68	174	1	4	8	77
							75	9									
09	54418	X	1439	-0-	-52979	-0-	1337	2	102	9	N	93	1	8			169
*10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2777	2	79	9	N	72	2	8			239

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
05	3100	X	2527	-0-	-573	-0-	744	1	1647	2	N	124	179	1			82
							136	9									
06	3000	X	2163	-0-	-837	-0-	672	1	1335	2	N	142					224
							156	9									
07	3100	X	2334	-0-	-766	-0-	600	1	1568	2	N	151	169	1			206
							166	9									
08	2883	X	1966	-0-	-917	-0-	432	1	1405	2	N	117	169	1			154
							129	9									
09	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	624	1	1803	2	N	197	177	1			174
							217	9									
*10	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	744	1	1965	2	N	241	177	1	2	8	236
							265	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	744	1	2755	2	N	113	177	1			75
							124	9									
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	720	1	2911	2	N	151					226
							166	9									
07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	744	1	2678	2	N	142	179	1			189
							156	9									
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	600	1	2558	2	N	148	175	1			162
							163	9									
09	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	720	1	3073	2	N	171	177	1			156
							188	9									
*10	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	744	1	3479	2	N	171	176	1			151
							188	9									

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	510	N	379	-0-	-131	-0-	359	2	20	9	N	18					75
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	609	2	4	9	N	4					79
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	N	1					80
09	390	N	116	-0-	-274	-0-	116	2			N	-0-					80
10	620	N	296	-0-	-324	-0-	296	2			N	-0-					80

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	834	2	36	9	N	33					187
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					187
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	846	2	37	9	N	34					221
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	691	2	97	9	N	88	177	1			132
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	307	2	55	9	N	50					182
*10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	655	2	78	9	N	71	179	1			74

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	552	1	1132	2	N	33					112
							36	9									
06	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	672	1	1260	2	N	37					149
							41	9									
07	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	528	1	1238	2	N	38	3	8			184
							42	9									
08	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	480	1	1227	2	N	36	166	1	2	8	52
							40	9									
09	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	528	1	1620	2	N	38	1	8			89
							42	9									
*10	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	528	1	1469	2	N	33	2	8			120
							36	9									

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	744	1	2733	2	N	107	177	1			134
							118	9									
06	2790	X	2609	-0-	-181	-0-	720	1	1773	2	N	105					239
							116	9									
07	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	744	1	2048	2	N	108	178	1	7	8	162
							119	9									
08	2883	X	2716	-0-	-167	-0-	600	1	2013	2	N	94					256
							103	9									
09	2790	X	2718	-0-	-72	-0-	720	1	1877	2	N	110	175	1			191
							121	9									
10	2883	X	2053	-0-	-830	-0-	744	1	1182	2	N	115	177	1			129
							127	9									

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

05	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	744	1	1616	2	N	13	177	1			53
							14	9									
06	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	720	1	1145	2	N	15					68
							17	9									
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	744	1	1263	2	N	45	26	8			87
							50	9									
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	576	1	1002	2	N	25	2	8			110
							28	9									
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	720	1	71	2	N	24	1	8			133
							26	9									
*10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	744	1	371	2	N	12	2	8			143
							13	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	744	1	3066	2	N	31					175
							34	9									
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	720	1	2418	2	N	30					205
							33	9									
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	744	1	2339	2	N	27					232
							30	9									
08	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	576	1	2160	2	N	-0-	167	1			65
*09	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	720	1	1931	2	N	31					96
							34	9									
*10	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	744	1	2040	2	N	30					124
							33	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
05	2294	N	1631	-0-	-663	-0-	1054	1	422	2	N	141	171	1			164
							155	9									
06	2280	N	1508	-0-	-772	-0-	1020	1	346	2	N	129	177	1			116
							142	9									
07	1798	N	1666	-0-	-132	-0-	1054	1	460	2	N	138	173	1	2	8	79
							152	9									
08	1643	N	832	-0-	-811	-0-	696	1	136	9	N	124	2	8			201
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	720	1	813	2	N	126	179	1	1	8	147
							139	9									
10	1674	N	1438	-0-	-236	-0-	744	1	550	2	N	131	178	1	3	8	97
							144	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
05	15794	X	6092	-0-	-9702	-0-	1116	1	4881	2	N	86	176	1			139
							95	9									
06	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	1080	1	4574	2	N	93	177	1			55
							102	9									
07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	1116	1	2737	2	N	88	3	8			140
							97	9									
08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	900	1	2246	2	N	88	176	1	2	8	50
							97	9									
09	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	1080	1	3440	2	N	106	9	8			147
							117	9									
*10	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	1116	1	3553	2	N	97	177	1	2	8	65
							107	9									

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	838	X	838	-0-	-0-	-0-	744	1	94	9	N	85					179
06	679	X	679	-0-	-0-	-0-	609	2	70	9	N	64	176	1			67
07	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	744	1	455	2	N	65					132
							72	9									
08	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	576	1	517	2	N	59	2	8			189
							65	9									
09	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	720	1	422	2	N	54	178	1			65
							59	9									
*10	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	744	1	430	2	N	62	2	8			125
							68	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	744	1	884	2	N	68					140
							75	9									
06	1170	N	940	-0-	-230	-0-	528	1	369	2	N	39					179
							43	9									
07	1457	N	1107	-0-	-350	-0-	504	1	547	2	N	51	173	1			57
							56	9									
08	1705	N	837	-0-	-868	-0-	336	1	459	2	N	38					95
							42	9									
09	930	N	686	-0-	-244	-0-	336	1	302	2	N	44					139
							48	9									
*10	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	624	1	2202	2	N	44	11	8			172
							48	9									

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

05	1798	N	1441	-0-	-357	-0-	496	1	887	2	N	53					80
							58	9									
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	464	1	789	2	N	56					136
							62	9									
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	496	1	834	2	N	55					191
							61	9									
08	1426	N	1048	-0-	-378	-0-	368	1	623	2	N	52	171	1	10	8	62
							57	9									
09	1320	N	1088	-0-	-232	-0-	304	1	727	2	N	52					114
							57	9									
10	1395	N	838	-0-	-557	-0-	288	1	500	2	N	45	10	8			149
							50	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	744	1	3540	2	N	382	354	1			215
							420	9									
06	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	720	1	3545	2	N	341	344	1			212
							375	9									
07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	744	1	3103	2	N	237	347	1			102
							261	9									
08	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	576	1	3056	2	N	245	175	1			172
							270	9									
09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	720	1	3665	2	N	346	353	1			165
							381	9									
*10	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	744	1	813	2	N	281	355	1	3	8	88
							309	9									

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

05	33907	X	11477	-0-	-22430	-0-	744	1	10181	2	N	502	532	1			197
							552	9									
06	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	720	1	8822	2	N	419	177	1			439
							461	9									
07	13454	X	9599	-0-	-3855	-0-	744	1	8391	2	N	422	709	1	10	8	142
							464	9									
08	13454	X	6407	-0-	-7047	-0-	600	1	5447	2	N	327	177	1	2	8	290
							360	9									
09	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	720	1	7848	2	N	359	530	1			119
							395	9									
*10	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	744	1	7936	2	N	350	358	1	2	8	109
							385	9									

TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

05	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	744	1	10768	2	N	43					125
							47	9									
06	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	720	1	12841	2	N	15					140
							17	9									
07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	744	1	2546	2	N	37					177
							41	9									
08	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	576	1	3182	2	N	26	175	1			28
							29	9									
09	2940	X	1444	-0-	-1496	-0-	1420	2	24	9	N	22					50
*10	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4102	2	56	9	N	51	2	8			99

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
05	14390	X	4740	-0-	-9650	-0-	744	1	3928	2	N	62					190
							68	9									
06	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	720	1	4029	2	N	54	169	1			75
							59	9									
07	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	744	1	4057	2	N	62					137
							68	9									
08	4681	X	4638	-0-	-43	-0-	600	1	3977	2	N	55	2	8			190
							61	9									
09	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	900	1	5010	2	N	61	6	8			245
							67	9									
*10	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	930	1	4854	2	N	66	179	1	2	8	130
							73	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
05	1705	N	1396	-0-	-309	-0-	496	1	866	2	N	31	159	1			35
							34	9									
06	1710	N	1118	-0-	-592	-0-	448	1	662	2	N	7					42
							8	9									
07	1767	N	906	-0-	-861	-0-	272	1	630	2	N	4	3	8			43
							4	9									
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	240	1	1171	2	N	4	2	8			45
							4	9									
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	176	1	946	2	N	-0-					45
*10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	432	1	711	2	N	39	1	8			83
							43	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
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	744	1	2132	2	N	201	178	1			257
							221	9									
06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	720	1	2001	2	N	92	175	1			174
							101	9									
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	744	1	1911	2	N	156	161	1			169
							172	9									
08	2728	X	2628	-0-	-100	-0-	576	1	1869	2	N	166	176	1	2	8	157
							183	9									
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	720	1	2040	2	N	164	178	1	1	8	142
							180	9									
*10	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	744	1	1892	2	N	160	176	1	7	8	119
							176	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
05	3100	N	22726	-0-	19626	43699	1054	1	21465	2	N	188	175	1			179
							207	9									
06	3000	N	19488	-0-	16488	60187	1020	1	18251	2	N	197	178	1			198
							217	9									
07	76778	X	16591	-0-	-60187	-0-	986	1	15444	2	N	146	174	1	3	8	167
							161	9									
08	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	850	1	11447	2	N	76	4	8			239
							84	9									
09	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	1020	1	11885	2	N	196	175	1	9	8	251
							216	9									
*10	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	1054	1	6976	2	N	123	180	1	8	8	186
							135	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	475 1 113 9		736	2	N	-0-					29
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	228	1	252	2	N	-0-					29
07	651	N	105	-0-	-546	-0-	57	1	48	2	N	-0-					29
08	1054	N	79	-0-	-975	-0-	38	1	41	2	N	-0-					29
09	480	N	21	-0-	-459	-0-	19	1	2	2	N	-0-					29
*10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	95 1 113 9		287	2	N	103					132

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1589	-0-	-581	-0-	320 1 101 9		1168	2	N	92					201
06	2100	X	480	-0-	-1620	-0-	480	1			N	-0-					201
07	1953	X	1248	-0-	-705	-0-	496 1 9 9		743	2	N	8					209
08	1581	N	1321	-0-	-260	-0-	336	1	985	2	N	-0-					209
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	441 1 47 9		43	2	N	43	150	1			102
*10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	651 1 72 9		716	2	N	65	5	8			52

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18572	X	6174	-0-	-12398	-0-	744	1	5430	2	N	-0-					161
06	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	744	1	7429	2	N	-0-					161
07	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	744	1	6797	2	N	-0-					161
08	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	600 1 22 9		5900	2	N	20					181
09	7770	X	7454	-0-	-316	-0-	720	1	6734	2	N	-0-					181
*10	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	744	1	7921	2	N	-0-					181

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15129	X	5500	-0-	-9629	-0-	744 1 549 9		4207	2	N	499	534	1			159
06	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	720 1 430 9		3574	2	N	391	523	1			27
07	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	624 1 493 9		4155	2	N	448	353	1			122
08	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	576 1 470 9		4672	2	N	427	355	1	2	8	192
09	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	720 1 427 9		5205	2	N	388	531	1			49
10	5487	X	5187	-0-	-300	-0-	744 1 542 9		3901	2	N	493	358	1	3	8	181

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
05	1147	N	68	-0-	-1079	-0-	68	1			N	-0-					97
06	3000	N	4489	-0-	1489	1489	986	1	3259	2	N	222	177	1			142
							244	9									
07	3100	N	3001	-0-	-99	1390	1054	1	1829	2	N	107					249
							118	9									
08	3100	N	3600	-0-	500	1890	850	1	2631	2	N	108	178	1	2	8	177
							119	9									
09	4617	X	2727	-0-	-1890	-0-	1020	1	1602	2	N	95	177	1			95
							105	9									
10	2263	X	2202	-0-	-61	-0-	1054	1	1048	2	N	91					186
							100	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					95
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					95
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					95
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					95
09	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	2			N	-0-					95
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			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
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	744	1	2855	2	N	110	177	1			120
							121	9									
06	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	720	1	2501	2	N	99					219
							109	9									
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	744	1	2413	2	N	122	177	1			164
							134	9									
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	600	1	3351	2	N	132	177	1	2	8	117
							145	9									
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	720	1	2378	2	N	139	176	1			80
							153	9									
*10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	744	1	2661	2	N	154	2	8			232
							169	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
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	744	1	1116	2	N	60					134
							66	9									
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	720	1	1382	2	N	63					197
							69	9									
07	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	744	1	1012	2	N	55	177	1	3	8	72
							61	9									
08	1860	N	1112	-0-	-748	-0-	528	1	555	2	N	26	4	8			94
							29	9									
09	1800	N	1352	-0-	-448	-0-	552	1	744	2	N	51	14	8			131
							56	9									
10	1829	N	943	-0-	-886	-0-	336	1	582	2	N	23	2	8			152
							25	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	744 180	1 9	2638	2	N	164					211
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	720 209	1 9	2301	2	N	190	344	1			57
07	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	744 237	1 9	3259	2	N	215	177	1			95
08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	576 168	1 9	3216	2	N	153	178	1			70
09	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	720 250	1 9	3097	2	N	227	178	1			119
*10	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	744 248	1 9	3122	2	N	225	177	1			167

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
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	80 48	1 9	2298	2	N	44					248
06	3000	N	19737	-0-	16737	16737	480 594	1 9	18663	2	N	540	711	1			77
07	3100	N	7264	-0-	4164	20901	384 241	1 9	6639	2	N	219	177	1			119
08	3100	N	14639	-0-	11539	32440	400 466	1 9	13773	2	N	424	359	1	2	8	182
09	46504	X	14064	-0-	-32440	-0-	480 448	1 9	13136	2	N	407	352	1	3	8	234
*10	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	496 260	1 9	10117	2	N	236	344	1	2	8	124

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
05	25017	X	8331	-0-	-16686	-0-	1116 169	1 9	7046	2	N	154	179	1			114
06	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	1080 174	1 9	7227	2	N	158	180	1			92
07	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	1116 166	1 9	7112	2	N	151	170	1	3	8	70
08	7781	X	7728	-0-	-53	-0-	900 174	1 9	6654	2	N	158	176	1	8	8	44
09	8130	X	7742	-0-	-388	-0-	1080 153	1 9	6509	2	N	139	1	8			182
10	8401	X	7511	-0-	-890	-0-	1116 164	1 9	6231	2	N	149	180	1	2	8	149

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
05	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	744 134	1 9	4233	2	N	122	171	1			95
06	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	720 127	1 9	4055	2	N	115					210
07	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	744 114	1 9	2735	2	N	104	160	1			154
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	576 144	1 9	2789	2	N	131	178	1			107
09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	720 119	1 9	2658	2	N	108					215
*10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	744 127	1 9	2999	2	N	115	178	1	2	8	150

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
05	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	1080	1	1287	2	N	101	177	1			135
							111	9									
06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	1080	1	2406	2	N	92	177	1			50
							101	9									
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	1116	1	1987	2	N	100	3	8			147
							110	9									
08	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	864	1	1919	2	N	91	176	1	2	8	60
							100	9									
09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	1080	1	2031	2	N	93	1	8			152
							102	9									
*10	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	1116	1	1854	2	N	104	177	1	2	8	77
							114	9									

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

05	DLQ G-10		2837	-0-	2837	8448	2676	2	161	9	N	146	166	1			87
06	DLQ G-10		2763	-0-	2763	11211	2606	2	157	9	N	143	151	1			79
07	DLQ G-10		2769	-0-	2769	13980	2607	2	162	9	N	147					226
08	DLQ G-10		2642	-0-	2642	16622	2502	2	140	9	N	127	190	1			163
09	19370	X	2748	-0-	-16622	-0-	2652	2	96	9	N	87					250
10	2852	X	2683	-0-	-169	-0-	2522	2	161	9	N	146	188	1			319

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025

05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	744	1	1054	2	N	201	341	1			191
							221	9									
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	720	1	987	2	N	158	177	1			172
							174	9									
07	1798	N	1622	-0-	-176	-0-	744	1	713	2	N	150	176	1			146
							165	9									
08	1798	N	1221	-0-	-577	-0-	648	1	450	2	N	112	1	8			257
							123	9									
09	1740	N	1612	-0-	-128	-0-	720	1	719	2	N	157	176	1			238
							173	9									
10	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	744	1	554	2	N	122	177	1	2	8	181
							134	9									

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3517	2	293	9	N	266	351	1			124
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	2875	2	202	9	N	184	179	1			129
07	3069	X	1432	-0-	-1637	-0-	1366	2	66	9	N	60					189
08	3069	X	344	-0-	-2725	-0-	336	2	8	9	N	7					196
09	2970	X	2055	-0-	-915	-0-	1959	2	96	9	N	87					283
*10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3203	2	239	9	N	217	177	1			230

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					181
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2131	2	195	9	N	177	174	1			184
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1042	2	81	9	N	74	173	1			85
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1456	2	100	9	N	91					176
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1097	2	78	9	N	71					247
*10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1234	2	74	9	N	67	177	1			348

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
05	DLQ G-10		5575	-0-	5575	10257	5235	2	340	9	N	309	204	1			310
06	DLQ G-10		2462	-0-	2462	12719	2412	2	50	9	N	45	191	1			164
07	DLQ G-10		3390	-0-	3390	16109	3148	2	242	9	N	220	201	1			183
08	DLQ G-10		2937	-0-	2937	19046	2648	2	289	9	N	263	189	1			257
09	21550	X	2504	-0-	-19046	-0-	2214	2	290	9	N	264	202	1			319
10	4557	X	2978	-0-	-1579	-0-	2715	2	263	9	N	239	194	1			364

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
05	24848	X	9301	-0-	-15547	-0-	8568	2	733	9	N	666	706	1			229
06	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	7420	2	658	9	N	598	529	1			298
07	8711	X	7997	-0-	-714	-0-	7352	2	645	9	N	586	707	1			177
08	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	8615	2	706	9	N	642	526	1			293
09	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	7982	2	634	9	N	576	521	1			348
*10	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	7610	2	644	9	N	585	524	1			409

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
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	918	2	14	9	N	13					145
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1203	2	119	9	N	108	178	1			75
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2009	2	222	9	N	202	177	1	18	8	82
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1359	2	152	9	N	138					220
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1522	2	129	9	N	117	177	1			160
*10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1334	2	119	9	N	108	173	1	3	8	92

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29304	X	9596	-0-	-19708	-0-	868	1	8359	2	N	335	178	1			311
							369	9									
06	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	840	1	7682	2	N	264	351	1			224
							290	9									
07	10943	X	8469	-0-	-2474	-0-	868	1	7261	2	N	309	354	1			179
							340	9									
08	10075	X	7900	-0-	-2175	-0-	700	1	6919	2	N	255	181	1	4	8	249
							281	9									
09	8580	X	8544	-0-	-36	-0-	840	1	7353	2	N	319	353	1	1	8	214
							351	9									
10	8866	X	8392	-0-	-474	-0-	868	1	7183	2	N	310	356	1	2	8	166
							341	9									

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12514	X	3400	-0-	-9114	-0-	868	1	2343	2	N	172	169	1			205
							189	9									
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	840	1	2199	2	N	145	178	1			172
							160	9									
07	5394	X	2620	-0-	-2774	-0-	868	1	1589	2	N	148	163	1			157
							163	9									
08	5394	X	2725	-0-	-2669	-0-	700	1	1865	2	N	145	2	8			300
							160	9									
09	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	840	1	2783	2	N	168	355	1			113
							185	9									
*10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	868	1	2961	2	N	182	175	1			120
							200	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					190
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	336	2	44	9	N	40					230
07	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					230
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					230
09	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-					230
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					230

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

05	0	W	8792	-0-	8792	82547	1116	1	7350	2	N	296	356	1			172
							326	9									
06	0	W	7383	-0-	7383	89930	1080	1	6049	2	N	231	178	1			225
							254	9									
07	0	W	8226	-0-	8226	98156	1116	1	6787	2	N	294	351	1			168
							323	9									
08	105050	X	6894	-0-	-98156	-0-	900	1	5720	2	N	249	171	1	24	8	222
							274	9									
09	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	1080	1	5897	2	N	258	351	1	1	8	128
							284	9									
*10	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	1116	1	6625	2	N	278	177	1	2	8	227
							306	9									

ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722

05	2015	X	51	-0-	-1964	-0-	51	2			N	-0-					62
06	1950	X	40	-0-	-1910	-0-	40	2			N	-0-					62
07	2015	X	72	-0-	-1943	-0-	72	2			N	-0-					62
08	2015	X	9	-0-	-2006	-0-	9	2			N	-0-					62
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					62
10	2015	X	92	-0-	-1923	-0-	92	2			N	-0-					283

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

*02	2184	X	159	-0-	-2025	-0-	76	2	83	9	N	75					75
*03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					75
*04	2340	X	66	-0-	-2274	-0-	66	2			N	-0-					75
*05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					75
*06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					75
*07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					75
*08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					75
*09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					75
10	2418	X	4	-0-	-2414	-0-	4	2			N	-0-					75

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

05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					40
06	473	X	473	-0-	-0-	-0-	470	2	3	9	N	3					43
07	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1300	2	14	9	N	13					56
*08	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1382	2	28	9	N	25					81
09	DLQ G-10		1341	-0-	1341	1341	1301	2	40	9	N	36					117
10	DLQ G-10		1210	-0-	1210	2551	1201	2	9	9	N	8					125

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					177
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	45	3	11	9	N	10					187
07	186	N	90	-0-	-96	-0-	35	1	47	3	N	7					194
							8	9									
08	93	N	22	-0-	-71	-0-	15	3	7	9	N	6					200
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					200
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					200

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	279	3	22	9	N	20					95
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					95
07	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					95
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					95
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-					95
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					95

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					210
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					210
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					210
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210

CHAMPION INT'L. UNIT A-1142 WELL #: 1 RRCID -> 151954 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11283 - 16300

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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
05	651	N	429	-0-	-222	-0-	429	1			N	-0-					184
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					184
07	775	N	22	-0-	-753	-0-	22	1			N	-0-					184
08	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	1			N	-0-					184
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					184
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					184

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

05	3720	X	2807	-0-	-913	-0-	576	1	2107	3	N	113					212
							124	9									
06	3600	X	2692	-0-	-908	-0-	576	1	2009	3	N	97	170	1			139
							107	9									
07	3720	X	2731	-0-	-989	-0-	576	1	2034	3	N	110	172	1			77
							121	9									
08	3720	X	1704	-0-	-2016	-0-	576	1	1026	3	N	93					170
							102	9									
09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	576	1	3031	3	N	142	177	1			135
							156	9									
*10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	576	1	2302	3	N	167	180	1			122
							184	9									

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

05	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	576	1	4812	3	N	145	178	1			169
							160	9									
06	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	576	1	3428	3	N	76					245
							84	9									
07	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	576	1	4932	3	N	95	187	1	1	8	152
							105	9									
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	576	1	2584	3	N	116	179	1			89
							128	9									
09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	576	1	3434	3	N	85					174
							94	9									
*10	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	576	1	4535	3	N	55					229
							61	9									

CHAMPION INT'L. UNIT A-608 WELL #: 1 RRCID -> 157658 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11656 - 16057

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					43
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					43
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	3	N	-0-					43
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					43
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					43
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					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
05	1971	N	1367	-0-	-604	-0-	1305	3	62	9	N	56					251
06	1590	N	1506	-0-	-84	-0-	1464	3	42	9	N	38					289
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1634	3	40	9	N	36	1	8			324
08	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	1208	3	43	9	N	39	176	1			187
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1553	3	57	9	N	52					239
10	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	1405	3	66	9	N	60					299

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
05	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	3			N	-0-					194
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					194
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	16	3	18	9	N	16					210
08	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					210
09	150	N	60	-0-	-90	-0-	56	1	4	3	N	-0-					210
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					210

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					184
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	52	1	1	9	N	1					185
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					185
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	16	3	4	9	N	4					189
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					189
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	576	1	394	3	N	18					155
							20	9									
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	489	1	456	3	N	-0-					155
07	1116	N	453	-0-	-663	-0-	106	1	346	3	N	1	1	8			155
							1	9									
08	992	N	702	-0-	-290	-0-	576	1	116	3	N	9					164
							10	9									
09	960	N	492	-0-	-468	-0-	485	1	7	9	N	6					170
*10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	576	1	313	3	N	17					187
							19	9									

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369						N	NO RPT					81
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369						N	NO RPT					81
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369						N	NO RPT					81
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369						N	NO RPT					81
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369						N	NO RPT					81
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
LATHAM, SIDNEY "A" WELL #: 1D RRCID -> 142064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4709 - 4761

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

05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT 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
05	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	12135	3			N	-0-					-0-
06	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	3			N	-0-					-0-
07	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11290	3			N	-0-					-0-
08	12617	X	7632	-0-	-4985	-0-	7632	3			N	-0-					-0-
*09	12210	X	9753	-0-	-2457	-0-	9753	3			N	-0-					-0-
10	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

05	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7926	3	61	9	N	55	55	1			-0-
06	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7579	3	57	9	N	52	52	1			-0-
07	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7314	3	57	9	N	52	52	1			-0-
08	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5565	3	51	9	N	46	46	1			-0-
*09	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6801	3	63	9	N	57	57	1			-0-
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2	EXT	35	-0-	35	35	35	2			N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	2					107
10	14B2	EXT	2263	-0-	2263	2298	2188	2	75	9	N	68	5	8			170

ROWE WELL #: 2 RRCID -> 225719 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9933 - 10144

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
08	14B2	EXT	9	-0-	9	9	7	2	2	9	N	2	131	1			70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					148
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					151
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					152

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

05	18197	X	18197	-0-	-0-	-0-	17921	2	276	9	N	251	363	1			210
06	36900	X	16494	-0-	-20406	-0-	16259	2	235	9	N	214	187	1			237
07	17763	X	16812	-0-	-951	-0-	16582	2	230	9	N	209	341	1			105
08	18197	X	8827	-0-	-9370	-0-	8711	2	116	9	N	105					210
09	17610	X	14923	-0-	-2687	-0-	14669	2	254	9	N	231	176	1			265
*10	18761	X	18761	-0-	-0-	-0-	18455	2	306	9	N	278	340	1			203

BUFKIN (PETTIT) //CONT.// 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53144	X	53144	-0-	-0-	-0-	52438	2	706	9	N	642	727	1			205
06	53433	X	53433	-0-	-0-	-0-	52732	2	701	9	N	637	727	1			115
07	51509	X	51509	-0-	-0-	-0-	50853	2	656	9	N	596	501	1			210
08	52080	X	19957	-0-	-32123	-0-	19726	2	231	9	N	210	317	1			103
09	50400	X	25665	-0-	-24735	-0-	25375	2	290	9	N	264	174	1			193
10	52080	X	43787	-0-	-8293	-0-	43262	2	525	9	N	477	357	1			313

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MUSTANG DRILLING, INC. 596917
HAIRGROVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9775 - 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
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	634	2	1	9	Y	1	1	8			145
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	1	1	8			145
*07	340	N	-0-	-0-	-340	-0-					Y	31					176
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	176	1			-0-
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2014 - P&A 07/21/14

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
05	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCB (TRAVIS PEAK) 14212 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
MUSTANG DRILLING, INC. 596917
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213955 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8891 - 9010

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2014 - P&A 07/25/14

CCB (TRAVIS PEAK) //CONT.// 14212 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
MUSTANG DRILLING, INC. //CONT.// 596917
LANGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215616 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7166 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1516		292	-0-	-1224	-0-	291	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2014 - P&A 08/04/14

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2016	R	1819	-0-	-197	-0-	1003	3	816	9	Y	742	735	1			200
06	1748	R	1748	-0-	-0-	-0-	889	3	859	9	Y	781	898	1			83
07	1862	R	1862	-0-	-0-	-0-	998	3	864	9	Y	785	783	1			85
08	1829	#	1420	-0-	-409	-0-	768	3	652	9	Y	593	552	1			126
*09	1770	#	1550	-0-	-220	-0-	875	3	675	9	Y	614	619	1			121
10	1860	#	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					121

CARBONDALE, E. (SMACKOVER) 15590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ASHFORD-MACDONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082333 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9730 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARBONDALE, N. (SMACKOVER) 15591 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ASHFORD, H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 072957 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9493 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2685		2685	-0-	-0-	80	1950	3	735	9	Y	668	707	1			182
06	2573		2573	-0-	-0-	80	1882	3	691	9	Y	628	742	1			68
07	2730		2730	-0-	-0-	80	1979	3	751	9	Y	683	676	1			75
08	2498		2498	-0-	-0-	80	1930	3	568	9	Y	516	481	1			110
*09	2464		2464	-0-	-0-	80	1798	3	666	9	Y	605	595	1			120
10	2480		NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					120

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION 275740
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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
06	900	X	821	-0-	-79	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
*10	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-

KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189255 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 2133 PERF. 2020 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203781 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 2092 - 2108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 033092 COMPL. DATE 05/11/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2024 - 2032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 172347 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2038 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1157	-0-	1157	4662	1157	3			Y	-0-					-0-
06	1900	N	1061	-0-	-839	3823	1061	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1011	-0-	-2089	1734	1011	3			Y	-0-					-0-
08	2698	N	964	-0-	-1734	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-
*10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-

BORDERS, E. WELL #: 2A RRCID -> 174012 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 2022 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1021	-0-	-359	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	921	-0-	-226	-0-	921	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 175256 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2024 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1452	-0-	-346	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	836	-0-	-683	-0-	836	3			N	-0-					-0-
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1064	-0-	-393	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 1A RRCID -> 179708 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 2026 - 2054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1457	-0-	-253	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1435	-0-	-115	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
*10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1169	-0-	-474	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
*10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 033638 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 2030 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		107	-0-	107	474	107	2			Y	-0-					41
06	597	N	123	-0-	-474	-0-	123	2			Y	-0-					41
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					41
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					41
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					41
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					41

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SCHARNAGEL, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 035299 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2619

05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					110
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					110
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					110
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					110
09	180	N	70	-0-	-110	-0-	70	2			N	-0-					110
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					110

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	6511	-0-	-59	-0-	6511	3			N	-0-					-0-
07	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	3			N	-0-					-0-
08	6944	X	6336	-0-	-608	-0-	6336	3			N	-0-					-0-
09	6660	X	6485	-0-	-175	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	5680	-0-	-1233	-0-	5680	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448

*02	DLQ G-10		470	-0-	470	470	19	1	451	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		472	-0-	472	942	20	1	452	3	Y	-0-					-0-
*04	1210	N	268	-0-	-942	-0-	11	1	257	3	Y	-0-					-0-
*05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	22	1	508	3	Y	-0-					-0-
*06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	20	1	477	3	Y	58	49	0			9
							64	9									
*07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	20	1	488	3	Y	49	49	0			9
							54	9									
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	18	1	441	3	Y	50	49	0			10
							55	9									
*09	570	N	548	-0-	-22	-0-	498	3	50	9	Y	45	47	0			8
10	558	N	525	-0-	-33	-0-	463	3	62	9	Y	56	58	0			6

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

05	2914	X	2609	-0-	-305	-0-	2581	2	28	9	N	25					138
06	2820	X	2748	-0-	-72	-0-	2682	2	66	9	N	60					198
07	2976	X	2882	-0-	-94	-0-	2836	2	46	9	N	42	158	1			82
08	DLQ G-10		2801	-0-	2801	2801	2773	2	28	9	N	25					107
09	DLQ G-10		2199	-0-	2199	5000	2166	2	33	9	N	30					137
10	DLQ G-10		2626	-0-	2626	7626	2595	2	31	9	N	28					165

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

05	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2651	2	32	9	N	29					185
06	2760	X	2667	-0-	-93	-0-	2637	2	30	9	N	27					212
07	2542	X	2463	-0-	-79	-0-	2434	2	29	9	N	26	188	1			50
08	2697	X	2161	-0-	-536	-0-	2155	2	6	9	N	5					55
09	2670	X	2168	-0-	-502	-0-	2118	2	50	9	N	45					100
10	2759	X	2477	-0-	-282	-0-	2442	2	35	9	N	32					132

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
ANDERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1299	2	41	9	N	37					189
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1242	2	33	9	N	30					219
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1260	2	30	9	N	27	191	1			55
08	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1260	2	22	9	N	20					75
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1317	2	37	9	N	34					109
10	1302	N	691	-0-	-611	-0-	691	2			N	-0-					109

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

05	3007	X	2875	-0-	-132	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3406	-0-	306	306	3406	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2857	-0-	-143	163	2857	3			N	-0-					-0-
*10	3028	N	2865	-0-	-163	-0-	2865	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

05	4774	X	3120	-0-	-1654	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
06	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
08	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	3			N	-0-					-0-
09	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4536	-0-	-424	-0-	4536	3			N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
07	744	N	530	-0-	-214	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	744	X	642	-0-	-102	-0-	642	3			N	-0-					-0-
09	720	X	501	-0-	-219	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	651	X	503	-0-	-148	-0-	503	3			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

05	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	973	-0-	-47	-0-	973	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	950	-0-	-73	-0-	950	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1348	-0-	-542	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1339	-0-	-366	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
*10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
06	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	3			N	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	795	-0-	-228	-0-	795	3			N	-0-					-0-
09	960	N	951	-0-	-9	-0-	951	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	941	-0-	-113	-0-	941	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
08	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1588	-0-	-2	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
08	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
*10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	940	-0-	-1044	-0-	940	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	641	-0-	-1279	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	665	-0-	-1040	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	930	N	675	-0-	-255	-0-	675	3			N	-0-					-0-
09	630	N	591	-0-	-39	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

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

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
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
*10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
*10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	870	-0-	-1393	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2073	-0-	-87	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1648	-0-	-584	-0-	1648	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 #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09	570	N	435	-0-	-135	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2394	-0-	-210	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
07	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
*10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
*10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1295	-0-	-224	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	1227	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
05	1829	X	1730	-0-	-99	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
06	1710	X	1620	-0-	-90	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	1401	-0-	-366	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3361	-0-	361	361	3361	3			N	-0-					-0-
*10	2375	N	2014	-0-	-361	-0-	2014	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
05	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
07	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
08	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2836	-0-	-44	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
*10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	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
05	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1280	-0-	-100	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
*10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	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 #: 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
05	1457	X	1337	-0-	-120	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	1410	X	1311	-0-	-99	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
07	1457	X	1360	-0-	-97	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
08	1333	X	1266	-0-	-67	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	723	-0-	-641	-0-	723	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
05	682	N	370	-0-	-312	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	600	N	363	-0-	-237	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	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
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2170	-0-	-124	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1719	-0-	-501	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1415	-0-	-817	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1446	-0-	-724	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3014	-0-	14	14	3014	3			N	-0-					-0-
*10	2578	N	2564	-0-	-14	-0-	2564	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2076	-0-	-1427	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	2765	-0-	-831	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	2908	-0-	-572	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	2022	-0-	-1574	-0-	2022	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 2 RRCID -> 082476 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9776 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5189	-0-	-763	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4922	-0-	-478	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5244	-0-	-274	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	5277	-0-	-179	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	3073	-0-	-2207	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	827	-0-	-4412	-0-	827	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1220	-0-	-640	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
06	690	N	333	-0-	-357	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
*10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
06	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
07	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
*10	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	1697	-0-	-318	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	1008	-0-	-942	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	1222	-0-	-793	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	787	-0-	-1600	-0-	787	3			N	-0-					-0-
09	1680	X	723	-0-	-957	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	1705	X	648	-0-	-1057	-0-	648	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2114	3	24	9	N	22	24	1			5
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2190	3	24	9	N	22	23	1			4
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2389	3	9	9	N	8	8	1			4
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2329	3	31	9	N	28	24	1			8
09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2286	3	12	9	N	11	8	1			11
*10	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2397	3	14	9	N	13	20	1			4

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	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 #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	918	-0-	-642	-0-	918	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	902	-0-	-927	-0-	902	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	920	-0-	-196	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	1380	X	856	-0-	-524	-0-	856	3			N	-0-					-0-
07	1426	X	788	-0-	-638	-0-	788	3			N	-0-					-0-
08	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
*10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3624	-0-	524	524	3624	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3034	-0-	-66	458	3034	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2631	-0-	-369	89	2631	3			N	-0-					-0-
*10	2771	X	2682	-0-	-89	-0-	2682	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
06	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
07	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	2254	-0-	-288	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1529	-0-	-631	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	1550	-0-	-930	-0-	1550	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
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
*10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	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
05	2201	N	2010	-0-	-191	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1857	-0-	-393	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1811	-0-	-514	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1696	-0-	-319	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1574	-0-	-286	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1527	-0-	-271	-0-	1527	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
05	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	3			N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	806	N	437	-0-	-369	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09	690	N	400	-0-	-290	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	372	N	55	-0-	-317	-0-	55	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 #: 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	62	N 14	-0-	-48	-0-	14	3				N	-0-					-0-
06	30	N 20	-0-	-10	-0-	20	3				N	-0-					-0-
07	31	N 20	-0-	-11	-0-	20	3				N	-0-					-0-
08	14	N 10	-0-	-4	-0-	10	3				N	-0-					-0-
09	30	N 12	-0-	-18	-0-	12	3				N	-0-					-0-
10	31	N 29	-0-	-2	-0-	29	3				N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

05	40	N 40	-0-	-0-	-0-	40	3				N	-0-					-0-
06	0	N -0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	620	N -0-	-0-	-620	-0-						N	-0-					-0-
08	1495	N 1495	-0-	-0-	-0-	1495	3				N	-0-					-0-
09	2574	N 2574	-0-	-0-	-0-	2574	3				N	-0-					-0-
*10	2013	N 2013	-0-	-0-	-0-	2013	3				N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

05	3131	X 3013	-0-	-118	-0-	2978	3	35	9	Y	32	32	1				5
06	3000	X 2909	-0-	-91	-0-	2870	3	39	9	Y	35	35	1				5
07	3038	X 2927	-0-	-111	-0-	2892	3	35	9	Y	32	31	1				6
08	3038	X 2907	-0-	-131	-0-	2873	3	34	9	Y	31	31	1				6
09	2910	N 2804	-0-	-106	-0-	2752	3	52	9	Y	47	45	1				8
10	2914	N 2837	-0-	-77	-0-	2779	3	58	9	Y	53	52	1				9

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

05	2200	N 2200	-0-	-0-	-0-	2163	3	37	9	Y	34	30	1				9
06	2130	N 2086	-0-	-44	-0-	2056	3	30	9	Y	27	31	1				5
07	2232	N 2181	-0-	-51	-0-	2119	3	62	9	Y	56	56	1				5
08	2201	N 2148	-0-	-53	-0-	2117	3	31	9	Y	28	28	1				5
09	2100	N 1903	-0-	-197	-0-	1877	3	26	9	Y	24	25	1				4
10	2170	N 1899	-0-	-271	-0-	1849	3	50	9	Y	45	46	1				3

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

05	1902	N 1902	-0-	-0-	-0-	1902	3				Y	-0-					-0-
06	2090	N 2090	-0-	-0-	-0-	2090	3				Y	-0-					-0-
07	2054	N 2054	-0-	-0-	-0-	2054	3				Y	-0-					-0-
08	1891	N 1067	-0-	-824	-0-	1067	3				Y	-0-					-0-
09	2100	N 143	-0-	-1957	-0-	143	3				Y	-0-					-0-
10	2046	N 12	-0-	-2034	-0-	12	3				Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
CGU 15					WELL #: 5	RRCID -> 095092						COMPL. DATE 08/02/1981			TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8575 - 9190	
05	3100	N	3634	-0-	534	534	3634	3			N	-0-					-0-
06	3009	X	2475	-0-	-534	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
07	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
08	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
09	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
*10	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
CGU 6					WELL #: 5	RRCID -> 096104						COMPL. DATE 10/21/1981			TOTAL DEPTH 9640	PERF. 8430 - 8580	
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	806	N	558	-0-	-248	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	720	N	563	-0-	-157	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
CGU 1					WELL #: 4	RRCID -> 096329						COMPL. DATE 11/08/1981			TOTAL DEPTH 9687	PERF. 9178 - 9565	
05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2517	-0-	-63	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2433	-0-	-233	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2291	-0-	-561	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2215	-0-	-545	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2076	-0-	-776	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
CGU 11					WELL #: 5	RRCID -> 096853						COMPL. DATE 11/27/1981			TOTAL DEPTH 9660	PERF. 8460 - 9523	
05	3100	N	4138	-0-	1038	4502	4138	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3478	-0-	478	4980	3478	3			N	-0-					-0-
07	7939	X	2959	-0-	-4980	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
*10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
CGU 10					WELL #: 5	RRCID -> 097191						COMPL. DATE 12/09/1981			TOTAL DEPTH 9636	PERF. 8410 - 9476	
05	1085	X	1049	-0-	-36	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
06	1050	X	996	-0-	-54	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	998	-0-	-87	-0-	998	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	987	-0-	-67	-0-	987	3			N	-0-					-0-
09	990	N	927	-0-	-63	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	3			N	-0-					-0-
CGU 24					WELL #: 4	RRCID -> 097645						COMPL. DATE 01/12/1982			TOTAL DEPTH 9851	PERF. 8375 - 9660	
05	2139	X	1815	-0-	-324	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
06	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
07	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	624	-0-	-1205	-0-	624	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3392	-0-	392	392	3392	3			N	-0-					-0-
*10	2662	N	2270	-0-	-392	-0-	2270	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 #: 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
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
*10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	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
05	2635	X	2199	-0-	-436	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	2164	-0-	-236	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	2170	-0-	-310	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
09	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
*10	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	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
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			Y	-0-					-0-
06	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			Y	-0-					-0-
07	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3119	-0-	19	19	3119	3			Y	-0-					-0-
09	2996	N	2977	-0-	-19	-0-	2977	3			Y	-0-					-0-
*10	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			Y	-0-					-0-

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
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
*10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	1511	-0-	-619	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	426	-0-	-1775	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1353	-0-	-879	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
*10	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099228 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	1688	-0-	-606	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
06	1650	X	1563	-0-	-87	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	1501	-0-	-235	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1529	-0-	-145	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1505	-0-	-55	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
*10	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4069	-0-	-922	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3111	-0-	-1269	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	2871	-0-	-2120	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	3023	-0-	-263	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
09	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
*10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	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 #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	988	-0-	-345	-0-	988	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1041	-0-	-399	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
*10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1355	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3211	-0-	111	111	3211	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5409	-0-	2409	2520	5409	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5346	-0-	2246	4766	5346	3			N	-0-					-0-
08	9979	X	5213	-0-	-4766	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
09	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
*10	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	3060	X	2348	-0-	-712	-0-	2348	3			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2828	-0-	-334	-0-	2828	3			Y	-0-					-0-
08	3379	X	2439	-0-	-940	-0-	2439	3			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2477	-0-	-793	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-
10	3379	X	3253	-0-	-126	-0-	3253	3			Y	-0-					-0-

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
05	620	N	301	-0-	-319	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	600	N	262	-0-	-338	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	620	N	259	-0-	-361	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	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
05	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
*10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	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
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1144	-0-	-146	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
*10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	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 #: 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
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
*10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	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
05	2077	X	1644	-0-	-433	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1805	-0-	-205	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
07	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1537	-0-	-263	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
*10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	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
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
08	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	3			N	-0-					-0-
09	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	3			N	-0-					-0-
10	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	3			N	-0-					-0-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3068	-0-	-32	586	3068	3			N	-0-					-0-
06	2629	N	2043	-0-	-586	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	2182	-0-	-1569	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	541	-0-	-3089	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	1915	-0-	-1929	-0-	1915	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
05	3286	X	3276	-0-	-10	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2016	-0-	-1164	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2435	-0-	-851	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3285	-0-	-94	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3109	-0-	-161	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
*10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	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
05	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
06	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	2710	-0-	-204	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3133	-0-	33	33	3133	3			N	-0-					-0-
09	2707	N	2674	-0-	-33	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3144	-0-	44	44	3144	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
05	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	868	N	782	-0-	-86	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	3			N	-0-					-0-
09	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	3			N	-0-					-0-
*10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518

05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1080	-0-	-60	-0-	1072	3	8	9	Y	7	6	1			1
10	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	1070	3	11	9	Y	10	10	1			1

SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522

05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1273	3	58	9	Y	53	48	1			5
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1064	3	334	9	Y	304	276	1			33
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	721	3	282	9	Y	256	256	1			33
08	1333	X	883	-0-	-450	-0-	566	3	317	9	Y	288	295	1			26
09	1410	X	431	-0-	-979	-0-	144	3	287	9	Y	261	258	1			29
10	1457	X	966	-0-	-491	-0-	772	3	194	9	Y	176	188	1			17

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

05	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	2262	3	8	9	Y	7	7	1			1
06	2220	N	2191	-0-	-29	-0-	2185	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2336	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	3100	N	3530	-0-	430	430	3526	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	2958	N	2528	-0-	-430	-0-	2520	3	8	9	Y	7	6	1			1
*10	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2848	3	9	9	Y	8	8	1			1

MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1494	3	11	9	Y	10	9	1			2
06	660	N	523	-0-	-137	-0-	511	3	12	9	Y	11	11	1			2
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	829	3	10	9	Y	9	9	1			2
08	1023	N	527	-0-	-496	-0-	517	3	10	9	Y	9	9	1			2
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
10	837	N	579	-0-	-258	-0-	579	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222

05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	540	N	472	-0-	-68	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

05	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	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 #: 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
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1373	-0-	-208	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1210	-0-	-991	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1105	-0-	-725	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	1170	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
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3132	-0-	32	32	3132	3			N	-0-					-0-
08	2720	N	2688	-0-	-32	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
09	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
*10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	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
05	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1738	-0-	-92	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1544	-0-	-285	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	1839	-0-	-548	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	1343	-0-	-547	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
10	1953	X	1626	-0-	-327	-0-	1626	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
05	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5429	-0-	-331	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5308	-0-	-644	-0-	5308	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	5506	-0-	-74	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	4486	-0-	-914	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	4742	-0-	-838	-0-	4742	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3117	-0-	17	17	3117	3			N	-0-					-0-
09	1365	N	1348	-0-	-17	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3263	-0-	163	163	3263	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 #: 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
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
09	900	N	842	-0-	-58	-0-	842	3			N	-0-					-0-
*10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	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
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
*10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	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
05	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3690	-0-	-216	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3727	-0-	-53	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3193	-0-	-713	-0-	3193	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 126027 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8343 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

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
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	869	-0-	-216	-0-	869	3			N	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
*10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1922	N	94	-0-	-1828	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
06	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
08	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
09	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
10	1116	X	2	-0-	-1114	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 129554 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8365 - 9074

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	178					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
05	2232	N	2202	-0-	-30	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2126	-0-	-94	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2140	-0-	-123	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4033	-0-	1033	1033	4033	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3768	-0-	668	1701	3768	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
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2041	-0-	-59	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1690	-0-	-480	-0-	1690	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
05	5549	X	3670	-0-	-1879	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4885	-0-	-485	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
07	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
08	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	3			N	-0-					-0-
09	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	3			N	-0-					-0-
*10	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3919	-0-	-266	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3767	-0-	-283	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3780	-0-	-2	-0-	3780	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1456	-0-	-404	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1384	-0-	-356	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1152	-0-	-398	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1184	-0-	-273	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1069	-0-	-311	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
*10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1054	-0-	-566	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	908	-0-	-1076	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
*10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 130975 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3531	X	3379	-0-	-152	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
07	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	2317	-0-	-1062	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2255	-0-	-1015	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2114	-0-	-1265	-0-	2114	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1275	-0-	-105	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
*10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	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
05	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2938	-0-	-152	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2651	-0-	-542	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	2290	-0-	-3848	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	2001	-0-	-2859	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	2177	-0-	-2845	-0-	2177	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	1023	N	794	-0-	-229	-0-	794	3			N	-0-					-0-
06	900	N	785	-0-	-115	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					-0-
08	806	N	83	-0-	-723	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
*10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

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
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	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
05	341	N	13	-0-	-328	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	360	N	124	-0-	-236	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	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
05	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
06	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
07	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
08	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
09	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
*10	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	1786	-0-	-539	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2200	-0-	-249	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
*10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	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
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	3037	-0-	-53	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3165	-0-	-121	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
*10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	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 #: 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
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
07	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
*10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354

05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
*10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 5 RRCID -> 132034 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624

05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
08	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
*10	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 6 RRCID -> 132214 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532

05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
07	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
*10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478

05	5084	X	4296	-0-	-788	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	3272	-0-	-1648	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
07	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	5458	-0-	-60	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	4912	-0-	-265	-0-	4912	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366

05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
06	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2317	-0-	-442	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
08	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
09	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
10	1457	X	1301	-0-	-156	-0-	1301	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822

05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	806	N	654	-0-	-152	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09	690	N	575	-0-	-115	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	806	N	556	-0-	-250	-0-	556	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
07	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
08	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
09	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
*10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

05	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
06	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
09	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2644	-0-	-425	-0-	2644	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
08	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
09	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
*10	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

05	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	793	-0-	-416	-0-	793	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
06	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
09	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
*10	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
07	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	3			N	-0-					-0-
08	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	3			N	-0-					-0-
09	960	N	737	-0-	-223	-0-	737	3			N	-0-					-0-
*10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	3			N	-0-					-0-
09	690	N	630	-0-	-60	-0-	630	3			N	-0-					-0-
10	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	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 #: 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
05	2697	N	2525	-0-	-172	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2593	-0-	-17	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2203	-0-	-308	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
09	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
*10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1356	-0-	-380	-0-	1356	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

05	2976	N	2610	-0-	-366	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
06	2880	N	2446	-0-	-434	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
07	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
10	2945	N	2738	-0-	-207	-0-	2738	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
06	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	3			N	-0-					-0-
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
*10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

05	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	1332	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 4 T RRCID -> 133478 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8512 - 9256

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

05	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					-0-
09	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

05	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4631	-0-	-453	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4586	-0-	-591	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4363	-0-	-647	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	4781	-0-	-396	-0-	4781	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

05	899	N	479	-0-	-420	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	870	N	681	-0-	-189	-0-	681	3			N	-0-					-0-
07	558	N	401	-0-	-157	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2554	-0-	-536	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
07	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	3812	-0-	-776	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	2291	-0-	-2149	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	2429	-0-	-1322	-0-	2429	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	1822	-0-	-1402	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	1659	-0-	-1131	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	1475	-0-	-1408	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1352	-0-	-601	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1179	-0-	-471	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1244	-0-	-244	-0-	1244	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2633	-0-	-247	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
07	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
08	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
09	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
*10	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	1371	-0-	-1016	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
09	1920	X	1175	-0-	-745	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
10	1860	X	1085	-0-	-775	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	990	-0-	-95	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	949	-0-	-71	-0-	949	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	959	-0-	-64	-0-	959	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 134443 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8735 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
07	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
*10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	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 #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	1301	-0-	-745	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	1062	-0-	-918	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	1291	-0-	-755	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	810	-0-	-240	-0-	810	3			N	-0-					-0-
*10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3206	-0-	-235	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3181	-0-	-509	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	2916	-0-	-897	-0-	2916	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
*10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 5 RRCID -> 135742 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8996 - 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
05	558	N	84	-0-	-474	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
08	1147	X	398	-0-	-749	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	1110	X	418	-0-	-692	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	868	X	327	-0-	-541	-0-	327	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 7 RRCID -> 135745 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8456 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	775	N	672	-0-	-103	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09	450	N	318	-0-	-132	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2675	X	2586	-0-	-89	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
06	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
07	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2809	-0-	-198	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2344	-0-	-296	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	1553	-0-	-1020	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	648	-0-	-282	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	930	N	558	-0-	-372	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	775	N	520	-0-	-255	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	651	N	511	-0-	-140	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	570	N	462	-0-	-108	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	781	-0-	-676	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	900	N	744	-0-	-156	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	837	N	748	-0-	-89	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	930	X	819	-0-	-111	-0-	819	3			N	-0-					-0-
09	810	X	760	-0-	-50	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	775	X	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	732	-0-	-291	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	650	-0-	-490	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	744	N	608	-0-	-136	-0-	608	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	445	-0-	-206	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	570	N	382	-0-	-188	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	527	N	365	-0-	-162	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	1961	-0-	-1139	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2028	-0-	-972	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2139	-0-	-961	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
08	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	1782	-0-	-258	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
10	2139	X	1887	-0-	-252	-0-	1887	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1605	3	8	9	Y	7	7	1			1
06	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2043	3	8	9	Y	7	7	1			1
07	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5850	3	8	9	Y	7	7	1			1
08	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2148	3	10	9	Y	9	8	1			2
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1961	3	17	9	Y	15	14	1			3
10	1953	X	1587	-0-	-366	-0-	1572	3	15	9	Y	14	15	1			2

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3472	-0-	372	372	3472	3			N	-0-					-0-
06	2505	N	2133	-0-	-372	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3245	-0-	145	145	3245	3			N	-0-					-0-
08	2280	X	2135	-0-	-145	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
09	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	2030	-0-	-16	-0-	2030	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1966	-0-	-1134	1951	1966	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1977	-0-	-1023	928	1977	3			N	-0-					-0-
07	2752	N	1824	-0-	-928	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1438	-0-	-515	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1448	-0-	-502	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	1807	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	810	N	672	-0-	-138	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	961	N	703	-0-	-258	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	660	N	482	-0-	-178	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	X	121	-0-	-1894	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	689	-0-	-1261	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	605	-0-	-1410	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
09	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*10	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
07	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	6118	-0-	3018	3018	6118	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	5464	-0-	2464	5482	5464	3			N	-0-					-0-
*10	12582	X	7100	-0-	-5482	-0-	7100	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 5 RRCID -> 139609 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1617	-0-	-491	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
*10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1629	-0-	-200	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
*10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2795	-0-	-305	100	2795	3			N	-0-					-0-
06	2438	X	2338	-0-	-100	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2328	-0-	-183	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	2281	-0-	-1098	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2400	-0-	-870	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2172	-0-	-618	-0-	2172	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4190	-0-	1090	1090	4190	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2973	-0-	-27	1063	2973	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3500	-0-	400	1463	3500	3			N	-0-					-0-
08	4848	X	3385	-0-	-1463	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3130	-0-	-920	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3272	-0-	-913	-0-	3272	3			N	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
*10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 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
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3452	-0-	-206	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3325	-0-	-215	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3280	-0-	-316	-0-	3280	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
07	899	N	829	-0-	-70	-0-	829	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	966	-0-	-243	-0-	966	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	485	-0-	-685	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	837	N	457	-0-	-380	-0-	457	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

05	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
06	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
07	1674	X	849	-0-	-825	-0-	849	3			N	-0-					-0-
08	1860	X	1186	-0-	-674	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
09	1800	X	1044	-0-	-756	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
10	1860	X	1341	-0-	-519	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3658	-0-	-62	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3645	-0-	-323	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3671	-0-	-297	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3521	-0-	-319	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3646	-0-	-260	-0-	3646	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

05	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
06	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
07	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2070	-0-	-937	-0-	2070	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

05	2139	X	2030	-0-	-109	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	1841	-0-	-229	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1879	-0-	-229	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1823	-0-	-7	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
*10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	589	N	391	-0-	-198	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	899	N	650	-0-	-249	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	3			N	-0-					-0-
*10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3494	-0-	394	394	3472	3	22	9	Y	20	20	1			3
06	2750	N	2356	-0-	-394	-0-	2332	3	24	9	Y	22	22	1			3
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2215	3	22	9	Y	20	19	1			4
08	2077	X	1973	-0-	-104	-0-	1951	3	22	9	Y	20	20	1			4
09	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2359	3	55	9	Y	50	46	1			8
*10	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2036	3	74	9	Y	67	64	1			11

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	359	-0-	-168	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	527	N	13	-0-	-514	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	1388	-0-	-627	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	1855	-0-	-95	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	2005	-0-	-10	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
08	1922	X	1495	-0-	-427	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
09	1860	X	1502	-0-	-358	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
*10	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	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
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	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 #: 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
05	961	N	864	-0-	-97	-0-	864	3			N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
*10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	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
05	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1325	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	1688	-0-	-544	-0-	1648	3	40	9	Y	36	32	1			9
06	2160	X	1642	-0-	-518	-0-	1602	3	40	9	Y	36	31	1			14
07	1736	X	1644	-0-	-92	-0-	1612	3	32	9	Y	29	28	1			15
08	1736	X	1666	-0-	-70	-0-	1618	3	48	9	Y	44	52	1			7
09	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					7
*10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1799	3	33	9	Y	30	23	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
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
08	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	2259	-0-	-201	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2153	-0-	-389	-0-	2153	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
05	981	X	981	-0-	-0-	-0-	972	3	9	9	Y	8	8	1			1
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	8	8	1			1
07	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
09	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6541	3	29	9	Y	26	22	1			4
*10	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5297	3	42	9	Y	38	36	1			6

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	3			N	-0-					-0-
06	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3			N	-0-					-0-
07	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	4221	-0-	-1235	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	5271	-0-	-9	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
*10	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	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
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1071	-0-	-169	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1880	-0-	-166	-0-	1880	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1376	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1159	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1423	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1368	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1293	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1426	N	1062	-0-	-364	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3080	-0-	-113	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3301	-0-	-419	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	2808	-0-	-792	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2816	-0-	-501	-0-	2816	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2102	-0-	-68	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
08	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
09	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
10	2170	X	1866	-0-	-304	-0-	1866	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

05	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

05	1302	N	1096	-0-	-206	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1088	-0-	-982	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1036	-0-	-700	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	686	3	69	9	Y	63	63	1			10
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	505	3	76	9	Y	69	69	1			10
07	589	N	429	-0-	-160	-0-	360	3	69	9	Y	63	61	1			12
08	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2382	3	69	9	Y	63	63	1			12
09	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	980	3	33	9	Y	30	37	1			5
*10	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-	5	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	870	N	552	-0-	-318	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

05	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	4060	-0-	-50	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3881	-0-	-366	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	3900	-0-	-409	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3872	-0-	-298	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	3096	-0-	-1213	-0-	3096	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

05	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
06	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2385	-0-	-715	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
*10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
06	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
08	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	3571	-0-	-779	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	3315	-0-	-1273	-0-	3315	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	420	N	145	-0-	-275	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	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 #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 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
05	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1917	-0-	-243	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	1846	-0-	-1037	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	923	-0-	-2704	-0-	923	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3059	-0-	-451	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
*10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

05	2108	N	1904	-0-	-204	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1798	-0-	-152	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
08	2015	X	1905	-0-	-110	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	1575	-0-	-255	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
10	1953	X	1355	-0-	-598	-0-	1355	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

05	2976	X	2438	-0-	-538	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1644	-0-	-1236	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2227	-0-	-749	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
*10	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
*10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
07	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
*10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

05	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			N	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	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 #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1210	-0-	-110	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	1227	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1407	-0-	-93	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1500	-0-	-236	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1291	-0-	-119	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1375	-0-	-330	-0-	1375	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1914	-0-	-126	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1296	-0-	-750	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	934	-0-	-1019	-0-	934	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1026	-0-	-894	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
*10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	343	-0-	-1247	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	220	-0-	-1113	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	527	N	187	-0-	-340	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	330	N	234	-0-	-96	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	794	-0-	-384	-0-	794	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	825	-0-	-315	-0-	825	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	428	-0-	-750	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	1767	X	477	-0-	-1290	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	1140	X	583	-0-	-557	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	868	X	542	-0-	-326	-0-	542	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	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
05	3100	N	3326	-0-	226	226	3326	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3005	-0-	5	231	3005	3			N	-0-					-0-
07	3424	X	3193	-0-	-231	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2965	-0-	-5	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	3039	-0-	-30	-0-	3039	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1011	-0-	-309	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	884	-0-	-480	-0-	884	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
05	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	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
05	899	N	791	-0-	-108	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	810	N	733	-0-	-77	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	837	N	734	-0-	-103	-0-	734	3			N	-0-					-0-
08	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	3			N	-0-					-0-
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	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
05	3875	X	2744	-0-	-1131	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
06	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	4041	-0-	-268	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3639	-0-	-112	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3079	-0-	-551	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3679	-0-	-72	-0-	3679	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
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1710	-0-	-181	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1428	-0-	-342	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1480	-0-	-442	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	690	N	194	-0-	-496	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
*10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	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 #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1613	3	33	9	Y	30	30	1			5
06	3000	N	4089	-0-	1089	1089	4054	3	35	9	Y	32	32	1			5
07	2953	N	1864	-0-	-1089	-0-	1832	3	32	9	Y	29	29	1			5
08	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1857	3	28	9	Y	25	25	1			5
09	4050	X	1943	-0-	-2107	-0-	1943	3			Y	-0-	5	1			-0-
10	4185	X	1813	-0-	-2372	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			1
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	392	3	8	9	Y	7	7	1			1
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	290	3	7	9	Y	6	6	1			1
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	204	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1427	-0-	-103	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1089	-0-	-430	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	827	-0-	-613	-0-	827	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	778	-0-	-617	-0-	778	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 #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	5342	-0-	-83	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4682	-0-	-298	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	3186	-0-	-1774	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	4976	-0-	-356	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4263	-0-	-897	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	4762	-0-	-570	-0-	4762	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	710	-0-	-716	-0-	710	3			N	-0-					-0-
06	780	N	200	-0-	-580	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	806	N	493	-0-	-313	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
*10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
06	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
07	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
08	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
*10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-

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
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1667	-0-	-193	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1091	-0-	-893	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
*10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 149264 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 8827 - 12075

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

05	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
*10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

05	1054	N	824	-0-	-230	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	768	-0-	-252	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	722	-0-	-332	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	837	N	669	-0-	-168	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09	780	N	594	-0-	-186	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	713	N	567	-0-	-146	-0-	567	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

05	1767	N	1366	-0-	-401	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1187	-0-	-583	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1172	-0-	-316	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	805	-0-	-395	-0-	805	3			N	-0-					-0-
*10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
06	1740	X	903	-0-	-837	-0-	903	3			N	-0-					-0-
07	1798	X	1390	-0-	-408	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	1420	-0-	-688	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	820	-0-	-1220	-0-	820	3			N	-0-					-0-
10	2108	X	817	-0-	-1291	-0-	817	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

05	713	N	554	-0-	-159	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	840	N	509	-0-	-331	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	961	N	467	-0-	-494	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1560	-0-	-210	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1837	-0-	-116	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1369	-0-	-191	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1495	-0-	-334	-0-	1495	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			Y	-0-					-0-
06	2880	X	1975	-0-	-905	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2626	-0-	-350	-0-	2626	3			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2319	-0-	-657	-0-	2319	3			Y	-0-					-0-
09	2880	X	1530	-0-	-1350	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2535	-0-	-441	-0-	2535	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		1805	-0-	1805	1805	1805	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		1104	-0-	1104	2909	1104	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2909					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754

05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INC G-10		-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-

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

05	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
*10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	507	-0-	-1012	-0-	507	3			N	-0-					-0-
09	870	N	458	-0-	-412	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	713	N	499	-0-	-214	-0-	499	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

05	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	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 #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
06	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	906	-0-	-1109	-0-	906	3			N	-0-					-0-
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
*10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500

05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2297	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1769	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1578	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1197	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1050	N	976	-0-	-74	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	905	-0-	-180	-0-	905	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2129	-0-	-121	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2171	-0-	-185	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2095	-0-	-35	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1555	-0-	-615	-0-	1555	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
*10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1170	3	75	9	Y	68	61	1			11
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	678	3	97	9	Y	88	86	1			13
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	563	3	88	9	Y	80	78	1			15
08	1240	N	692	-0-	-548	-0-	605	3	87	9	Y	79	79	1			15
09	780	N	727	-0-	-53	-0-	652	3	75	9	Y	68	72	1			11
10	651	N	411	-0-	-240	-0-	359	3	52	9	Y	47	50	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 8718 - 9686

05	2697	X	799	-0-	-1898	-0-	799	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	1361	-0-	-1249	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	1574	-0-	-968	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
*10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	465	N	309	-0-	-156	-0-	309	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	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 #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	990	N	956	-0-	-34	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	3			N	-0-					-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
09	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	3			N	-0-					-0-
10	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

05	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	654	-0-	-396	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	668	-0-	-448	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	713	N	588	-0-	-125	-0-	588	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

05	1085	N	736	-0-	-349	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	564	-0-	-546	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	899	N	383	-0-	-516	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
*10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

05	2573	X	1968	-0-	-605	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	1907	-0-	-583	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	1553	-0-	-865	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	953	-0-	-1403	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	920	-0-	-1270	-0-	920	3			N	-0-					-0-
10	1984	X	616	-0-	-1368	-0-	616	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

05	1891	X	189	-0-	-1702	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	196	-0-	-269	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	279	X	197	-0-	-82	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	1343	-0-	-1850	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2235	-0-	-735	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	2407	-0-	-42	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
08	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2061	-0-	-189	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2101	-0-	-317	-0-	2101	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	2351	-0-	-1121	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	2785	-0-	-1085	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3975	-0-	-24	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
08	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
09	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
*10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	726	-0-	-297	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	810	N	12	-0-	-798	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
*10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	743	-0-	-280	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	737	-0-	-317	-0-	737	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	980	-0-	-40	-0-	980	3			N	-0-					-0-
*10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-

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
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	526	-0-	-584	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 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
05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	1426	-0-	-1424	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2586	-0-	-359	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
08	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
09	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
*10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	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 #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 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
05	2821	N	2211	-0-	-610	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3141	-0-	141	141	3141	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2546	-0-	-213	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2050	-0-	-709	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	1622	-0-	-1498	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	1634	-0-	-1590	-0-	1634	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
*10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

05	682	N	596	-0-	-86	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
10	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 8 RRCID -> 154629 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8885 - 9115

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

05	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1082	-0-	-118	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
06	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
08	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	1778	-0-	-262	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	1858	-0-	-839	-0-	1858	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

05	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	1479	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155439 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9006 - 9112

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2368	3	21	9	Y	19	20	1			3
06	3000	N	3230	-0-	230	230	3208	3	22	9	Y	20	20	1			3
07	1478	N	1248	-0-	-230	-0-	1228	3	20	9	Y	18	18	1			3
08	1457	N	823	-0-	-634	-0-	803	3	20	9	Y	18	18	1			3
09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4672	3	15	9	Y	14	15	1			2
*10	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	32	1			6
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	32	1			5
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	1			5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	32	1			10
09	T. A.		681	-0-	681	681	663	3	18	9	N	16	11	1			15
10	T. A.		167	-0-	167	848	141	3	26	9	N	24	32	1			7

CGU 33 WELL #: 7 RRCID -> 156387 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9594 - 10599

05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

05	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 6 RRCID -> 156721 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 10123

05	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	1141	-0-	-539	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	1619	-0-	-117	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2284	-0-	-630	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	1319	-0-	-1321	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
10	1767	X	1108	-0-	-659	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
*10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

05	806	N	616	-0-	-190	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	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 #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
08	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	3			N	-0-					-0-
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
*10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
10	961	N	261	-0-	-700	-0-	261	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
08	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3360	-0-	360	360	3360	3			N	-0-					-0-
*10	2172	N	1812	-0-	-360	-0-	1812	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
09	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
*10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	1803	-0-	-27	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
07	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3916	-0-	-269	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3372	-0-	-498	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
*10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2631	-0-	-252	-0-	2617	3	14	9	Y	13	15	1			6
06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2822	3	28	9	Y	25	25	1			6
07	3255	X	916	-0-	-2339	-0-	888	3	28	9	Y	25	25	1			6
08	3255	X	552	-0-	-2703	-0-	538	3	14	9	Y	13	13	1			6
09	3150	X	906	-0-	-2244	-0-	881	3	25	9	Y	23	18	1			11
10	2945	X	1631	-0-	-1314	-0-	1611	3	20	9	Y	18	20	1			9

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	2154	-0-	-1473	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	1839	-0-	-1671	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	2384	-0-	-1243	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	2152	-0-	-1227	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
09	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
*10	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
*10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
08	1023	X	519	-0-	-504	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	990	X	333	-0-	-657	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	837	X	210	-0-	-627	-0-	210	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1008	-0-	-201	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	660	-0-	-1020	-0-	660	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	906	-0-	-830	-0-	906	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1675	-0-	-340	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1543	-0-	-257	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1486	-0-	-188	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
*10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	390	N	256	-0-	-134	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	434	N	267	-0-	-167	-0-	267	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3083	-0-	83	83	3083	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3088	-0-	-12	71	3088	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3196	-0-	96	167	3196	3			Y	-0-					-0-
09	3018	X	2851	-0-	-167	-0-	2851	3			Y	-0-					-0-
*10	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1698	3	9	9	Y	8	10	1			1
06	1650	N	1386	-0-	-264	-0-	1378	3	8	9	Y	7	7	1			1
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1346	3	7	9	Y	6	6	1			1
08	1705	N	1237	-0-	-468	-0-	1230	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	1353	3	14	9	Y	13	12	1			2
*10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1349	3	21	9	Y	19	18	1			3

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1641	3	81	9	Y	74	59	1			19
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1565	3	81	9	Y	74	64	1			29
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1521	3	66	9	Y	60	58	1			31
08	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	1442	3	102	9	Y	93	109	1			15
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-					15
*10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1575	3	66	9	Y	60	47	1			28

CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2263	X	2016	-0-	-247	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	1978	-0-	-212	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	1335	-0-	-928	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	1331	-0-	-777	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	1131	-0-	-849	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	1458	-0-	-588	-0-	1458	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
05	1829	N	1704	-0-	-125	-0-	1671	3	33	9	Y	30	30	1			3
06	1710	N	1629	-0-	-81	-0-	1605	3	24	9	Y	22	23	1			2
07	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	1614	3	21	9	Y	19	19	1			2
08	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	1563	3	24	9	Y	22	22	1			2
09	1620	N	1500	-0-	-120	-0-	1478	3	22	9	Y	20	20	1			2
10	1643	N	1506	-0-	-137	-0-	1475	3	31	9	Y	28	27	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
*10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3578	-0-	-204	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3641	-0-	-19	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
*10	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
06	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3745	-0-	-161	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3534	-0-	-246	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3710	-0-	-165	-0-	3710	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
08	2015	X	1740	-0-	-275	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
09	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	2017	-0-	-308	-0-	2017	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

05	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	794	-0-	-226	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	789	-0-	-234	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
*10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

05	2108	N	1595	-0-	-513	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1322	-0-	-808	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1166	-0-	-694	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1094	-0-	-487	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	984	-0-	-336	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	863	-0-	-2144	-0-	863	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2833	-0-	-77	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
*10	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

05	930	X	626	-0-	-304	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	960	X	689	-0-	-271	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	992	X	625	-0-	-367	-0-	625	3			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370

05	961	N	289	-0-	-672	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
08	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
09	1140	X	333	-0-	-807	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	1209	X	297	-0-	-912	-0-	297	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

05	2170	N	2146	-0-	-24	-0-	2099	3	47	9	Y	43	41	1			7
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1746	3	53	9	Y	48	48	1			7
07	2232	N	1989	-0-	-243	-0-	1942	3	47	9	Y	43	42	1			8
08	2139	N	1681	-0-	-458	-0-	1638	3	43	9	Y	39	40	1			7
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2088	3	29	9	Y	26	29	1			4
*10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2188	3	28	9	Y	25	25	1			4

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

05	2719	N	2645	-0-	-74	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	1988	-0-	-244	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
08	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
09	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
*10	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

05	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
08	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
09	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
*10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	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 #: 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
05	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	3			N	-0-					-0-
06	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	4130	-0-	-117	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
*10	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	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
05	6696	X	3893	-0-	-2803	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	982	-0-	-5618	-0-	982	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	1198	-0-	-5622	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	897	-0-	-5613	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	573	-0-	-5277	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	1496	-0-	-2410	-0-	1496	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

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
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1206	3	43	9	Y	39	39	1			4
06	1500	N	909	-0-	-591	-0-	878	3	31	9	Y	28	29	1			3
07	1550	N	837	-0-	-713	-0-	811	3	26	9	Y	24	24	1			3
08	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1168	3	30	9	Y	27	28	1			2
09	900	N	853	-0-	-47	-0-	851	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
10	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	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
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	778	-0-	-462	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	661	-0-	-719	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5335	X	2969	-0-	-2366	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	2195	-0-	-192	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
08	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
09	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
*10	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	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 #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2173	3	45	9	Y	41	41	1			4
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2560	3	33	9	Y	30	31	1			3
07	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2697	3	28	9	Y	25	25	1			3
08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2634	3	32	9	Y	29	29	1			3
09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2579	3	13	9	Y	12	14	1			1
*10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2622	3	10	9	Y	9	9	1			1

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	800	-0-	-347	-0-	788	3	12	9	Y	11	11	1			1
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	980	3	9	9	Y	8	8	1			1
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	829	3	8	9	Y	7	7	1			1
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	868	3	9	9	Y	8	8	1			1
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	942	3	8	9	Y	7	7	1			1
10	837	N	659	-0-	-178	-0-	659	3			Y	-0-	1	1			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 168481 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8860 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2011	3	41	9	Y	37	37	1			4
06	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	1845	3	30	9	Y	27	28	1			3
07	2263	N	1931	-0-	-332	-0-	1906	3	25	9	Y	23	23	1			3
08	2046	N	1888	-0-	-158	-0-	1859	3	29	9	Y	26	27	1			2
09	1890	N	1811	-0-	-79	-0-	1785	3	26	9	Y	24	23	1			3
10	1922	N	1309	-0-	-613	-0-	1274	3	35	9	Y	32	32	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	942	-0-	-1011	-0-	942	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1463	-0-	-217	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
*10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3472	-0-	-38	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	2144	-0-	-1669	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3326	-0-	-456	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	2305	-0-	-1355	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	2131	-0-	-1651	-0-	2131	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

05	1891	N	1648	-0-	-243	-0-	1633	3	15	9	Y	14	14	1			1
06	1740	N	1592	-0-	-148	-0-	1580	3	12	9	Y	11	11	1			1
07	1829	N	1649	-0-	-180	-0-	1639	3	10	9	Y	9	9	1			1
08	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	1536	3	11	9	Y	10	10	1			1
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1826	3	10	9	Y	9	9	1			1
*10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1803	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

05	1333	N	433	-0-	-900	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	600	N	386	-0-	-214	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

05	3441	X	3162	-0-	-279	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3363	-0-	-543	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3150	-0-	-756	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	2327	-0-	-1453	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	2616	-0-	-825	-0-	2616	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

05	2573	X	959	-0-	-1614	-0-	915	3	44	9	Y	40	40	1			6
06	2970	X	1148	-0-	-1822	-0-	1098	3	50	9	Y	45	44	1			7
07	3069	X	1691	-0-	-1378	-0-	1648	3	43	9	Y	39	39	1			7
08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3382	3	36	9	Y	33	34	1			6
09	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2440	3	28	9	Y	25	27	1			4
10	1705	X	1401	-0-	-304	-0-	1375	3	26	9	Y	24	24	1			4

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
09	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	3			N	-0-					-0-
*10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	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 #: 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
05	1054	X	936	-0-	-118	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	882	-0-	-618	-0-	882	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	1015	-0-	-1031	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3969	-0-	869	869	3969	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2236	-0-	-764	105	2236	3			N	-0-					-0-
*10	2664	N	2559	-0-	-105	-0-	2559	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
05	2883	X	2677	-0-	-206	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2366	-0-	-424	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2456	-0-	-427	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2458	-0-	-208	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
*10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	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
05	5053	X	4294	-0-	-759	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	3854	-0-	-1036	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	3798	-0-	-852	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	3574	-0-	-1076	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	3419	-0-	-1081	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	3759	-0-	-550	-0-	3759	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
05	589	N	189	-0-	-400	-0-	147	3	42	9	Y	38	38	1			4
06	660	N	498	-0-	-162	-0-	467	3	31	9	Y	28	29	1			3
07	961	N	347	-0-	-614	-0-	321	3	26	9	Y	24	24	1			3
08	961	X	787	-0-	-174	-0-	758	3	29	9	Y	26	27	1			2
09	930	X	677	-0-	-253	-0-	675	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
*10	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
06	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
07	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4996	-0-	-150	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	3967	-0-	-713	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	3855	-0-	-1136	-0-	3855	3			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 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
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2232	3	26	9	Y	24	24	1			8
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2192	3	25	9	Y	23	23	1			8
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2222	3	13	9	Y	12	11	1			9
08	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2640	3	8	9	Y	7	9	1			7
09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2446	3	9	9	Y	8	8	1			7
*10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2447	3	15	9	Y	14	14	1			7

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

05	10292	X	7038	-0-	-3254	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
06	8280	X	5414	-0-	-2866	-0-	5414	3			N	-0-					-0-
07	7378	X	6421	-0-	-957	-0-	6421	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	5221	-0-	-1816	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	6091	-0-	-719	-0-	6091	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	6508	-0-	-529	-0-	6508	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

05	3100	N	5029	-0-	1929	6595	5029	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4261	-0-	1261	7856	4261	3			N	-0-					-0-
07	11833	X	3977	-0-	-7856	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
08	7843	X	2771	-0-	-5072	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
09	7590	X	4288	-0-	-3302	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4048	-0-	-974	-0-	4048	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2619	-0-	-264	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2126	-0-	-323	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	1966	-0-	-404	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2062	-0-	-387	-0-	2062	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

05	6415	X	3710	-0-	-2705	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3545	-0-	-454	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3314	-0-	-316	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	2556	-0-	-1164	-0-	2556	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

05	930	N	798	-0-	-132	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
07	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	807	-0-	-213	-0-	807	3			N	-0-					-0-
10	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

05	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	510	N	291	-0-	-219	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	558	N	242	-0-	-316	-0-	242	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 #: 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
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1919	-0-	-127	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1933	-0-	-47	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1865	-0-	-181	-0-	1865	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
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
*10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	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
05	2325	N	1183	-0-	-1142	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	893	-0-	-157	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
*10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	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
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
07	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	3			N	-0-					-0-
08	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	3608	-0-	-1383	-0-	3608	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
05	1736	X	1636	-0-	-100	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
06	1650	X	1575	-0-	-75	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
07	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	1635	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
06	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
07	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4550	-0-	-348	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	3839	-0-	-901	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4858	-0-	-40	-0-	4858	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 #: 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
05	3224	X	3137	-0-	-87	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2855	-0-	-385	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2872	-0-	-476	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
*10	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	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
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4020	-0-	-360	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4512	-0-	-14	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
08	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
09	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
*10	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	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
05	1953	N	1656	-0-	-297	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1588	-0-	-242	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	1571	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
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	1984	X	33	-0-	-1951	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1498	-0-	-238	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1339	-0-	-341	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1465	-0-	-178	-0-	1465	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
05	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	3			N	-0-					-0-
06	900	N	788	-0-	-112	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
08	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
10	992	N	819	-0-	-173	-0-	819	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
*10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	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 #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

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

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
06	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
07	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	3957	-0-	-538	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	3623	-0-	-727	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	3133	-0-	-1424	-0-	3133	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	2156	-0-	-293	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	2306	-0-	-64	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
*10	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	651	X	516	-0-	-135	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	630	X	345	-0-	-285	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	651	X	552	-0-	-99	-0-	552	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	682	N	457	-0-	-225	-0-	457	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

05	2356	X	258	-0-	-2098	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	811	-0-	-1469	-0-	811	3			N	-0-					-0-
07	1271	X	815	-0-	-456	-0-	815	3			N	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*10	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 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
05	1829	N	1513	-0-	-316	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3213	-0-	113	113	3213	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2990	-0-	-10	103	2990	3			N	-0-					-0-
*10	2556	N	2453	-0-	-103	-0-	2453	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
05	2015	X	649	-0-	-1366	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
*10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	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
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2204	-0-	-1036	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2742	-0-	-606	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
08	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
09	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
*10	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	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
05	2263	X	1184	-0-	-1079	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
06	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	3700	-0-	-1040	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4119	-0-	-779	-0-	4119	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
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4193	3	48	9	Y	44	44	1			20
06	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4308	3	92	9	Y	84	83	1			21
07	3999	X	2712	-0-	-1287	-0-	2618	3	94	9	Y	85	85	1			21
08	4371	X	2350	-0-	-2021	-0-	2302	3	48	9	Y	44	44	1			21
09	4410	X	2308	-0-	-2102	-0-	2264	3	44	9	Y	40	42	1			19
10	4557	X	1872	-0-	-2685	-0-	1810	3	62	9	Y	56	48	1			27

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
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	2793	-0-	-537	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
*10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
06	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	1869	-0-	-208	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2453	-0-	-461	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	1895	-0-	-595	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	1732	-0-	-624	-0-	1732	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 #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	30	-0-	-962	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
08	713	X	132	-0-	-581	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	551	-0-	-2329	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	38	-0-	-2938	-0-	38	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

05	4464	X	3858	-0-	-606	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4095	-0-	-369	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
08	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	4362	-0-	-18	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4418	-0-	-108	-0-	4418	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606

05	5195	X	3024	-0-	-2171	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2414	-0-	-256	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	1791	-0-	-968	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3167	-0-	-163	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2865	-0-	-173	-0-	2865	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

05	1953	N	1503	-0-	-450	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	1263	-0-	-1017	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	834	-0-	-1367	-0-	834	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	261	-0-	-2095	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
*10	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

05	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	210	N	47	-0-	-163	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

05	3100	N	3990	-0-	890	1385	3990	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3589	-0-	589	1974	3589	3			N	-0-					-0-
07	5627	X	3653	-0-	-1974	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	2889	-0-	-1110	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	2964	-0-	-906	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3087	-0-	-912	-0-	3087	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504

05	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
07	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	3661	-0-	-1051	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	3300	-0-	-1260	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
*10	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	3286	X	1869	-0-	-1417	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	1965	-0-	-1095	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
07	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
09	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
*10	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

05	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4394	-0-	-16	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4363	-0-	-318	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4268	-0-	-413	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4252	-0-	-278	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4379	-0-	-240	-0-	4379	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3168	-0-	68	68	3168	3			N	-0-					-0-
09	2619	N	2551	-0-	-68	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2204	-0-	-493	-0-	2204	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

05	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1636	-0-	-317	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
*10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 11 RRCID -> 181085 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 6534 - 9597

05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	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

05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

05	62	N	36	-0-	-26	-0-	7	3	29	9	Y	26	26	1			4
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-	4	1			-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	157	-0-	-215	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	450	N	82	-0-	-368	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	310	N	15	-0-	-295	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	X	638	-0-	-168	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	780	X	739	-0-	-41	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	806	X	731	-0-	-75	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
09	660	X	617	-0-	-43	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*10	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3292	-0-	292	292	3292	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3364	-0-	264	556	3364	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3312	-0-	212	768	3312	3			N	-0-					-0-
09	3392	X	2624	-0-	-768	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
*10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	617	-0-	-437	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	3			N	-0-					-0-
08	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2001	-0-	-820	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2507	-0-	-223	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2178	-0-	-457	-0-	2178	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
07	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
09	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
*10	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	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 #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	1152	-0-	-522	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
06	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
07	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
*10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
06	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
07	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	2514	-0-	-28	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2385	-0-	-375	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2409	-0-	-443	-0-	2409	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	1330	-0-	-950	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	1544	-0-	-1184	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1067	-0-	-483	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1041	-0-	-509	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	770	-0-	-191	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
07	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	687	-0-	-513	-0-	687	3			N	-0-					-0-
10	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1255	-0-	-791	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
09	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3246	-0-	146	146	3246	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
07	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
*10	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	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
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2056	-0-	-194	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	2113	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
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3017	-0-	17	17	3017	3			N	-0-					-0-
07	2705	N	2688	-0-	-17	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
08	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
09	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
10	1519	X	1470	-0-	-49	-0-	1470	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
05	3534	X	3112	-0-	-422	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	2945	-0-	-625	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3474	-0-	-215	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2385	-0-	-622	-0-	2385	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
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	2471	-0-	-949	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
*10	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2102	-0-	-268	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	2204	-0-	-369	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	1958	-0-	-532	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	2051	-0-	-522	-0-	2051	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 #: 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
05	3317	X	3082	-0-	-235	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3003	-0-	-177	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3137	-0-	-56	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	3044	-0-	-149	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2748	-0-	-342	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2962	-0-	-169	-0-	2962	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
05	1178	N	472	-0-	-706	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	59	-0-	-1081	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4235	-0-	1135	1135	4235	3			N	-0-					-0-
08	3556	X	2421	-0-	-1135	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
09	1560	X	927	-0-	-633	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	2059	-0-	-2188	-0-	2059	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
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
*10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	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
05	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
06	1740	X	772	-0-	-968	-0-	772	3			N	-0-					-0-
07	1798	X	814	-0-	-984	-0-	814	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
09	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	3			N	-0-					-0-
10	806	N	450	-0-	-356	-0-	450	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
05	527	N	109	-0-	-418	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	510	N	165	-0-	-345	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	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
05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2961	-0-	-294	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3322	-0-	-646	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3823	-0-	-227	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3749	-0-	-436	-0-	3749	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3828	-0-	-312	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3986	-0-	-292	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	3967	-0-	-311	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3830	-0-	-220	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3628	-0-	-557	-0-	3628	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 #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
*10	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1401	-0-	-249	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	712	-0-	-900	-0-	712	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	612	-0-	-2333	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	514	-0-	-1946	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	395	-0-	-2147	-0-	395	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3461	-0-	-104	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3315	-0-	-135	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3385	-0-	-180	-0-	3385	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194856 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8312 - 9552

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

05	6200	X	5233	-0-	-967	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5647	-0-	-353	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	6060	-0-	-140	-0-	6060	3			N	-0-					-0-
08	6789	X	5880	-0-	-909	-0-	5880	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	5363	-0-	-1207	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
*10	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	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 #: 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
05	2325	N	564	-0-	-1761	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	1519	-0-	-775	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2205	-0-	-802	-0-	2205	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

05	3410	X	3069	-0-	-341	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3034	-0-	-266	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2394	-0-	-1016	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2993	-0-	-37	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2900	-0-	-231	-0-	2900	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

05	6789	X	5788	-0-	-1001	-0-	5788	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	6132	-0-	-438	-0-	6132	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	6156	-0-	-509	-0-	6156	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	6125	-0-	-478	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	5607	-0-	-663	-0-	5607	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	5336	-0-	-988	-0-	5336	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632

05	6014	X	5332	-0-	-682	-0-	5332	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	4448	-0-	-1372	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5097	-0-	-545	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5036	-0-	-606	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	4854	-0-	-606	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	4699	-0-	-633	-0-	4699	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

05	930	N	631	-0-	-299	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
09	990	N	878	-0-	-112	-0-	878	3			N	-0-					-0-
10	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

05	3627	X	3230	-0-	-397	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3393	-0-	-57	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3159	-0-	-406	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3116	-0-	-449	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	2902	-0-	-488	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
*10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

05	3968	X	3783	-0-	-185	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
06	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
07	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
08	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	3			N	-0-					-0-
09	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
*10	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 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
05	4371	X	3226	-0-	-1145	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	2884	-0-	-1346	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3448	-0-	-737	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3652	-0-	-471	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3272	-0-	-148	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
*10	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

05	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
06	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	3			N	-0-					-0-
07	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	3			N	-0-					-0-
08	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
09	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	4399	-0-	-1646	-0-	4399	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

05	4867	X	1950	-0-	-2917	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	1531	-0-	-3179	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	2529	-0-	-2338	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	1967	-0-	-1164	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	1840	-0-	-620	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	1870	-0-	-672	-0-	1870	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
*10	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

05	4216	X	3974	-0-	-242	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3435	-0-	-555	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3633	-0-	-583	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3481	-0-	-239	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3328	-0-	-272	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3378	-0-	-342	-0-	3378	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

05	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4630	-0-	-170	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
07	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	3			N	-0-					-0-
08	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	3			N	-0-					-0-
09	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
*10	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	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 #: 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
05	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4231	-0-	-119	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
07	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
08	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
09	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
*10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604

05	4464	X	2426	-0-	-2038	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	2962	-0-	-1358	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3386	-0-	-737	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2373	-0-	-727	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2925	-0-	-45	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
*10	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560

05	5084	X	4295	-0-	-789	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4067	-0-	-853	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4186	-0-	-898	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4146	-0-	-845	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	3976	-0-	-404	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
*10	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634

05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3481	-0-	-239	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	3215	-0-	-1559	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	3446	-0-	-1576	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	2119	-0-	-2741	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	1703	-0-	-3319	-0-	1703	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659

05	837	N	690	-0-	-147	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
09	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
10	775	X	237	-0-	-538	-0-	237	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

05	4247	X	3924	-0-	-323	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
06	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	9572	3			N	-0-					-0-
07	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	3			N	-0-					-0-
08	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
09	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2649	-0-	-17	-0-	2649	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984

05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2524	-0-	-386	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2996	-0-	-11	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2160	-0-	-750	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2312	-0-	-695	-0-	2312	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 #: 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
05	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2094	-0-	-45	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1914	-0-	-186	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
*10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

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
05	2170	N	1524	-0-	-646	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1515	-0-	-555	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1397	-0-	-835	-0-	1397	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
05	4061	X	2339	-0-	-1722	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3563	-0-	-337	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3037	-0-	-993	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	2752	-0-	-1278	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	2528	-0-	-1342	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
*10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	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
05	6696	X	4666	-0-	-2030	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	4198	-0-	-2282	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	5740	-0-	-956	-0-	5740	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	6243	-0-	-484	-0-	6243	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	5400	-0-	-1110	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	5289	-0-	-446	-0-	5289	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
05	5921	X	5559	-0-	-362	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5225	-0-	-505	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5441	-0-	-480	-0-	5441	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5397	-0-	-400	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	5189	-0-	-421	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	5275	-0-	-274	-0-	5275	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	1512	-0-	-1309	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	1173	-0-	-1257	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	1977	-0-	-534	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	1828	-0-	-652	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
09	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
*10	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4190	-0-	-615	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4597	-0-	-270	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4493	-0-	-217	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4547	-0-	-103	-0-	4547	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
07	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2855	-0-	-369	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2981	-0-	-57	-0-	2981	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	3			N	-0-					-0-
06	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
07	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4721	-0-	-518	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4900	-0-	-170	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	4940	-0-	-299	-0-	4940	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
06	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
07	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	3			N	-0-					-0-
08	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	3			N	-0-					-0-
09	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	3			N	-0-					-0-
*10	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4574	-0-	-45	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4321	-0-	-119	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4515	-0-	-259	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4549	-0-	-349	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4337	-0-	-403	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4555	-0-	-33	-0-	4555	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
06	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
07	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	4821	-0-	-759	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	4575	-0-	-825	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	4678	-0-	-902	-0-	4678	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1926	N	1690	-0-	-236	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	1295	-0-	-565	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	1289	-0-	-633	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	1160	-0-	-2560	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	1021	-0-	-1619	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
10	1705	X	1293	-0-	-412	-0-	1293	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 #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	360	N	202	-0-	-158	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	341	N	180	-0-	-161	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	341	N	167	-0-	-174	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

05	3844	X	2281	-0-	-1563	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	2231	-0-	-1489	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	1948	-0-	-1896	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2783	-0-	-441	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	1773	-0-	-447	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	2196	-0-	-98	-0-	2196	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

05	1798	N	831	-0-	-967	-0-	831	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	442	-0-	-938	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
*10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

05	4433	X	2565	-0-	-1868	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	1483	-0-	-4577	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	1925	-0-	-4337	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
08	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	3			N	-0-					-0-
09	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	3			N	-0-					-0-
*10	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
06	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
07	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4754	-0-	-51	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4705	-0-	-5	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4785	-0-	-82	-0-	4785	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626

05	3100	N	3187	-0-	87	87	3187	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3095	-0-	95	182	3095	3			N	-0-					-0-
07	2794	N	2612	-0-	-182	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
08	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
09	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
*10	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700

05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	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 #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	1693	-0-	-1531	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2085	-0-	-735	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
09	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2689	-0-	-287	-0-	2689	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
07	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3538	-0-	-337	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3277	-0-	-473	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3144	-0-	-669	-0-	3144	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	1612	-0-	-620	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	1678	-0-	-1856	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
08	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
*10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	1425	-0-	-1551	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	1895	-0-	-925	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
09	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	1933	-0-	-1291	-0-	1933	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	3			N	-0-					-0-
06	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	3			N	-0-					-0-
07	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	3			N	-0-					-0-
08	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	3			N	-0-					-0-
09	7710	X	7421	-0-	-289	-0-	7421	3			N	-0-					-0-
10	7967	X	7872	-0-	-95	-0-	7872	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	381	-0-	-301	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	750	N	399	-0-	-351	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	3			N	-0-					-0-

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
05	1426	X	1120	-0-	-306	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3454	-0-	354	354	3454	3			N	-0-					-0-
08	2611	N	2257	-0-	-354	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
*10	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	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 #: 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
05	3100	N	4097	-0-	997	1775	4097	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2791	-0-	-209	1566	2791	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	1627	-0-	-1566	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	2267	-0-	-306	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	1887	-0-	-603	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	1860	-0-	-713	-0-	1860	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
05	2635	X	2633	-0-	-2	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2514	-0-	-6	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2631	-0-	-66	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2593	-0-	-42	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2431	-0-	-89	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2507	-0-	-128	-0-	2507	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
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			Y	-0-					-0-
06	3330	X	2921	-0-	-409	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-
07	3441	X	2936	-0-	-505	-0-	2936	3			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3468	-0-	-128	-0-	3468	3			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3424	-0-	-56	-0-	3424	3			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3550	-0-	-46	-0-	3550	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
05	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7202	3	40	9	Y	36	32	1			9
06	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7017	3	32	9	Y	29	33	1			5
07	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7147	3	65	9	Y	59	59	1			5
08	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7058	3	33	9	Y	30	30	1			5
09	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6705	3	33	9	Y	30	30	1			5
10	6913	X	6877	-0-	-36	-0-	6815	3	62	9	Y	56	57	1			4

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
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
08	1488	X	1404	-0-	-84	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
09	1440	X	787	-0-	-653	-0-	787	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	838	-0-	-1208	-0-	838	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
05	3193	X	1820	-0-	-1373	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	1888	-0-	-1202	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
*10	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	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 #: 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
05	4929	X	4380	-0-	-549	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	3829	-0-	-941	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4579	-0-	-350	-0-	4579	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	3833	-0-	-1189	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4525	-0-	-63	-0-	4525	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
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
07	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
08	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
09	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
*10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	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
05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4391	-0-	-49	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
07	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
08	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	3			N	-0-					-0-
09	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	3			N	-0-					-0-
*10	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	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
05	5394	X	5055	-0-	-339	-0-	5055	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4736	-0-	-364	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
07	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	5160	-0-	-17	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4898	-0-	-22	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	5031	-0-	-487	-0-	5031	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
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
07	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3167	-0-	-367	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	2992	-0-	-428	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3100	-0-	-310	-0-	3100	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
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
07	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2681	-0-	-16	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2597	-0-	-13	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
*10	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3248	-0-	-38	-0-	3229	3	19	9	Y	17	17	1			3
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3643	3	20	9	Y	18	18	1			3
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3604	3	18	9	Y	16	16	1			3
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3661	3	17	9	Y	15	15	1			3
09	3660	X	919	-0-	-2741	-0-	911	3	8	9	Y	7	9	1			1
10	3782	X	932	-0-	-2850	-0-	924	3	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3892	-0-	-428	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4363	-0-	-101	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4208	-0-	-256	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	3621	-0-	-669	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	2804	-0-	-1629	-0-	2804	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
06	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3025	-0-	-354	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2925	-0-	-285	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
*10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
06	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
07	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	4494	-0-	-1272	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	3950	-0-	-880	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4314	-0-	-615	-0-	4314	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206362 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8450 - 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
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	279	N	131	-0-	-148	-0-	131	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
07	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
09	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3772	-0-	-258	-0-	3772	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	3			N	-0-					-0-
06	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	3			N	-0-					-0-
07	6789	X	6605	-0-	-184	-0-	6605	3			N	-0-					-0-
08	6789	X	6464	-0-	-325	-0-	6464	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	6215	-0-	-355	-0-	6215	3			N	-0-					-0-
10	6727	X	6235	-0-	-492	-0-	6235	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	3			N	-0-					-0-
06	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	3			N	-0-					-0-
07	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
08	6541	X	4688	-0-	-1853	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	5247	-0-	-423	-0-	5247	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	4861	-0-	-843	-0-	4861	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2495	-0-	-16	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2137	-0-	-263	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3182	-0-	82	82	3182	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324

05	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	5219	-0-	-51	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	5110	-0-	-253	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	5008	-0-	-182	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	5337	-0-	-26	-0-	5337	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

05	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	3			N	-0-					-0-
06	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	3			N	-0-					-0-
07	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6446	-0-	-653	-0-	6446	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	6148	-0-	-452	-0-	6148	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	5472	-0-	-1348	-0-	5472	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510

05	3565	X	2641	-0-	-924	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4117	-0-	-1073	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
07	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	4908	-0-	-455	-0-	4908	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	4169	-0-	-241	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	2835	-0-	-3241	-0-	2835	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580

05	4092	X	2591	-0-	-1501	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	2748	-0-	-1212	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	2718	-0-	-1374	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2807	-0-	-45	-0-	2807	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250

05	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	4241	-0-	-49	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
07	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4303	-0-	-378	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4263	-0-	-267	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
*10	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500

05	5952	X	5655	-0-	-297	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
06	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	3			N	-0-					-0-
07	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
08	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	5409	-0-	-1041	-0-	5409	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	5332	-0-	-1333	-0-	5332	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	3441	X	3136	-0-	-305	-0-	2996	3	140	9	Y	127	127	1			43
06	3330	X	2561	-0-	-769	-0-	2423	3	138	9	Y	125	125	1			43
07	3441	X	2584	-0-	-857	-0-	2476	3	108	9	Y	98	67	1			74
08	3317	X	2190	-0-	-1127	-0-	2103	3	87	9	Y	79	73	1			80
09	3180	X	2311	-0-	-869	-0-	2219	3	92	9	Y	84	83	1			81
10	3131	X	2378	-0-	-753	-0-	2206	3	172	9	Y	156	157	1			80

CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514

05	3317	X	384	-0-	-2933	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	761	-0-	-2389	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	910	-0-	-2345	-0-	910	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	1326	-0-	-1774	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
09	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
*10	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770

05	7502	X	7490	-0-	-12	-0-	7490	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	6929	-0-	-541	-0-	6929	3			N	-0-					-0-
07	7719	X	6985	-0-	-734	-0-	6985	3			N	-0-					-0-
08	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	3			N	-0-					-0-
09	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
*10	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

05	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	2190	3	3	9	Y	3	7	1			1
06	2160	N	1935	-0-	-225	-0-	1933	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	2232	N	2125	-0-	-107	-0-	2119	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	2201	N	2113	-0-	-88	-0-	2110	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2062	3	12	9	Y	11	9	1			2
*10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2258	3	24	9	Y	22	22	1			2

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

05	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	3086	-0-	-1657	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	2786	-0-	-1804	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	2743	-0-	-1938	-0-	2743	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2334	-0-	-642	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2465	-0-	-415	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
*10	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408

05	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3815	3	95	9	Y	86	75	1			22
06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3390	3	76	9	Y	69	79	1			12
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3275	3	156	9	Y	142	142	1			12
08	3038	X	2497	-0-	-541	-0-	2419	3	78	9	Y	71	71	1			12
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3540	3	69	9	Y	63	65	1			10
*10	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4429	3	196	9	Y	178	175	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1978	-0-	-2	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1729	-0-	-317	-0-	1729	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
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
07	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	3			N	-0-					-0-
08	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			N	-0-					-0-
09	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
*10	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	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
05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
09	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
*10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	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
05	4154	X	2578	-0-	-1576	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	2409	-0-	-1611	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	2464	-0-	-1101	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2521	-0-	-1044	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	1714	-0-	-776	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	1340	-0-	-1233	-0-	1340	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
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3559	-0-	-341	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	2236	-0-	-1794	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
09	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
*10	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	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
05	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	2250	-0-	-106	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	1801	-0-	-1079	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2046	-0-	-930	-0-	2046	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	3			N	-0-					-0-
06	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
07	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	4210	-0-	-2455	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4040	-0-	-1210	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	3452	-0-	-1973	-0-	3452	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 #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	1925	-0-	-307	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	1755	-0-	-435	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
10	2263	X	2079	-0-	-184	-0-	2079	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1372	3	8	9	Y	7	6	1			2
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1317	3	6	9	Y	5	6	1			1
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1357	3	12	9	Y	11	11	1			1
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1406	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1401	3	18	9	Y	16	14	1			3
10	1333	N	933	-0-	-400	-0-	901	3	32	9	Y	29	30	1			2

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	9485	-0-	-1	-0-	9485	3			N	-0-					-0-
06	9180	X	7264	-0-	-1916	-0-	7264	3			N	-0-					-0-
07	9486	X	8128	-0-	-1358	-0-	8128	3			N	-0-					-0-
08	9486	X	9117	-0-	-369	-0-	9117	3			N	-0-					-0-
09	9180	X	8507	-0-	-673	-0-	8507	3			N	-0-					-0-
10	9486	X	8515	-0-	-971	-0-	8515	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2635	3	8	9	Y	7	7	1			2
06	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2546	3	6	9	Y	5	6	1			1
07	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2596	3	12	9	Y	11	11	1			1
08	3038	X	2584	-0-	-454	-0-	2577	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	2820	X	2000	-0-	-820	-0-	1994	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	2635	X	2390	-0-	-245	-0-	2381	3	9	9	Y	8	8	1			1

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2820	-0-	-342	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2473	-0-	-437	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2723	-0-	-98	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
08	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
*10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	12167	3	88	9	Y	80	82	1			8
06	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11858	3	64	9	Y	58	60	1			6
07	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	11673	3	55	9	Y	50	50	1			6
08	11718	X	11418	-0-	-300	-0-	11356	3	62	9	Y	56	57	1			5
09	11340	X	10675	-0-	-665	-0-	10619	3	56	9	Y	51	50	1			6
10	11718	X	10837	-0-	-881	-0-	10761	3	76	9	Y	69	68	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	3			N	-0-					-0-
06	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	3			N	-0-					-0-
07	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	3			N	-0-					-0-
08	13826	X	10309	-0-	-3517	-0-	10309	3			N	-0-					-0-
09	13380	X	8092	-0-	-5288	-0-	8092	3			N	-0-					-0-
10	10881	X	9324	-0-	-1557	-0-	9324	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

05	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5600	-0-	-580	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6302	-0-	-425	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	6330	-0-	-397	-0-	6330	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	5771	-0-	-739	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	6003	-0-	-538	-0-	6003	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

05	4061	X	3478	-0-	-583	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3258	-0-	-372	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3262	-0-	-520	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3117	-0-	-665	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	2978	-0-	-682	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3095	-0-	-377	-0-	3095	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

05	7254	X	7007	-0-	-247	-0-	7007	3			N	-0-					-0-
06	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	7252	-0-	-2	-0-	7252	3			N	-0-					-0-
08	7936	X	7220	-0-	-716	-0-	7220	3			N	-0-					-0-
09	7680	X	6651	-0-	-1029	-0-	6651	3			N	-0-					-0-
10	7440	X	6792	-0-	-648	-0-	6792	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

05	3999	X	3014	-0-	-985	-0-	3014	3			Y	-0-					-0-
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3256	-0-	-743	-0-	3256	3			Y	-0-					-0-
08	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			Y	-0-					-0-
09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			Y	-0-					-0-
*10	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2114	-0-	-286	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
07	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2285	-0-	-319	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	2078	-0-	-442	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2599	-0-	-222	-0-	2599	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
05	5859	X	5553	-0-	-306	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5505	-0-	-225	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5557	-0-	-364	-0-	5557	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5676	-0-	-245	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	5451	-0-	-99	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
*10	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	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
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	2961	-0-	-1131	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	2785	-0-	-1175	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	2799	-0-	-1293	-0-	2799	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
05	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3868	-0-	-152	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
07	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
08	7719	X	4025	-0-	-3694	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	5474	-0-	-826	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	5189	-0-	-980	-0-	5189	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
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	906	-0-	-84	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	760	-0-	-139	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
*10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-

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
05	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	3			N	-0-					-0-
06	7440	X	6129	-0-	-1311	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	6973	-0-	-715	-0-	6973	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6733	-0-	-304	-0-	6733	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	5693	-0-	-1117	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	5231	-0-	-1806	-0-	5231	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	4395	-0-	-1278	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	4067	-0-	-1423	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
07	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	3			N	-0-					-0-
08	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
09	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4670	-0-	-42	-0-	4670	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 #: 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
05	5921	X	4807	-0-	-1114	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	4617	-0-	-1083	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	4740	-0-	-1119	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	4641	-0-	-1063	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4564	-0-	-236	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4449	-0-	-356	-0-	4449	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

05	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	1463	-0-	-1389	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	1301	-0-	-1830	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2700	-0-	-462	-0-	2700	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

05	4836	X	3866	-0-	-970	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	3973	-0-	-707	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4415	-0-	-235	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
08	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
09	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4381	-0-	-21	-0-	4381	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	772	-0-	-499	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	826	-0-	-476	-0-	826	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	794	-0-	-256	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

05	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
07	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5194	-0-	-355	-0-	5194	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4920	-0-	-330	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	4924	-0-	-284	-0-	4924	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

05	6975	X	6454	-0-	-521	-0-	6454	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6071	-0-	-679	-0-	6071	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	5923	-0-	-1052	-0-	5923	3			N	-0-					-0-
08	6913	X	5786	-0-	-1127	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	5823	-0-	-867	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
*10	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

05	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	3			N	-0-					-0-
06	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	3			N	-0-					-0-
07	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	3			N	-0-					-0-
08	6851	X	6790	-0-	-61	-0-	6790	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	5563	-0-	-1127	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	6793	-0-	-368	-0-	6793	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 #: 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
05	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	3			N	-0-					-0-
06	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
07	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3			N	-0-					-0-
08	7688	X	6543	-0-	-1145	-0-	6543	3			N	-0-					-0-
09	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	3			N	-0-					-0-
*10	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	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
05	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	3			N	-0-					-0-
06	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	3			N	-0-					-0-
07	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	3			N	-0-					-0-
08	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8609	3			N	-0-					-0-
09	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	3			N	-0-					-0-
*10	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8517	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	9	1			2
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8274	3	31	9	Y	28	12	1	3	8	13
08	3100	N	7648	-0-	4548	4548	7606	3	42	9	Y	38	45	1			6
09	3000	N	7550	-0-	4550	9098	7550	3			Y	-0-					6
*10	16734	X	7636	-0-	-9098	-0-	7533	3	103	9	Y	94	56	1			44

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
05	3100	N	8331	-0-	5231	5231	8331	3			N	-0-					-0-
06	12154	X	6923	-0-	-5231	-0-	6923	3			N	-0-					-0-
07	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
08	10013	X	6242	-0-	-3771	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
09	9690	X	4404	-0-	-5286	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
10	8339	X	7306	-0-	-1033	-0-	7306	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
05	5890	X	5499	-0-	-391	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	4973	-0-	-727	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
07	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			N	-0-					-0-
08	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	3			N	-0-					-0-
09	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	3			N	-0-					-0-
*10	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	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
05	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	4454	-0-	-976	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
07	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	3			N	-0-					-0-
08	6913	X	5049	-0-	-1864	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	4035	-0-	-2655	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
10	7006	X	4349	-0-	-2657	-0-	4349	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3476	-0-	-399	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3635	-0-	-115	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3746	-0-	-129	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
*10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	8494	X	8166	-0-	-328	-0-	8166	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	7883	-0-	-337	-0-	7883	3			N	-0-					-0-
07	8494	X	7939	-0-	-555	-0-	7939	3			N	-0-					-0-
08	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
09	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	3			N	-0-					-0-
*10	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	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
05	6665	X	6009	-0-	-656	-0-	6009	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	5701	-0-	-749	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	5856	-0-	-809	-0-	5856	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	5732	-0-	-871	-0-	5732	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5332	-0-	-788	-0-	5332	3			N	-0-					-0-
*10	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	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
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

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
05	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	3			N	-0-					-0-
06	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	3			N	-0-					-0-
07	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
08	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	3			N	-0-					-0-
09	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	3			N	-0-					-0-
10	6944	X	6572	-0-	-372	-0-	6572	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
05	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	13778	3			N	-0-					-0-
06	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	12080	3			N	-0-					-0-
07	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	12144	3			N	-0-					-0-
08	13764	X	12651	-0-	-1113	-0-	12651	3			N	-0-					-0-
09	13320	X	11717	-0-	-1603	-0-	11717	3			N	-0-					-0-
10	13764	X	11395	-0-	-2369	-0-	11395	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	3			N	-0-					-0-
07	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	3			N	-0-					-0-
08	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3012	-0-	-498	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
*10	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	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 #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4428	-0-	1428	1428	4428	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4765	-0-	1665	3093	4765	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4151	-0-	1051	4144	4151	3			N	-0-					-0-
09	7856	X	3712	-0-	-4144	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
*10	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3470	-0-	-33	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3455	-0-	-110	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3351	-0-	-99	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3562	-0-	-3	-0-	3562	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3			N	-0-					-0-
06	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	899	N	802	-0-	-97	-0-	802	3			N	-0-					-0-
08	868	N	718	-0-	-150	-0-	718	3			N	-0-					-0-
09	840	N	722	-0-	-118	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	806	N	510	-0-	-296	-0-	510	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
06	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
07	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4296	-0-	-850	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	3906	-0-	-1074	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4796	-0-	-350	-0-	4796	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	6131	-0-	-2177	-0-	6131	3			N	-0-					-0-
06	7500	X	5711	-0-	-1789	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	5935	-0-	-1722	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	5506	-0-	-2151	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	5163	-0-	-1407	-0-	5163	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	4662	-0-	-1476	-0-	4662	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
07	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
08	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
09	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3264	-0-	-766	-0-	3264	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	6846	-0-	-1307	-0-	6846	3			N	-0-					-0-
06	8010	X	7343	-0-	-667	-0-	7343	3			N	-0-					-0-
07	8277	X	7648	-0-	-629	-0-	7648	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	7461	-0-	-909	-0-	7461	3			N	-0-					-0-
09	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	7619	-0-	-38	-0-	7619	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 #: 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
05	4433	X	3836	-0-	-597	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3675	-0-	-615	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	3767	-0-	-604	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3558	-0-	-12	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3654	-0-	-35	-0-	3654	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
05	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1653	-0-	-117	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1546	-0-	-104	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
*10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	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
05	1891	N	1210	-0-	-681	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	816	-0-	-924	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	959	-0-	-622	-0-	959	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
*10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	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
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	570	N	469	-0-	-101	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	558	N	224	-0-	-334	-0-	224	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
05	5487	X	5224	-0-	-263	-0-	5224	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	5135	-0-	-175	-0-	5135	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	5083	-0-	-404	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4215	-0-	-1396	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	3737	-0-	-1453	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	4179	-0-	-1122	-0-	4179	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
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
*10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4159	-0-	-274	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3839	-0-	-451	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4018	-0-	-415	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3677	-0-	-291	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
09	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
*10	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	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 #: 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
05	2356	N	1605	-0-	-751	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1750	-0-	-296	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
*10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	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
05	3813	X	3781	-0-	-32	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3716	-0-	-724	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	3868	-0-	-720	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	3687	-0-	-746	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	2460	-0-	-1350	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3758	-0-	-117	-0-	3758	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
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	3			N	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
*10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	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
05	2139	N	1658	-0-	-481	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1639	-0-	-611	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1600	-0-	-694	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
*10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	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
05	5394	X	3413	-0-	-1981	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	3502	-0-	-1358	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	3557	-0-	-1465	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3638	-0-	-423	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
*10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	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
05	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6365	3	33	9	Y	30	33	1			5
06	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7434	3	36	9	Y	33	33	1			5
07	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7468	3	33	9	Y	30	29	1			6
08	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6826	3	41	9	Y	37	36	1			7
09	5550	X	5095	-0-	-455	-0-	4972	3	123	9	Y	112	101	1			18
10	5735	X	3826	-0-	-1909	-0-	3705	3	121	9	Y	110	110	1			18

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
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4642	-0-	-68	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
07	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4507	-0-	-383	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
*10	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	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 #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3080	-0-	-237	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2950	-0-	-260	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3043	-0-	-274	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3160	-0-	-64	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	3023	-0-	-67	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
*10	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

05	5735	X	5472	-0-	-263	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	4523	-0-	-1027	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
07	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	5992	-0-	-53	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	5754	-0-	-96	-0-	5754	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	5958	-0-	-211	-0-	5958	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

05	713	N	382	-0-	-331	-0-	251	3	131	9	Y	119	118	1			55
06	810	N	517	-0-	-293	-0-	273	3	244	9	Y	222	222	1			55
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	309	3	250	9	Y	227	227	1			55
08	837	X	288	-0-	-549	-0-	158	3	130	9	Y	118	118	1			55
09	510	X	407	-0-	-103	-0-	284	3	123	9	Y	112	115	1			52
10	558	X	455	-0-	-103	-0-	349	3	106	9	Y	96	102	1			46

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			Y	-0-					116
06	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2709	3	195	9	Y	177	177	1			116
07	2790	N	2771	-0-	-19	-0-	2767	3	4	9	Y	4					120
08	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2752	3	196	9	Y	178	178	1			120
09	2910	N	2659	-0-	-251	-0-	2659	3			Y	-0-					120
*10	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			Y	-0-					120

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

05	3224	X	2095	-0-	-1129	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2792	-0-	-328	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2825	-0-	-399	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2665	-0-	-125	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2310	-0-	-480	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2683	-0-	-200	-0-	2683	3			N	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 8H RRCID -> 245096 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8428 - 11746

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	361	-0-	-10458	-0-	245	3	116	9	N	105	117	1			22
06	10200	X	624	-0-	-9576	-0-	500	3	124	9	N	113	115	1	2	8	18
07	10540	X	53	-0-	-10487	-0-	8	3	45	9	N	41	41	1			18
08	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	138	118	1			38
09	7620	X	150	-0-	-7470	-0-	88	3	62	9	N	56	40	1			54
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	85	115	1			24

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3148	-0-	-107	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2930	-0-	-190	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2946	-0-	-247	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
*10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 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
05	4030	X	3073	-0-	-957	-0-	3072	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	3900	X	1725	-0-	-2175	-0-	1725	3			Y	-0-					-0-
07	4030	X	1216	-0-	-2814	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
08	3782	X	1621	-0-	-2161	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-
09	3660	X	1381	-0-	-2279	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
10	3069	X	1438	-0-	-1631	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	5771	-0-	-1018	-0-	5741	3	30	9	Y	27	27	1			4
06	6570	X	5552	-0-	-1018	-0-	5519	3	33	9	Y	30	30	1			4
07	6820	X	5658	-0-	-1162	-0-	5628	3	30	9	Y	27	26	1			5
08	6665	X	4051	-0-	-2614	-0-	4021	3	30	9	Y	27	27	1			5
09	6450	X	3754	-0-	-2696	-0-	3752	3	2	9	Y	2	7	1			-0-
*10	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	3			Y	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5212	-0-	-926	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5151	-0-	-609	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5351	-0-	-477	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5335	-0-	-493	-0-	5335	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	5111	-0-	-499	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	5098	-0-	-265	-0-	5098	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3242	-0-	-44	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2957	-0-	-223	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
07	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	2959	-0-	-575	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2797	-0-	-473	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2909	-0-	-408	-0-	2909	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 #: 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
05	4185	X	2938	-0-	-1247	-0-	2907	3	31	9	Y	28	28	1			4
06	4050	X	3573	-0-	-477	-0-	3538	3	35	9	Y	32	31	1			5
07	4030	X	2848	-0-	-1182	-0-	2818	3	30	9	Y	27	27	1			5
08	3565	X	2335	-0-	-1230	-0-	2304	3	31	9	Y	28	28	1			5
09	3450	X	2705	-0-	-745	-0-	2669	3	36	9	Y	33	33	1			5
10	3565	X	3349	-0-	-216	-0-	3315	3	34	9	Y	31	31	1			5

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
05	5239	X	4048	-0-	-1191	-0-	4034	3	14	9	Y	13	13	1			2
06	5070	X	4145	-0-	-925	-0-	4130	3	15	9	Y	14	14	1			2
07	5239	X	4221	-0-	-1018	-0-	4208	3	13	9	Y	12	12	1			2
08	4526	X	4232	-0-	-294	-0-	4218	3	14	9	Y	13	13	1			2
09	4320	X	3988	-0-	-332	-0-	3986	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
10	4278	X	3888	-0-	-390	-0-	3888	3			Y	-0-					-0-

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
05	8711	X	8052	-0-	-659	-0-	8052	3			N	-0-					-0-
06	8430	X	7514	-0-	-916	-0-	7514	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	8252	-0-	-459	-0-	8252	3			N	-0-					-0-
08	8742	X	7521	-0-	-1221	-0-	7521	3			N	-0-					-0-
09	8160	X	7905	-0-	-255	-0-	7905	3			N	-0-					-0-
*10	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	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
05	3441	X	2406	-0-	-1035	-0-	2305	3	101	9	Y	92	91	1			15
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3687	3	110	9	Y	100	100	1			15
07	3069	X	2321	-0-	-748	-0-	2222	3	99	9	Y	90	88	1			17
08	3069	X	1120	-0-	-1949	-0-	1021	3	99	9	Y	90	90	1			17
09	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3900	3	80	9	Y	73	78	1			12
10	3410	X	2301	-0-	-1109	-0-	2254	3	47	9	Y	43	48	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	2449	N	2415	-0-	-34	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2253	-0-	-41	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
08	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	2060	-0-	-280	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	2107	-0-	-311	-0-	2107	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3982	-0-	-38	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
07	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
08	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	3			N	-0-					-0-
09	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	3			N	-0-					-0-
*10	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2428	-0-	-331	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2328	-0-	-342	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2453	-0-	-306	-0-	2453	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			N	-0-					-0-
06	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
07	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4990	-0-	-249	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4778	-0-	-292	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	3778	-0-	-1461	-0-	3778	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

05	3038	X	141	-0-	-2897	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	2940	X	161	-0-	-2779	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2606	-0-	-432	-0-	2606	3			Y	-0-					-0-
08	3038	X	1628	-0-	-1410	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
09	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			Y	-0-					-0-
10	2604	X	2249	-0-	-355	-0-	2199	3	50	9	Y	45	41	1			4

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

05	10168	X	8834	-0-	-1334	-0-	8834	3			N	-0-					-0-
06	9840	X	9177	-0-	-663	-0-	9177	3			N	-0-					-0-
07	10168	X	8997	-0-	-1171	-0-	8997	3			N	-0-					-0-
08	9765	X	9240	-0-	-525	-0-	9240	3			N	-0-					-0-
09	9180	X	8617	-0-	-563	-0-	8617	3			N	-0-					-0-
10	9486	X	8633	-0-	-853	-0-	8633	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	944	3	29	9	Y	26	26	1			9
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1773	3	29	9	Y	26	26	1			9
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	538	3	22	9	Y	20	14	1			15
08	961	X	866	-0-	-95	-0-	849	3	17	9	Y	15	14	1			16
09	1800	X	767	-0-	-1033	-0-	749	3	18	9	Y	16	16	1			16
10	1860	X	42	-0-	-1818	-0-	9	3	33	9	Y	30	30	1			16

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
08	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
*10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

05	8339	X	8063	-0-	-276	-0-	8063	3			N	-0-					-0-
06	8070	X	7696	-0-	-374	-0-	7696	3			N	-0-					-0-
07	8339	X	7988	-0-	-351	-0-	7988	3			N	-0-					-0-
08	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	3			N	-0-					-0-
09	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	3			N	-0-					-0-
*10	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	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 #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	6277	-0-	-233	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
06	6300	X	5894	-0-	-406	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
07	6510	X	5986	-0-	-524	-0-	5986	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	6035	-0-	-227	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	5587	-0-	-473	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	5780	-0-	-482	-0-	5780	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

05	4867	X	4819	-0-	-48	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4683	-0-	-27	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4693	-0-	-174	-0-	4693	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4639	-0-	-104	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4457	-0-	-133	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4567	-0-	-176	-0-	4567	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4389	3	43	9	N	39	44	1			8
06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4165	3	46	9	N	42	43	1			7
07	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4208	3	17	9	N	15	15	1			7
08	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4367	3	56	9	N	51	44	1			14
09	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4371	3	23	9	N	21	15	1			20
10	3968	X	3125	-0-	-843	-0-	3085	3	40	9	N	36	46	1			10

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1918	-0-	-2	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
*10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3592	-0-	-398	-0-	3592	3			Y	-0-					-0-
07	4123	X	4085	-0-	-38	-0-	4085	3			Y	-0-					-0-
08	5177	X	4589	-0-	-588	-0-	4589	3			Y	-0-					-0-
09	5010	X	4770	-0-	-240	-0-	4770	3			Y	-0-					-0-
10	5177	X	5057	-0-	-120	-0-	5057	3			Y	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

05	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	6021	-0-	-369	-0-	6021	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	6370	-0-	-233	-0-	6370	3			N	-0-					-0-
08	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	3			N	-0-					-0-
09	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	3			N	-0-					-0-
*10	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	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 #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
07	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2464	-0-	-884	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2352	-0-	-888	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	1936	-0-	-1412	-0-	1936	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3060	-0-	-133	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
08	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
*10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

05	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1415	-0-	-175	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
*10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

05	4991	X	4872	-0-	-119	-0-	4872	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4407	-0-	-423	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4811	-0-	-180	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4636	-0-	-262	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4597	-0-	-143	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4763	-0-	-104	-0-	4763	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

05	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5257	-0-	-261	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	5179	-0-	-339	-0-	5179	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	4984	-0-	-356	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	5197	-0-	-228	-0-	5197	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 #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1258	-0-	-199	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	448	-0-	-962	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
08	1829	X	1224	-0-	-605	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
09	1770	X	1717	-0-	-53	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
10	1922	X	1457	-0-	-465	-0-	1457	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251775 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022

05	3193	X	2952	-0-	-241	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2711	-0-	-379	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2819	-0-	-157	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2808	-0-	-168	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2670	-0-	-210	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
10	2821	N	2785	-0-	-36	-0-	2785	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672

05	6262	X	5894	-0-	-368	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	5660	-0-	-430	-0-	5660	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	6217	-0-	-76	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	5811	-0-	-482	-0-	5811	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	5483	-0-	-607	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	5249	-0-	-982	-0-	5249	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

05	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	3			N	-0-					-0-
06	9600	X	8670	-0-	-930	-0-	8670	3			N	-0-					-0-
07	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	3			N	-0-					-0-
08	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	3			N	-0-					-0-
09	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	3			N	-0-					-0-
*10	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

05	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	5740	-0-	-590	-0-	5740	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	6308	-0-	-233	-0-	6308	3			N	-0-					-0-
08	6634	X	6283	-0-	-351	-0-	6283	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	5615	-0-	-805	-0-	5615	3			N	-0-					-0-
10	6634	X	5016	-0-	-1618	-0-	5016	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

05	4278	X	4124	-0-	-154	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3962	-0-	-178	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4226	-0-	-52	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
08	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	4120	-0-	-3	-0-	4120	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

05	12400	X	11632	-0-	-768	-0-	11601	3	31	9	Y	28	28	1			3
06	11610	X	10964	-0-	-646	-0-	10942	3	22	9	Y	20	21	1			2
07	11904	X	10948	-0-	-956	-0-	10929	3	19	9	Y	17	17	1			2
08	11346	X	10593	-0-	-753	-0-	10571	3	22	9	Y	20	20	1			2
09	10980	X	10253	-0-	-727	-0-	10235	3	18	9	Y	16	16	1			2
10	11346	X	10405	-0-	-941	-0-	10382	3	23	9	Y	21	21	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	2883	X	2773	-0-	-110	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2282	-0-	-508	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
*10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	690	N	575	-0-	-115	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
09	750	X	513	-0-	-237	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	744	X	491	-0-	-253	-0-	491	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

05	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6186	3	68	9	N	62	66	1			13
06	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5860	3	72	9	N	65	67	1			11
07	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5668	3	25	9	N	23	24	1			10
08	6262	X	5506	-0-	-756	-0-	5417	3	89	9	N	81	69	1			22
09	6060	X	5504	-0-	-556	-0-	5469	3	35	9	N	32	23	1			31
10	6262	X	5618	-0-	-644	-0-	5567	3	51	9	N	46	64	1			13

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3376	3	19	9	Y	17	17	1			3
06	3750	X	3294	-0-	-456	-0-	3274	3	20	9	Y	18	18	1			3
07	3875	X	2938	-0-	-937	-0-	2920	3	18	9	Y	16	16	1			3
08	3875	X	3231	-0-	-644	-0-	3212	3	19	9	Y	17	17	1			3
09	3390	X	2389	-0-	-1001	-0-	2378	3	11	9	Y	10	11	1			2
10	3410	X	2556	-0-	-854	-0-	2547	3	9	9	Y	8	9	1			1

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

05	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	3			N	-0-					-0-
06	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5755	-0-	-42	-0-	5755	3			N	-0-					-0-
08	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	3			N	-0-					-0-
09	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
*10	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3817	-0-	-89	-0-	3764	3	53	9	Y	48	48	1			8
06	3780	X	3590	-0-	-190	-0-	3532	3	58	9	Y	53	53	1			8
07	3999	X	3608	-0-	-391	-0-	3555	3	53	9	Y	48	47	1			9
08	3999	X	3576	-0-	-423	-0-	3523	3	53	9	Y	48	48	1			9
09	3870	X	3368	-0-	-502	-0-	3301	3	67	9	Y	61	60	1			10
10	3813	X	3588	-0-	-225	-0-	3524	3	64	9	Y	58	59	1			9

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	3960	-0-	-570	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
07	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4617	-0-	-436	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4483	-0-	-407	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4559	-0-	-401	-0-	4559	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
06	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	3			N	-0-					-0-
07	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
08	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
09	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	3			N	-0-					-0-
*10	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3144	3	29	9	Y	26	23	1			7
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2947	3	22	9	Y	20	24	1			3
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3355	3	46	9	Y	42	42	1			3
08	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3356	3	23	9	Y	21	21	1			3
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3219	3	14	9	Y	13	14	1			2
10	3379	X	3377	-0-	-2	-0-	3353	3	24	9	Y	22	22	1			2

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	5533	-0-	-3271	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
06	8520	X	7110	-0-	-1410	-0-	7110	3			N	-0-					-0-
07	8804	X	8330	-0-	-474	-0-	8330	3			N	-0-					-0-
08	8556	X	8280	-0-	-276	-0-	8280	3			N	-0-					-0-
09	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	3			N	-0-					-0-
10	8339	X	8152	-0-	-187	-0-	8152	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	6459	-0-	-113	-0-	6459	3			N	-0-					-0-
06	6360	X	5785	-0-	-575	-0-	5785	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	6004	-0-	-599	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	6337	-0-	-266	-0-	6337	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	5958	-0-	-432	-0-	5958	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	5959	-0-	-489	-0-	5959	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	2446	-0-	-4436	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	2319	-0-	-4341	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	3564	-0-	-2264	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5064	-0-	-764	-0-	5064	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4295	-0-	-565	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3011	-0-	-554	-0-	3011	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 #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10385	X	9805	-0-	-580	-0-	9805	3			N	-0-					-0-
06	9900	X	9335	-0-	-565	-0-	9335	3			N	-0-					-0-
07	10230	X	9510	-0-	-720	-0-	9510	3			N	-0-					-0-
08	10230	X	9442	-0-	-788	-0-	9442	3			N	-0-					-0-
09	9480	X	8844	-0-	-636	-0-	8844	3			N	-0-					-0-
10	9796	X	8851	-0-	-945	-0-	8851	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	3			N	-0-					-0-
06	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	3			N	-0-					-0-
07	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	3			N	-0-					-0-
08	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	8903	3			N	-0-					-0-
09	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8543	3			N	-0-					-0-
*10	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	3			N	-0-					-0-
06	7110	X	7079	-0-	-31	-0-	7079	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	6761	-0-	-586	-0-	6761	3			N	-0-					-0-
08	8339	X	7143	-0-	-1196	-0-	7143	3			N	-0-					-0-
09	7950	X	6725	-0-	-1225	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	6406	-0-	-1313	-0-	6406	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	3			N	-0-					-0-
06	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	3			N	-0-					-0-
07	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	4952	-0-	-1527	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	4955	-0-	-775	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	4464	-0-	-1116	-0-	4464	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3764	-0-	-421	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3324	-0-	-726	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3319	-0-	-866	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3490	-0-	-633	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3344	-0-	-286	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3312	-0-	-439	-0-	3312	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	7464	-0-	-441	-0-	7464	3			N	-0-					-0-
06	7590	X	7138	-0-	-452	-0-	7138	3			N	-0-					-0-
07	7843	X	7314	-0-	-529	-0-	7314	3			N	-0-					-0-
08	7843	X	7240	-0-	-603	-0-	7240	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	6840	-0-	-390	-0-	6840	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	7049	-0-	-422	-0-	7049	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	13988	3			N	-0-					-0-
06	13320	X	13119	-0-	-201	-0-	13119	3			N	-0-					-0-
07	13640	X	12191	-0-	-1449	-0-	12191	3			N	-0-					-0-
08	13981	X	11876	-0-	-2105	-0-	11876	3			N	-0-					-0-
09	13530	X	12697	-0-	-833	-0-	12697	3			N	-0-					-0-
10	13981	X	12721	-0-	-1260	-0-	12721	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 #: 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
05	4991	X	2383	-0-	-2608	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
06	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
07	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
08	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	3			N	-0-					-0-
09	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	5646	-0-	-1391	-0-	5646	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

05	22878	X	21694	-0-	-1184	-0-	21553	3	141	9	Y	128	128	1			12
06	21900	X	20684	-0-	-1216	-0-	20579	3	105	9	Y	95	97	1			10
07	22320	X	21188	-0-	-1132	-0-	21101	3	87	9	Y	79	79	1			10
08	20848	X	20848	-0-	-0-	-0-	20749	3	99	9	Y	90	92	1			8
09	19950	X	18817	-0-	-1133	-0-	18728	3	89	9	Y	81	80	1			9
10	20615	X	19011	-0-	-1604	-0-	18889	3	122	9	Y	111	109	1			11

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

05	4495	X	4317	-0-	-178	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3854	-0-	-376	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4290	-0-	-112	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	3844	-0-	-558	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3671	-0-	-589	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	4001	-0-	-308	-0-	4001	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

05	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	3			N	-0-					-0-
06	7770	X	7520	-0-	-250	-0-	7520	3			N	-0-					-0-
07	8029	X	7687	-0-	-342	-0-	7687	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	7632	-0-	-459	-0-	7632	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	7264	-0-	-566	-0-	7264	3			N	-0-					-0-
10	8091	X	7319	-0-	-772	-0-	7319	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

05	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	3			N	-0-					-0-
06	6840	X	5527	-0-	-1313	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	6523	-0-	-545	-0-	6523	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	6125	-0-	-943	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	5715	-0-	-1005	-0-	5715	3			N	-0-					-0-
10	6944	X	5178	-0-	-1766	-0-	5178	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

05	2418	N	1879	-0-	-539	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1843	-0-	-377	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1869	-0-	-332	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1462	-0-	-368	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1200	-0-	-660	-0-	1200	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

05	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	3			Y	-0-					-0-
06	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10983	3			Y	-0-					-0-
07	12028	X	11158	-0-	-870	-0-	11158	3			Y	-0-					-0-
08	12152	X	9987	-0-	-2165	-0-	9987	3			Y	-0-					-0-
09	11760	X	11673	-0-	-87	-0-	11673	3			Y	-0-					-0-
10	12152	X	8021	-0-	-4131	-0-	8021	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
06	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
07	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4138	-0-	-140	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3749	-0-	-391	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3266	-0-	-1012	-0-	3266	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	3			N	-0-					-0-
06	9090	X	8726	-0-	-364	-0-	8726	3			N	-0-					-0-
07	9393	X	9193	-0-	-200	-0-	9193	3			N	-0-					-0-
08	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	3			N	-0-					-0-
09	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	3			N	-0-					-0-
10	9021	X	8655	-0-	-366	-0-	8655	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
06	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
07	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	3			N	-0-					-0-
08	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
09	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
*10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4274	3	59	9	Y	54	54	1			9
06	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4177	3	66	9	Y	60	60	1			9
07	4309	X	4189	-0-	-120	-0-	4130	3	59	9	Y	54	53	1			10
08	4340	X	4107	-0-	-233	-0-	4052	3	55	9	Y	50	51	1			9
09	4230	X	3011	-0-	-1219	-0-	2983	3	28	9	Y	25	30	1			4
10	4371	X	3013	-0-	-1358	-0-	2988	3	25	9	Y	23	23	1			4

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	6951	-0-	-334	-0-	6951	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	6487	-0-	-533	-0-	6487	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	6259	-0-	-995	-0-	6259	3			N	-0-					-0-
08	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
09	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
*10	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2905	-0-	-505	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
07	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
*10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
07	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2466	-0-	-262	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	2275	-0-	-365	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2254	-0-	-474	-0-	2254	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

05	7130	X	4494	-0-	-2636	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	5120	-0-	-1780	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	5218	-0-	-1230	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	4475	-0-	-1973	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	4745	-0-	-1495	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	5290	-0-	-11	-0-	5290	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

05	12307	X	11267	-0-	-1040	-0-	11167	3	100	9	Y	91	91	1			9
06	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	11883	3	74	9	Y	67	69	1			7
07	12183	X	12136	-0-	-47	-0-	12074	3	62	9	Y	56	56	1			7
08	11966	X	11788	-0-	-178	-0-	11718	3	70	9	Y	64	65	1			6
09	11580	X	11265	-0-	-315	-0-	11202	3	63	9	Y	57	57	1			6
10	11966	X	11216	-0-	-750	-0-	11129	3	87	9	Y	79	77	1			8

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

05	5301	X	4895	-0-	-406	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	4643	-0-	-397	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4723	-0-	-423	-0-	4723	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4678	-0-	-251	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4473	-0-	-267	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4606	-0-	-292	-0-	4606	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

05	3100	N	4765	-0-	1665	1665	4765	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5830	-0-	2830	4495	5830	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4520	-0-	1420	5915	4520	3			N	-0-					-0-
08	10370	X	4455	-0-	-5915	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
09	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	3			N	-0-					-0-
*10	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

05	6014	X	4985	-0-	-1029	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	4192	-0-	-1628	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5056	-0-	-958	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	6488	-0-	-580	-0-	6488	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	5709	-0-	-981	-0-	5709	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4724	-0-	-329	-0-	4724	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

05	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	3			N	-0-					-0-
06	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	3			N	-0-					-0-
07	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	3			N	-0-					-0-
08	7967	X	7458	-0-	-509	-0-	7458	3			N	-0-					-0-
09	7710	X	7455	-0-	-255	-0-	7455	3			N	-0-					-0-
10	7967	X	7784	-0-	-183	-0-	7784	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15190	X	14147	-0-	-1043	-0-	14147	3			N	-0-					-0-
06	14520	X	14349	-0-	-171	-0-	14349	3			N	-0-					-0-
07	15004	X	14620	-0-	-384	-0-	14620	3			N	-0-					-0-
08	15004	X	13537	-0-	-1467	-0-	13537	3			N	-0-					-0-
09	14340	X	12524	-0-	-1816	-0-	12524	3			N	-0-					-0-
10	14818	X	12047	-0-	-2771	-0-	12047	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

05	10943	X	9953	-0-	-990	-0-	9953	3			N	-0-					-0-
06	10470	X	9396	-0-	-1074	-0-	9396	3			N	-0-					-0-
07	10013	X	9378	-0-	-635	-0-	9378	3			N	-0-					-0-
08	10013	X	9217	-0-	-796	-0-	9217	3			N	-0-					-0-
09	9660	X	8677	-0-	-983	-0-	8677	3			N	-0-					-0-
10	9951	X	9747	-0-	-204	-0-	9747	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

05	7099	X	6485	-0-	-614	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	6167	-0-	-463	-0-	6167	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	6337	-0-	-545	-0-	6337	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	5289	-0-	-1097	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	4472	-0-	-1708	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
*10	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

05	10540	X	8711	-0-	-1829	-0-	8711	3			N	-0-					-0-
06	9750	X	8375	-0-	-1375	-0-	8375	3			N	-0-					-0-
07	9703	X	8564	-0-	-1139	-0-	8564	3			N	-0-					-0-
08	9238	X	8396	-0-	-842	-0-	8396	3			N	-0-					-0-
09	8880	X	7152	-0-	-1728	-0-	7152	3			N	-0-					-0-
10	8711	X	7789	-0-	-922	-0-	7789	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

05	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5403	-0-	-57	-0-	5403	3			N	-0-					-0-
07	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	3			N	-0-					-0-
08	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
09	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
*10	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

05	1116	N	958	-0-	-158	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
07	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	3			N	-0-					-0-
08	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	783	-0-	-267	-0-	783	3			N	-0-					-0-
10	961	N	898	-0-	-63	-0-	898	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

05	6572	X	6408	-0-	-164	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
06	6360	X	5679	-0-	-681	-0-	5679	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	4845	-0-	-1417	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	4655	-0-	-1762	-0-	4655	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	4678	-0-	-1532	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	4233	-0-	-2184	-0-	4233	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 #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	8056	-0-	-810	-0-	8056	3			N	-0-					-0-
06	8580	X	7953	-0-	-627	-0-	7953	3			N	-0-					-0-
07	8866	X	6858	-0-	-2008	-0-	6858	3			N	-0-					-0-
08	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	3			N	-0-					-0-
09	7380	X	7202	-0-	-178	-0-	7202	3			N	-0-					-0-
*10	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1491	-0-	-99	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1081	-0-	-531	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	9875	-0-	6775	6775	9875	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	20082	-0-	17082	23857	20082	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	17492	-0-	14392	38249	17492	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3186	-0-	-348	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3061	-0-	-299	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3178	-0-	-201	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
09	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
*10	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11656	X	10733	-0-	-923	-0-	10733	3			N	-0-					-0-
06	10830	X	10072	-0-	-758	-0-	10072	3			N	-0-					-0-
07	11036	X	9749	-0-	-1287	-0-	9749	3			N	-0-					-0-
08	10881	X	9577	-0-	-1304	-0-	9577	3			N	-0-					-0-
09	10530	X	9048	-0-	-1482	-0-	9048	3			N	-0-					-0-
10	10726	X	8954	-0-	-1772	-0-	8954	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4875	-0-	-395	-0-	4875	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4828	-0-	-272	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
07	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	3			N	-0-					-0-
08	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
09	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	3			N	-0-					-0-
*10	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3426	-0-	-504	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3479	-0-	-830	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4093	-0-	-347	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3682	-0-	-658	-0-	3682	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	4610	-0-	-1993	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
06	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	4378	-0-	-1791	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
08	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	6007	-0-	-1793	-0-	6007	3			N	-0-					-0-
*10	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	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 #: 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
05	8804	X	8023	-0-	-781	-0-	7927	3	96	9	Y	87	87	1			14
06	8340	X	7587	-0-	-753	-0-	7481	3	106	9	Y	96	96	1			14
07	8432	X	7692	-0-	-740	-0-	7596	3	96	9	Y	87	85	1			16
08	8339	X	7599	-0-	-740	-0-	7504	3	95	9	Y	86	86	1			16
09	7890	X	7454	-0-	-436	-0-	7151	3	303	9	Y	275	246	1			45
10	8029	X	7252	-0-	-777	-0-	6843	3	409	9	Y	372	357	1			60

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
05	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	6472	-0-	-518	-0-	6472	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	5666	-0-	-1557	-0-	5666	3			N	-0-					-0-
08	9269	X	6525	-0-	-2744	-0-	6525	3			N	-0-					-0-
09	8970	X	7281	-0-	-1689	-0-	7281	3			N	-0-					-0-
10	9269	X	6087	-0-	-3182	-0-	6087	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
05	15872	X	14502	-0-	-1370	-0-	14502	3			N	-0-					-0-
06	15360	X	14377	-0-	-983	-0-	14377	3			N	-0-					-0-
07	15221	X	14958	-0-	-263	-0-	14958	3			N	-0-					-0-
08	15221	X	14411	-0-	-810	-0-	14411	3			N	-0-					-0-
09	14370	X	13154	-0-	-1216	-0-	13154	3			N	-0-					-0-
10	14973	X	13607	-0-	-1366	-0-	13607	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
05	8184	X	7928	-0-	-256	-0-	7928	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	7444	-0-	-476	-0-	7444	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	7589	-0-	-595	-0-	7589	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	6950	-0-	-118	-0-	6950	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	6602	-0-	-238	-0-	6602	3			N	-0-					-0-
10	7068	X	6743	-0-	-325	-0-	6743	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
05	19809	X	17850	-0-	-1959	-0-	17850	3			N	-0-					-0-
06	18570	X	16520	-0-	-2050	-0-	16520	3			N	-0-					-0-
07	18445	X	16057	-0-	-2388	-0-	16057	3			N	-0-					-0-
08	17856	X	16030	-0-	-1826	-0-	16030	3			N	-0-					-0-
09	17280	X	15186	-0-	-2094	-0-	15186	3			N	-0-					-0-
10	17856	X	14587	-0-	-3269	-0-	14587	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
05	10602	X	9954	-0-	-648	-0-	9756	3	198	9	Y	180	183	1			17
06	10260	X	9375	-0-	-885	-0-	9229	3	146	9	Y	133	136	1			14
07	10602	X	9474	-0-	-1128	-0-	9351	3	123	9	Y	112	112	1			14
08	9827	X	9303	-0-	-524	-0-	9164	3	139	9	Y	126	129	1			11
09	9510	X	8806	-0-	-704	-0-	8696	3	110	9	Y	100	100	1			11
10	9827	X	9469	-0-	-358	-0-	9322	3	147	9	Y	134	132	1			13

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29078	X	26914	-0-	-2164	-0-	26914	3			N	-0-					-0-
06	27360	X	25494	-0-	-1866	-0-	25494	3			N	-0-					-0-
07	27528	X	25854	-0-	-1674	-0-	25854	3			N	-0-					-0-
08	27094	X	25320	-0-	-1774	-0-	25320	3			N	-0-					-0-
09	26040	X	23860	-0-	-2180	-0-	23860	3			N	-0-					-0-
10	26908	X	24745	-0-	-2163	-0-	24745	3			N	-0-					-0-
CGU 5					WELL #: 20	RRCID -> 265192						COMPL. DATE 05/17/2011					TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610
05	124	X	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	150	X	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	7516	-0-	4416	4416	7516	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	5612	-0-	2612	7028	5612	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	1913	-0-	-1187	5841	1913	3			N	-0-					-0-
CGU 21					WELL #: 23	RRCID -> 265534						COMPL. DATE 07/22/2011					TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636
05	9207	X	8296	-0-	-911	-0-	8296	3			N	-0-					-0-
06	8670	X	7809	-0-	-861	-0-	7809	3			N	-0-					-0-
07	8680	X	7623	-0-	-1057	-0-	7623	3			N	-0-					-0-
08	8556	X	8095	-0-	-461	-0-	8095	3			N	-0-					-0-
09	8130	X	5194	-0-	-2936	-0-	5194	3			N	-0-					-0-
*10	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	3			N	-0-					-0-
CGU 5					WELL #: 21	RRCID -> 265545						COMPL. DATE 05/18/2011					TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644
05	7688	X	6819	-0-	-869	-0-	6819	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	6179	-0-	-391	-0-	6179	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	6532	-0-	-629	-0-	6532	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	6629	-0-	-67	-0-	6629	3			N	-0-					-0-
09	6480	X	5877	-0-	-603	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
10	6696	X	5826	-0-	-870	-0-	5826	3			N	-0-					-0-
CGU 12					WELL #: 15	RRCID -> 265557						COMPL. DATE 09/09/2011					TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604
05	7812	X	7285	-0-	-527	-0-	7285	3			N	-0-					-0-
06	7560	X	6412	-0-	-1148	-0-	6412	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	6641	-0-	-830	-0-	6641	3			N	-0-					-0-
08	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	3			N	-0-					-0-
09	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	3			N	-0-					-0-
10	6603	X	6472	-0-	-131	-0-	6472	3			N	-0-					-0-
FROST LUMBER IND. INC UNIT					WELL #: 7H	RRCID -> 265847						COMPL. DATE 03/26/2011					TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080
05	23126	X	19643	-0-	-3483	-0-	19643	3			N	-0-					-0-
06	21900	X	18487	-0-	-3413	-0-	18487	3			N	-0-					-0-
07	22010	X	18556	-0-	-3454	-0-	18556	3			N	-0-					-0-
08	19809	X	18036	-0-	-1773	-0-	18036	3			N	-0-					-0-
09	19170	X	17049	-0-	-2121	-0-	17049	3			N	-0-					-0-
10	19654	X	17820	-0-	-1834	-0-	17820	3			N	-0-					-0-
SOUTH GARY GAS UNIT 2					WELL #: 9H	RRCID -> 265938						COMPL. DATE 03/26/2011					TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882
05	26040	X	22926	-0-	-3114	-0-	22780	3	146	9	Y	133	133	1			13
06	24690	X	21562	-0-	-3128	-0-	21453	3	109	9	Y	99	101	1			11
07	23963	X	21395	-0-	-2568	-0-	21304	3	91	9	Y	83	83	1			11
08	23560	X	21104	-0-	-2456	-0-	21002	3	102	9	Y	93	96	1			8
09	22800	X	19048	-0-	-3752	-0-	18954	3	94	9	Y	85	84	1			9
10	22940	X	19121	-0-	-3819	-0-	18993	3	128	9	Y	116	114	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24738	X	21891	-0-	-2847	-0-	21659	3	232	9	N	211	238	1			45
06	23580	X	20593	-0-	-2987	-0-	20350	3	243	9	N	221	230	1			36
07	23684	X	20825	-0-	-2859	-0-	20735	3	90	9	N	82	82	1			36
08	21390	X	20577	-0-	-813	-0-	20274	3	303	9	N	275	235	1			76
09	20700	X	19440	-0-	-1260	-0-	19319	3	121	9	N	110	80	1			106
10	21390	X	19898	-0-	-1492	-0-	19729	3	169	9	N	154	217	1			43

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	16014	-0-	12914	12914	15589	3	425	9	N	386	351	1	1	8	34
09	3000	N	9834	-0-	6834	19748	9448	3	386	9	N	351	345	1	1	8	39
*10	3100	N	8441	-0-	5341	25089	7883	3	558	9	N	507	497	1			49

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20181	X	14872	-0-	-5309	-0-	14820	3	52	9	Y	47	47	1			5
06	18540	X	14408	-0-	-4132	-0-	14369	3	39	9	Y	35	36	1			4
07	18166	X	13741	-0-	-4425	-0-	13709	3	32	9	Y	29	29	1			4
08	16988	X	14207	-0-	-2781	-0-	14171	3	36	9	Y	33	34	1			3
09	15450	X	13906	-0-	-1544	-0-	13863	3	43	9	Y	39	38	1			4
10	14880	X	14428	-0-	-452	-0-	14365	3	63	9	Y	57	56	1			5

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44330	X	40358	-0-	-3972	-0-	40256	3	102	9	Y	93	93	1			32
06	42900	X	37452	-0-	-5448	-0-	37351	3	101	9	Y	92	92	1			32
07	44330	X	37324	-0-	-7006	-0-	37279	3	45	9	Y	41	42	1			31
08	43276	X	36178	-0-	-7098	-0-	36150	3	28	9	Y	25	31	1			25
09	40590	X	34058	-0-	-6532	-0-	34029	3	29	9	Y	26	26	1			25
10	40362	X	34487	-0-	-5875	-0-	34434	3	53	9	Y	48	48	1			25

WILLIAMSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267684 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 9540 PERF.10420 - 12663

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2014 - P&A 05/05/14

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48453	X	36211	-0-	-12242	-0-	36113	3	98	9	Y	89	89	1			30
06	43830	X	33513	-0-	-10317	-0-	33417	3	96	9	Y	87	87	1			30
07	42935	X	33137	-0-	-9798	-0-	33075	3	62	9	Y	56	44	1			42
08	42129	X	32471	-0-	-9658	-0-	32426	3	45	9	Y	41	41	1			42
09	38670	X	30425	-0-	-8245	-0-	30377	3	48	9	Y	44	44	1			42
10	36208	X	30071	-0-	-6137	-0-	29981	3	90	9	Y	82	82	1			42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268280 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9919 - 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
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2014 - P&A 05/10/14

STUART GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272848 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11234 - 12923

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	1149	1	3884	2	N	25	15	8			67
							28	9									
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	412	1	5218	2	N	-0-					67
07	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5845	2	14	9	N	13					80
08	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					80
09	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					80
*10	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	504	1	4880	2	N	-0-					80

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

05	1550	N	850	-0-	-700	-0-	190	1	642	2	N	16	16	8			68
							18	9									
06	1830	N	1708	-0-	-122	-0-	125	1	1583	2	N	-0-					68
07	3100	N	3639	-0-	539	539	3639	2			N	-0-					68
08	3100	N	3671	-0-	571	1110	3671	2			N	-0-					68
09	3000	N	2990	-0-	-10	1100	2990	2			N	-0-					68
10	3007	X	1636	-0-	-1371	-0-	153	1	1483	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

05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	675	3	20	9	Y	18	17	0			1
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	809	3	23	9	Y	21	21	0			1
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	818	3	23	9	Y	21	21	0			1
*08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	745	3	29	9	Y	26	26	0			1
*09	840	N	641	-0-	-199	-0-	618	3	23	9	Y	21	21	0			1
10	837	N	593	-0-	-244	-0-	567	3	26	9	Y	24	24	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

05	3100	N	2776	-0-	-324	4617	2770	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	3000	N	2688	-0-	-312	4305	2678	3	10	9	Y	9	4	1			5
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

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

05	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2646	3	15	9	Y	14	10	1			4
06	2850	X	2611	-0-	-239	-0-	2611	3			Y	-0-	4	1			-0-
07	2945	X	2211	-0-	-734	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2360	-0-	-523	-0-	2360	3			Y	-0-					-0-
09	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			Y	-0-					-0-
*10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			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 #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5435	3	26	9	Y	24	25	0			1
06	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5333	3	31	9	Y	28	28	0			1
07	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5068	3	32	9	Y	29	29	0			1
*08	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6423	3	39	9	Y	35	35	0			1
*09	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6063	3	32	9	Y	29	29	0			1
10	4588	X	3961	-0-	-627	-0-	3925	3	36	9	Y	33	33	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2226	-0-	-874	2560	2184	3	42	9	Y	38	38	0			1
06	3000	N	1651	-0-	-1349	1211	1600	3	51	9	Y	46	45	0			2
07	3072	N	1861	-0-	-1211	-0-	1810	3	51	9	Y	46	46	0			2
*08	2077	N	1666	-0-	-411	-0-	1604	3	62	9	Y	56	56	0			2
*09	1650	N	1420	-0-	-230	-0-	1369	3	51	9	Y	46	46	0			2
10	1860	N	1544	-0-	-316	-0-	1487	3	57	9	Y	52	52	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4072	3	86	9	Y	78	77	0			3
06	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4188	3	101	9	Y	92	91	0			4
07	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2822	3	103	9	Y	94	94	0			4
*08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3389	3	124	9	Y	113	113	0			4
*09	3210	X	2857	-0-	-353	-0-	2754	3	103	9	Y	94	94	0			4
10	3317	X	2963	-0-	-354	-0-	2847	3	116	9	Y	105	105	0			4

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	1	1	213	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-	1	0			-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
*09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
*10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		222	-0-	222	222	9	1	213	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
*04	222	N	-0-	-0-	-222	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1387	-0-	-1713	23	31	1	1356	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	21	1	1211	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	26	1	1276	3	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	31	1	1306	3	Y	-0-					-0-
*09	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
*10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

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

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		805	-0-	805	805	30	1	734	3	Y	37	36	0			6
							41	9									
*03	DLQ G-10		902	-0-	902	1707	36	1	831	3	Y	32	33	0			5
							35	9									
*04	2200	N	859	-0-	-1341	366	33	1	786	3	Y	36	41	0			-0-
							40	9									
*05	1233	N	867	-0-	-366	-0-	33	1	786	3	Y	44	44	0			-0-
							48	9									
*06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	38	1	903	3	Y	40	34	0			6
							44	9									
*07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	36	1	878	3	Y	34	34	0			6
							37	9									
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	36	1	886	3	Y	36	35	0			7
							40	9									
*09	990	N	876	-0-	-114	-0-	841	3	35	9	Y	32	33	0			6
10	961	N	883	-0-	-78	-0-	840	3	43	9	Y	39	41	0			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088648 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9364 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	87	1	2156	3	Y	-0-					-0-
*06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	19	1	461	3	Y	-0-					-0-
*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-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1210	-0-	1210	1210	48	1	1162	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1063	-0-	1063	2273	44	1	1019	3	Y	-0-					-0-
*04	2200	N	615	-0-	-1585	688	25	1	590	3	Y	-0-					-0-
*05	1153	N	465	-0-	-688	-0-	19	1	446	3	Y	-0-					-0-
*06	540	N	382	-0-	-158	-0-	15	1	367	3	Y	-0-					-0-
*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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1256	-0-	1256	1256	48	1	1164	3	Y	40	39	0			6
							44	9									
*03	DLQ G-10		1354	-0-	1354	2610	54	1	1261	3	Y	35	36	0			5
							39	9									
*04	2200	N	1360	-0-	-840	1770	53	1	1263	3	Y	40	45	0			-0-
							44	9									
*05	3099	N	1329	-0-	-1770	-0-	52	1	1224	3	Y	48	48	0			-0-
							53	9									
*06	1320	N	1161	-0-	-159	-0-	46	1	1093	3	Y	20	17	0			3
							22	9									
*07	1395	N	1117	-0-	-278	-0-	44	1	1054	3	Y	17	17	0			3
							19	9									
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	45	1	1117	3	Y	17	17	0			3
							19	9									
*09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1090	3	19	9	Y	17	17	0			3
10	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1004	3	21	9	Y	19	20	0			2

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1735	-0-	1735	1735	67	1	1640	3	Y	25	24	0			4
							28	9									
*03	DLQ G-10		1952	-0-	1952	3687	79	1	1850	3	Y	21	22	0			3
							23	9									
*04	2200	N	1809	-0-	-391	3296	71	1	1710	3	Y	25	28	0			-0-
							28	9									
*05	3100	N	1870	-0-	-1230	2066	74	1	1763	3	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
*06	3000	N	1592	-0-	-1408	658	63	1	1499	3	Y	27	23	0			4
							30	9									
*07	2531	N	1873	-0-	-658	-0-	73	1	1775	3	Y	23	23	0			4
							25	9									
08	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	61	1	1500	3	Y	24	23	0			5
							26	9									
*09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2018	3	23	9	Y	21	22	0			4
*10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1806	3	29	9	Y	26	27	0			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

05	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1237	3	7	9	Y	6	7	0			-0-
06	1350	X	1193	-0-	-157	-0-	1185	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
07	1550	X	1397	-0-	-153	-0-	1389	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1324	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1371	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1616	3	9	9	Y	8	8	0			-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

*02	DLQ G-10		1634	-0-	1634	1634	62	1	1500	3	Y	65	63	0			10
							72	9									
*03	DLQ G-10		1154	-0-	1154	2788	44	1	1049	3	Y	55	57	0			8
							61	9									
*04	2200	N	1548	-0-	-652	2136	59	1	1419	3	Y	64	72	0			-0-
							70	9									
*05	3100	N	1543	-0-	-1557	579	57	1	1401	3	Y	77	77	0			-0-
							85	9									
*06	2055	N	1476	-0-	-579	-0-	56	1	1337	3	Y	75	63	0			12
							83	9									
*07	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	49	1	1196	3	Y	62	63	0			11
							68	9									
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	60	1	1475	3	Y	66	64	0			13
							73	9									
*09	1470	N	1450	-0-	-20	-0-	1385	3	65	9	Y	59	61	0			11
10	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	1222	3	78	9	Y	71	75	0			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		2238	-0-	2238	2238	86	1	2079	3	Y	66	64	0			10
							73	9									
*03	DLQ G-10		2470	-0-	2470	4708	100	1	2307	3	Y	57	58	0			9
							63	9									
*04	2200	N	2478	-0-	278	4986	98	1	2310	3	Y	64	73	0			-0-
							70	9									
*05	3100	N	2394	-0-	-706	4280	95	1	2213	3	Y	78	78	0			-0-
							86	9									
*06	3000	N	2233	-0-	-767	3513	86	1	2068	3	Y	72	61	0			11
							79	9									
*07	3100	N	2646	-0-	-454	3059	103	1	2476	3	Y	61	61	0			11
							67	9									
08	5293	X	2234	-0-	-3059	-0-	84	1	2082	3	Y	62	61	0			12
							68	9									
*09	2490	X	1828	-0-	-662	-0-	1765	3	63	9	Y	57	59	0			10
10	2635	X	1748	-0-	-887	-0-	1672	3	76	9	Y	69	72	0			7

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

*02	DLQ G-10		1548	-0-	1548	1548	63	1	1485	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2299	-0-	2299	3847	95	1	2204	3	Y	-0-					-0-
*04	5633	X	1786	-0-	-3847	-0-	73	1	1713	3	Y	-0-					-0-
*05	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	108	1	2706	3	Y	-0-					-0-
*06	3060	X	1216	-0-	-1844	-0-	49	1	1167	3	Y	-0-					-0-
*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	1010	-0-	-1811	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

*02	DLQ G-10		235	-0-	235	235	5	1	230	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		264	-0-	264	499	5	1	259	3	Y	-0-					-0-
*04	770	N	271	-0-	-499	-0-	5	1	266	3	Y	-0-					-0-
*05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	6	1	270	3	Y	-0-					-0-
*06	270	N	261	-0-	-9	-0-	5	1	256	3	Y	-0-					-0-
*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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	301	-0-	-149	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

05	3100	N	1898	-0-	-1202	2850	1856	3	42	9	Y	38	38	0			1
06	3000	N	1561	-0-	-1439	1411	1532	3	29	9	Y	26	26	0			1
07	3100	N	2432	-0-	-668	743	2403	3	29	9	Y	26	26	0			1
*08	3100	N	2520	-0-	-580	163	2485	3	35	9	Y	32	32	0			1
*09	2636	N	2473	-0-	-163	-0-	2444	3	29	9	Y	26	26	0			1
*10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2547	3	33	9	Y	30	30	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*02	DLQ G-10		22	-0-	22	22	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		5	-0-	5	27	5	3			Y	-0-					-0-
*04	140	X	113	-0-	-27	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
*05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
*06	150	X	142	-0-	-8	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
*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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

05	3100	N	2237	-0-	-863	4259	2231	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
06	3000	N	2000	-0-	-1000	3259	1993	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
07	3100	N	1784	-0-	-1316	1943	1777	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*08	3100	N	1485	-0-	-1615	328	1477	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*09	2010	N	1326	-0-	-684	-0-	1319	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
10	1798	N	1494	-0-	-304	-0-	1486	3	8	9	Y	7	7	0			-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

*02	DLQ G-10		2326	-0-	2326	2326	85	1	2057	3	Y	167	162	0			25
							184	9									
*03	DLQ G-10		2864	-0-	2864	5190	112	1	2591	3	Y	146	149	0			22
							161	9									
*04	7739	X	2549	-0-	-5190	-0-	96	1	2271	3	Y	165	187	0			-0-
							182	9									
*05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	116	1	2727	3	Y	114	114	0			-0-
							125	9									
*06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	118	1	2775	3	Y	105	89	0			16
							116	9									
*07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	128	1	3080	3	Y	88	89	0			15
							97	9									
08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	127	1	3102	3	Y	92	89	0			18
							101	9									
*09	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2775	3	91	9	Y	83	86	0			15
*10	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2758	3	110	9	Y	100	105	0			10

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

05	T. A.		4878	-0-	4878	4878	4849	3	29	9	Y	26	25	0			1
06	T. A.		4220	-0-	4220	9098	4188	3	32	9	Y	29	29	0			1
07	T. A.		4768	-0-	4768	13866	4735	3	33	9	Y	30	30	0			1
*08	18869	X	5003	-0-	-13866	-0-	4962	3	41	9	Y	37	37	0			1
*09	5370	X	4769	-0-	-601	-0-	4736	3	33	9	Y	30	30	0			1
*10	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5082	3	37	9	Y	34	34	0			1

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	643	N	374	-0-	-269	-0-	256	3	118	9	Y	107	106	0			4
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			Y	-0-	4	0			-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
*09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2980	N	1742	-0-	-1238	-0-	1736	3	6	9	Y	5	6	0			-0-
06	1470	N	819	-0-	-651	-0-	811	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1041	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*08	1736	N	897	-0-	-839	-0-	888	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	930	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
10	1054	N	983	-0-	-71	-0-	974	3	9	9	Y	8	8	0			-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		2973	-0-	2973	2973	117	1	2806	3	Y	45	44	0			7
							50	9									
*03	DLQ G-10		3079	-0-	3079	6052	127	1	2908	3	Y	40	41	0			6
							44	9									
*04	9193	X	3141	-0-	-6052	-0-	125	1	2966	3	Y	45	51	0			-0-
							50	9									
*05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	123	1	2897	3	Y	55	55	0			-0-
							61	9									
*06	3180	X	3113	-0-	-67	-0-	124	1	2933	3	Y	51	43	0			8
							56	9									
*07	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	131	1	3156	3	Y	42	43	0			7
							46	9									
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	142	1	3480	3	Y	45	43	0			9
							50	9									
*09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3228	3	43	9	Y	39	41	0			7
10	3193	X	2718	-0-	-475	-0-	2665	3	53	9	Y	48	50	0			5

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
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	N	105	102	0			16
							116	9									
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	N	92	94	0			14
							101	9									
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	17	1	411	3	N	104	118	0			-0-
							114	9									
*05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	23	1	556	3	N	126	126	0			-0-
							139	9									
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	N	116	98	0			18
							128	9									
*07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	17	1	420	3	N	97	98	0			17
							107	9									
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	N	101	98	0			20
							111	9									
*09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	343	3	101	9	N	92	95	0			17
*10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	554	3	121	9	N	110	116	0			11

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
*02	DLQ G-10		1870	-0-	1870	1870	38	1	1817	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*03	DLQ G-10		1771	-0-	1771	3641	31	1	1726	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
*04	2200	N	1774	-0-	-426	3215	36	1	1721	3	Y	15	17	0			-0-
							17	9									
*05	3100	N	2035	-0-	-1065	2150	44	1	1971	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*06	3000	N	2003	-0-	-997	1153	33	1	1955	3	Y	14	12	0			2
							15	9									
*07	2956	N	1803	-0-	-1153	-0-	34	1	1756	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	48	1	2005	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*09	1980	N	1750	-0-	-230	-0-	1737	3	13	9	Y	12	12	0			2
*10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1910	3	14	9	Y	13	14	0			1

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
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4417	3	15	9	Y	14	10	1			4
06	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4239	3	26	9	Y	24	16	1			12
07	3813	X	3620	-0-	-193	-0-	3597	3	23	9	Y	21	30	1			3
08	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4646	3	24	9	Y	22	20	1			5
09	4050	X	555	-0-	-3495	-0-	533	3	22	9	Y	20	20	1			5
*10	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5939	3	29	9	Y	26	20	1			11

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
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1117	3	26	9	Y	24	23	0			1
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	504	3	18	9	Y	16	16	0			1
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	863	3	18	9	Y	16	16	0			1
*08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1081	3	21	9	Y	19	19	0			1
*09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	881	3	18	9	Y	16	16	0			1
*10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	967	3	20	9	Y	18	18	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1658	N	886	-0-	-772	-0-	851	3	35	9	Y	32	32	0			1
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	897	3	43	9	Y	39	38	0			2
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	780	3	43	9	Y	39	39	0			2
*08	868	N	401	-0-	-467	-0-	348	3	53	9	Y	48	48	0			2
*09	930	N	251	-0-	-679	-0-	208	3	43	9	Y	39	39	0			2
10	837	N	394	-0-	-443	-0-	346	3	48	9	Y	44	44	0			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1448	-0-	1448	1448	58	1	1390	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1623	-0-	1623	3071	67	1	1556	3	Y	-0-					-0-
*04	2200	N	2681	-0-	481	3552	107	1	2574	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2140	-0-	-960	2592	87	1	2053	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2183	-0-	-817	1775	86	1	2097	3	Y	-0-					-0-
*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	2188	-0-	-13	-0-	2188	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

*05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
*10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

*01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1864	3	7	9	Y	6	8	1			10
*02	DLQ G-10		1614	-0-	1614	1614	1610	3	4	9	Y	4	4	1			10
*03	DLQ G-10		2147	-0-	2147	3761	2139	3	8	9	Y	7	12	1			5
*04	1800	N	2370	-0-	570	4331	2370	3			Y	-0-	4	1			1
*05	3100	N	1698	-0-	-1402	2929	1678	3	20	9	Y	18	12	1			7
*06	3000	N	1539	-0-	-1461	1468	1530	3	9	9	Y	8	4	1			11
*07	3100	N	3029	-0-	-71	1397	3023	3	6	9	Y	5	9	1			7
08	3100	N	2435	-0-	-665	732	2432	3	3	9	Y	3	4	1			6
*09	2249	N	1517	-0-	-732	-0-	1508	3	9	9	Y	8	7	1			7
10	2666	N	1216	-0-	-1450	-0-	1208	3	8	9	Y	7	7	1			7

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

*02	DLQ G-10		280	-0-	280	280	6	1	274	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		306	-0-	306	586	6	1	300	3	Y	-0-					-0-
*04	874	N	288	-0-	-586	-0-	6	1	282	3	Y	-0-					-0-
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	297	3	Y	-0-					-0-
*06	300	N	284	-0-	-16	-0-	5	1	279	3	Y	-0-					-0-
*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	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		991	-0-	991	991	38	1	953	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		636	-0-	636	1627	26	1	610	3	Y	-0-					-0-
*04	1800	N	580	-0-	-1220	407	23	1	557	3	Y	-0-					-0-
*05	995	N	588	-0-	-407	-0-	24	1	564	3	Y	-0-					-0-
*06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	36	1	842	3	Y	-0-					-0-
*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	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	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
05	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3828	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
06	4170	X	3078	-0-	-1092	-0-	3050	3	28	9	Y	25	11	1			14
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

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
*02	DLQ G-10		2160	-0-	2160	2160	84	1	2028	3	Y	44	42	0			7
							48	9									
*03	DLQ G-10		2287	-0-	2287	4447	94	1	2152	3	Y	37	38	0			6
							41	9									
*04	6754	X	2307	-0-	-4447	-0-	93	1	2168	3	Y	42	48	0			-0-
							46	9									
*05	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	67	1	1598	3	Y	51	51	0			-0-
							56	9									
*06	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	96	1	2283	3	Y	47	40	0			7
							52	9									
*07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	118	1	2848	3	Y	40	40	0			7
							44	9									
08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	115	1	2820	3	Y	41	40	0			8
							45	9									
*09	2430	X	1494	-0-	-936	-0-	1452	3	42	9	Y	38	39	0			7
*10	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3109	3	50	9	Y	45	47	0			5

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		2007	-0-	2007	2007	76	1	1853	3	Y	71	69	0			11
							78	9									
*03	DLQ G-10		2073	-0-	2073	4080	83	1	1923	3	Y	61	63	0			9
							67	9									
*04	6039	X	1959	-0-	-4080	-0-	76	1	1806	3	Y	70	79	0			-0-
							77	9									
*05	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	78	1	1867	3	Y	85	85	0			-0-
							94	9									
*06	2160	X	1834	-0-	-326	-0-	70	1	1678	3	Y	78	66	0			12
							86	9									
*07	2232	X	2095	-0-	-137	-0-	80	1	1942	3	Y	66	66	0			12
							73	9									
08	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	85	1	2091	3	Y	67	66	0			13
							74	9									
*09	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3951	3	68	9	Y	62	64	0			11
*10	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3545	3	83	9	Y	75	78	0			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

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

*01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1973	3	11	9	Y	10	13	1			15
*02	DLQ G-10		1351	-0-	1351	1351	1343	3	8	9	Y	7	7	1			15
*03	DLQ G-10		1181	-0-	1181	2532	1168	3	13	9	Y	12	19	1			8
*04	2200	N	2085	-0-	-115	2417	2085	3			Y	-0-	6	1			2
*05	3100	N	1794	-0-	-1306	1111	1761	3	33	9	Y	30	20	1			12
*06	2507	N	1396	-0-	-1111	-0-	1382	3	14	9	Y	13	7	1			18
*07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1638	3	10	9	Y	9	15	1			12
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1476	3	4	9	Y	4	6	1			10
*09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1812	3	15	9	Y	14	12	1			12
*10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1776	3	12	9	Y	11	12	1			11

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

*02	DLQ G-10		1974	-0-	1974	1974	77	1	1887	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
*03	DLQ G-10		2198	-0-	2198	4172	90	1	2099	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
*04	2200	N	2289	-0-	89	4261	93	1	2186	3	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
*05	3100	N	2565	-0-	-535	3726	103	1	2401	3	Y	55	55	0			-0-
							61	9									
*06	3000	N	2461	-0-	-539	3187	98	1	2307	3	Y	51	43	0			8
							56	9									
*07	3100	N	2592	-0-	-508	2679	102	1	2444	3	Y	42	43	0			7
							46	9									
08	5322	X	2643	-0-	-2679	-0-	102	1	2491	3	Y	45	43	0			9
							50	9									
*09	2490	X	2354	-0-	-136	-0-	2311	3	43	9	Y	39	41	0			7
10	2604	X	2312	-0-	-292	-0-	2259	3	53	9	Y	48	50	0			5

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

*02	DLQ G-10		1404	-0-	1404	1404	54	1	1319	3	Y	28	27	0			4
							31	9									
*03	DLQ G-10		1001	-0-	1001	2405	40	1	933	3	Y	25	25	0			4
							28	9									
*04	2200	N	1595	-0-	-605	1800	63	1	1502	3	Y	27	31	0			-0-
							30	9									
*05	2921	N	1121	-0-	-1800	-0-	42	1	1043	3	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
*06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	53	1	1279	3	Y	31	26	0			5
							34	9									
*07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	53	1	1282	3	Y	26	26	0			5
							29	9									
08	1116	N	891	-0-	-225	-0-	33	1	829	3	Y	26	26	0			5
							29	9									
*09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1371	3	26	9	Y	24	25	0			4
*10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1617	3	33	9	Y	30	31	0			3

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
*02	DLQ G-10		1903	-0-	1903	1903	76	1	1827	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		7697	-0-	7697	9600	317	1	7380	3	Y	-0-					-0-
*04	2200	N	8957	-0-	6757	16357	362	1	8595	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	7946	-0-	4846	21203	324	1	7622	3	Y	-0-					-0-
*06	28404	X	7201	-0-	-21203	-0-	292	1	6909	3	Y	-0-					-0-
*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	6026	-0-	-1910	-0-	6026	3			Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		497	-0-	497	497	19	1	478	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		547	-0-	547	1044	23	1	524	3	Y	-0-					-0-
*04	1514	N	470	-0-	-1044	-0-	19	1	451	3	Y	-0-					-0-
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	23	1	544	3	Y	-0-					-0-
*06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	32	1	762	3	Y	-0-					-0-
*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	399	-0-	-381	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		292	-0-	292	292	12	1	280	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		299	-0-	299	591	12	1	287	3	Y	-0-					-0-
*04	871	N	280	-0-	-591	-0-	11	1	269	3	Y	-0-					-0-
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	Y	-0-					-0-
*06	270	N	223	-0-	-47	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					-0-
*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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1734	-0-	1734	1734	68	1	1648	3	Y	16	16	0			2
							18	9									
*03	DLQ G-10		1878	-0-	1878	3612	77	1	1786	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*04	2200	N	1826	-0-	-374	3238	72	1	1736	3	Y	16	18	0			-0-
							18	9									
*05	3100	N	1849	-0-	-1251	1987	74	1	1754	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*06	3000	N	1858	-0-	-1142	845	74	1	1764	3	Y	18	15	0			3
							20	9									
*07	1643	N	453	-0-	-1190	-0-	17	1	419	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
08	1674	N	1306	-0-	-368	-0-	51	1	1238	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
*09	1620	N	1611	-0-	-9	-0-	1594	3	17	9	Y	15	15	0			3
*10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1742	3	19	9	Y	17	18	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3515	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
06	3630	X	3559	-0-	-71	-0-	3519	3	40	9	Y	36	16	1			20
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	20	24	1			29
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	12	12	1			29
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	21	35	1			15
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	1	11	1			5
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	68	45	1			28
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	29	15	1			42
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	20	34	1			28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	11	15	1			24
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	31	28	1			27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	26	27	1			26

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

*02	DLQ G-10		1713	-0-	1713	1713	68	1	1645	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2302	-0-	2302	4015	96	1	2206	3	Y	-0-					-0-
*04	2200	N	1567	-0-	-633	3382	63	1	1504	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1148	-0-	-1952	1430	46	1	1102	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3126	-0-	126	1556	127	1	2999	3	Y	-0-					-0-
*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	2442	-0-	-751	-0-	2442	3			Y	-0-					-0-

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

*02	DLQ G-10		1003	-0-	1003	1003	20	1	963	3	Y	18	17	0			3
							20	9									
*03	DLQ G-10		76	-0-	76	1079	2	1	57	3	Y	15	16	0			2
							17	9									
*04	2200	N	1375	-0-	-825	254	26	1	1329	3	Y	18	20	0			-0-
							20	9									
*05	1954	N	1700	-0-	-254	-0-	30	1	1647	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	30	1	1366	3	Y	174	147	0			27
							191	9									
*07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	33	1	1494	3	Y	146	147	0			26
							161	9									
08	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	24	1	1416	3	Y	152	148	0			30
							167	9									
*09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1443	3	151	9	Y	137	142	0			25
*10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	1996	3	1	4	Y	166	174	0			17
							183	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

05	1193	N	882	-0-	-311	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	593	-0-	-127	-0-	573	3	20	9	Y	18	17	0			1
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	995	3	20	9	Y	18	18	0			1
*08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	840	3	24	9	Y	22	22	0			1
*09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	842	3	20	9	Y	18	18	0			1
*10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	992	3	22	9	Y	20	20	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3585	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4351	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4339	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3892	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3898	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*10	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3392	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2281	N	2174	-0-	-107	-0-	2129	3	45	9	Y	41	29	1			12
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1871	3	48	9	Y	44	34	1			22
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1821	3	45	9	Y	41	57	1			6
08	2139	N	1329	-0-	-810	-0-	1285	3	44	9	Y	40	37	1			9
09	1920	N	959	-0-	-961	-0-	918	3	41	9	Y	37	37	1			9
10	1860	N	919	-0-	-941	-0-	864	3	55	9	Y	50	39	1			20

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1920	-0-	1920	1920	75	1	1817	3	Y	25	24	0			4
							28	9									
*03	DLQ G-10		2340	-0-	2340	4260	96	1	2221	3	Y	21	22	0			3
							23	9									
*04	2200	N	2433	-0-	233	4493	98	1	2309	3	Y	24	27	0			-0-
							26	9									
*05	3100	N	2386	-0-	-714	3779	95	1	2259	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*06	3000	N	3048	-0-	48	3827	124	1	2909	3	Y	14	12	0			2
							15	9									
*07	3100	N	2817	-0-	-283	3544	112	1	2692	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
08	6540	X	2996	-0-	-3544	-0-	117	1	2866	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*09	3060	X	2425	-0-	-635	-0-	2412	3	13	9	Y	12	12	0			2
10	3162	X	2666	-0-	-496	-0-	2652	3	14	9	Y	13	14	0			1

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1281	-0-	1281	1281	50	1	1214	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
*03	DLQ G-10		1405	-0-	1405	2686	57	1	1334	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
*04	2200	N	1378	-0-	-822	1864	55	1	1306	3	Y	15	17	0			-0-
							17	9									
*05	3100	N	1402	-0-	-1698	166	56	1	1318	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*06	1110	N	506	-0-	-604	-0-	20	1	461	3	Y	23	19	0			4
							25	9									
*07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	67	1	1663	3	Y	18	19	0			3
							20	9									
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	56	1	1400	3	Y	20	19	0			4
							22	9									
*09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1352	3	19	9	Y	17	18	0			3
10	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	1308	3	24	9	Y	22	23	0			2

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139698 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8666 - 9829

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

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
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	550	3	18	9	Y	16	16	0			1
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1259	3	20	9	Y	18	18	0			1
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1368	3	21	9	Y	19	19	0			1
*08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1357	3	25	9	Y	23	23	0			1
*09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1279	3	21	9	Y	19	19	0			1
10	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1361	3	23	9	Y	21	21	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	1865	3	155	9	Y	141	140	0			5
06	3000	X	1858	-0-	-1142	-0-	1808	3	50	9	Y	45	48	0			2
07	2821	X	2132	-0-	-689	-0-	2081	3	51	9	Y	46	46	0			2
*08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2804	3	61	9	Y	55	55	0			2
*09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2136	3	51	9	Y	46	46	0			2
*10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2155	3	56	9	Y	51	51	0			2

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3068	3	47	9	Y	43	43	0			2
06	3060	X	2851	-0-	-209	-0-	2797	3	54	9	Y	49	49	0			2
07	3317	X	2350	-0-	-967	-0-	2294	3	56	9	Y	51	51	0			2
*08	3224	X	2163	-0-	-1061	-0-	2095	3	68	9	Y	62	62	0			2
*09	3120	X	2113	-0-	-1007	-0-	2057	3	56	9	Y	51	51	0			2
10	3100	X	2019	-0-	-1081	-0-	1956	3	63	9	Y	57	57	0			2

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	4998	3	23	9	Y	21	21	0			1
06	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4171	3	26	9	Y	24	24	0			1
07	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4186	3	28	9	Y	25	25	0			1
*08	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4644	3	34	9	Y	31	31	0			1
*09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3492	3	28	9	Y	25	25	0			1
10	3472	X	3190	-0-	-282	-0-	3159	3	31	9	Y	28	28	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2799	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
06	3420	X	2583	-0-	-837	-0-	2579	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	3193	X	2090	-0-	-1103	-0-	2086	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*08	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4468	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3380	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3165	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2542	3	25	9	Y	23	22	0			1
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3513	3	29	9	Y	26	26	0			1
07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3108	3	30	9	Y	27	27	0			1
*08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3114	3	35	9	Y	32	32	0			1
*09	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4638	3	30	9	Y	27	27	0			1
10	3658	X	3215	-0-	-443	-0-	3182	3	33	9	Y	30	30	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2241	N	1181	-0-	-1060	-0-	1113	3	68	9	Y	62	62	0			2
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	982	3	29	9	Y	26	27	0			1
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	905	3	29	9	Y	26	26	0			1
*08	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1092	3	35	9	Y	32	32	0			1
*09	1020	N	990	-0-	-30	-0-	961	3	29	9	Y	26	26	0			1
*10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	937	3	33	9	Y	30	30	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2313	N	963	-0-	-1350	-0-	945	3	18	9	Y	16	15	0			1
06	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	1098	3	65	9	Y	59	57	0			3
07	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1051	3	66	9	Y	60	60	0			3
*08	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1228	3	80	9	Y	73	73	0			3
*09	1170	X	1059	-0-	-111	-0-	993	3	66	9	Y	60	60	0			3
*10	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1394	3	74	9	Y	67	67	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1744	3	58	9	Y	53	52	0			2
06	2850	X	1938	-0-	-912	-0-	1938	3			Y	-0-	2	0			-0-
07	2945	X	2144	-0-	-801	-0-	2144	3			Y	-0-					-0-
08	2542	X	2001	-0-	-541	-0-	2001	3			Y	-0-					-0-
*09	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	1972	3	51	9	Y	46	44	0			2
*10	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2210	3	57	9	Y	52	52	0			2

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
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	505	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	540	N	477	-0-	-63	-0-	473	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	483	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	642	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	480	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	468	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 143960 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8546 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2024	3	89	9	Y	81	81	0			3
06	3210	X	1597	-0-	-1613	-0-	1491	3	106	9	Y	96	95	0			4
07	1519	X	1418	-0-	-101	-0-	1310	3	108	9	Y	98	98	0			4
*08	2077	X	1389	-0-	-688	-0-	1259	3	130	9	Y	118	118	0			4
*09	2010	X	1298	-0-	-712	-0-	1190	3	108	9	Y	98	98	0			4
10	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	1224	3	121	9	Y	110	110	0			4

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1178	3	43	9	Y	39	39	0			1
06	1680	X	1284	-0-	-396	-0-	1233	3	51	9	Y	46	45	0			2
07	1426	X	1168	-0-	-258	-0-	1116	3	52	9	Y	47	47	0			2
*08	1426	X	1169	-0-	-257	-0-	1106	3	63	9	Y	57	57	0			2
*09	1380	X	1108	-0-	-272	-0-	1056	3	52	9	Y	47	47	0			2
*10	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1409	3	58	9	Y	53	53	0			2

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
*02	DLQ G-10		3661	-0-	3661	3661	77	1	3576	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*03	DLQ G-10		4034	-0-	4034	7695	75	1	3951	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*04	11454	X	3759	-0-	-7695	-0-	77	1	3674	3	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
*05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	58	1	2599	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*06	4020	X	2557	-0-	-1463	-0-	44	1	2498	3	Y	14	12	0			2
							15	9									
*07	4061	X	2617	-0-	-1444	-0-	52	1	2552	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
08	2697	X	2627	-0-	-70	-0-	62	1	2552	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*09	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2597	3	13	9	Y	12	12	0			2
10	2666	X	2617	-0-	-49	-0-	2603	3	14	9	Y	13	14	0			1

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

*02	DLQ G-10		34	-0-	34	34	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		37	-0-	37	71	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
*04	106	N	35	-0-	-71	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-
*06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

05	2971	N	1414	-0-	-1557	-0-	1378	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
06	1920	N	1086	-0-	-834	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
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-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

*02	DLQ G-10		3691	-0-	3691	3691	75	1	3599	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
*03	DLQ G-10		4792	-0-	4792	8483	85	1	4692	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*04	12077	X	3594	-0-	-8483	-0-	72	1	3505	3	Y	15	17	0			-0-
							17	9									
*05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	71	1	3127	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*06	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	44	1	2384	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
*07	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	59	1	2911	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
08	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	57	1	2306	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*09	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2055	3	6	9	Y	5	5	0			1
10	2108	X	1771	-0-	-337	-0-	1764	3	7	9	Y	6	6	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*02	DLQ G-10		3874	-0-	3874	3874	73	1	3772	3	Y	26	25	0			4
							29	9									
*03	DLQ G-10		4043	-0-	4043	7917	71	1	3948	3	Y	22	23	0			3
							24	9									
*04	11983	X	4066	-0-	-7917	-0-	84	1	3953	3	Y	26	29	0			-0-
							29	9									
*05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	96	1	4239	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
*06	4770	X	4116	-0-	-654	-0-	70	1	3962	3	Y	76	64	0			12
							84	9									
*07	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	82	1	4147	3	Y	63	64	0			11
							69	9									
08	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	103	1	4316	3	Y	66	64	0			13
							73	9									
*09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4271	3	66	9	Y	60	62	0			11
*10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4019	3	78	9	Y	71	75	0			7

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 154801 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8510 - 9640

*02	DLQ G-10		4346	-0-	4346	4346	173	1	4152	3	Y	19	18	0			3
							21	9									
*03	DLQ G-10		2227	-0-	2227	6573	90	1	2119	3	Y	16	17	0			2
							18	9									
*04	9503	X	2930	-0-	-6573	-0-	118	1	2791	3	Y	19	21	0			-0-
							21	9									
*05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	138	1	3350	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*06	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	148	1	3487	3	Y	34	29	0			5
							37	9									
*07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	142	1	3458	3	Y	29	29	0			5
							32	9									
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	141	1	3457	3	Y	31	30	0			6
							34	9									
*09	3660	X	2896	-0-	-764	-0-	2866	3	30	9	Y	27	28	0			5
10	3782	X	3766	-0-	-16	-0-	3730	3	36	9	Y	33	35	0			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
*02	DLQ G-10		1270	-0-	1270	1270	50	1	1220	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1090	-0-	1090	2360	44	1	1046	3	Y	-0-					-0-
*04	2200	N	1388	-0-	-812	1548	56	1	1332	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1749	-0-	-1351	197	69	1	1680	3	Y	-0-					-0-
*06	2059	N	1862	-0-	-197	-0-	75	1	1770	3	Y	15	13	0			2
							17	9									
*07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	75	1	1827	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
08	1736	X	1338	-0-	-398	-0-	51	1	1272	3	Y	14	13	0			3
							15	9									
*09	1860	X	1608	-0-	-252	-0-	1596	3	12	9	Y	11	12	0			2
*10	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2089	3	15	9	Y	14	15	0			1

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

*02	DLQ G-10		291	-0-	291	291	12	1	279	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		885	-0-	885	1176	35	1	850	3	Y	-0-					-0-
*04	1788	N	612	-0-	-1176	-0-	24	1	588	3	Y	-0-					-0-
*05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	31	1	772	3	Y	-0-					-0-
*06	420	N	273	-0-	-147	-0-	11	1	262	3	Y	-0-					-0-
*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	330	-0-	-197	-0-	330	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

*01	3503	X	3308	-0-	-195	-0-	3298	3	10	9	Y	9	11	1			13
*02	DLQ G-10		3107	-0-	3107	3107	3101	3	6	9	Y	5	5	1			13
*03	DLQ G-10		3563	-0-	3563	6670	3552	3	11	9	Y	10	16	1			7
04	10134	X	3464	-0-	-6670	-0-	3464	3			Y	-0-	5	1			2
*05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3376	3	17	9	Y	15	11	1			6
06	3390	X	3074	-0-	-316	-0-	3067	3	7	9	Y	6	3	1			9
*07	3503	X	3285	-0-	-218	-0-	3281	3	4	9	Y	4	7	1			6
08	3565	X	3529	-0-	-36	-0-	3527	3	2	9	Y	2	3	1			5
*09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3479	3	8	9	Y	7	6	1			6
*10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3511	3	7	9	Y	6	6	1			6

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		298	-0-	298	298	12	1	286	3	Y	-0-					-0-
*04	942	N	644	-0-	-298	-0-	26	1	618	3	Y	-0-					-0-
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	1	1	3	Y	-0-					-0-
*06	300	N	27	-0-	-273	-0-	26	1	1	3	Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4926	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3918	3	22	9	Y	20	9	1			11
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1019	-0-	1019	1019	40	1	979	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1094	-0-	1094	2113	45	1	1049	3	Y	-0-					-0-
*04	2200	N	1150	-0-	-1050	1063	46	1	1104	3	Y	-0-					-0-
*05	2553	N	1490	-0-	-1063	-0-	60	1	1430	3	Y	-0-					-0-
*06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	81	1	1954	3	Y	-0-					-0-
*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	1540	-0-	-1157	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

*01	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2622	3	20	9	Y	18	22	1			25
*02	DLQ G-10		2414	-0-	2414	2414	2401	3	13	9	Y	12	11	1			26
*03	DLQ G-10		2315	-0-	2315	4729	2295	3	20	9	Y	18	31	1			13
04	2200	N	2237	-0-	37	4766	2237	3			Y	-0-	10	1			3
*05	3100	N	2388	-0-	-712	4054	2368	3	20	9	Y	18	14	1			7
*06	3000	N	2891	-0-	-109	3945	2882	3	9	9	Y	8	4	1			11
*07	3100	N	2960	-0-	-140	3805	2954	3	6	9	Y	5	9	1			7
08	3100	N	2139	-0-	-961	2844	2136	3	3	9	Y	3	4	1			6
*09	3000	N	1929	-0-	-1071	1773	1920	3	9	9	Y	8	7	1			7
*10	3100	N	2131	-0-	-969	804	2123	3	8	9	Y	7	7	1			7

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

*02	DLQ G-10		3016	-0-	3016	3016	117	1	2818	3	Y	74	72	0			11
							81	9									
*03	DLQ G-10		2142	-0-	2142	5158	87	1	1983	3	Y	65	66	0			10
							72	9									
*04	7422	X	2264	-0-	-5158	-0-	88	1	2096	3	Y	73	83	0			-0-
							80	9									
*05	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	88	1	2079	3	Y	89	89	0			-0-
							98	9									
*06	3330	X	1839	-0-	-1491	-0-	73	1	1718	3	Y	44	37	0			7
							48	9									
*07	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	154	1	3747	3	Y	36	37	0			6
							40	9									
08	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	157	1	3846	3	Y	38	37	0			7
							42	9									
*09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2825	3	37	9	Y	34	35	0			6
*10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3592	3	45	9	Y	41	43	0			4

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	74	0			3
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-	3	0			-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
*09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	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

05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3105	3	8	9	Y	7	3	1			4
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

*02	DLQ	G-10	1811	-0-	1811	1811	72	1	1739	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	2161	-0-	2161	3972	90	1	2071	3	Y	-0-					-0-
*04	2200	N	2083	-0-	-117	3855	84	1	1999	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1993	-0-	-1107	2748	81	1	1912	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2158	-0-	-842	1906	87	1	2071	3	Y	-0-					-0-
*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	2001	-0-	-76	-0-	2001	3			Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

*02	DLQ	G-10	2341	-0-	2341	2341	93	1	2233	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*03	DLQ	G-10	2606	-0-	2606	4947	107	1	2485	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
*04	2200	N	2379	-0-	179	5126	94	1	2270	3	Y	14	16	0			-0-
							15	9									
*05	3100	N	2590	-0-	-510	4616	103	1	2468	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*06	3000	N	2055	-0-	-945	3671	82	1	1956	3	Y	15	13	0			2
							17	9									
*07	3100	N	1776	-0-	-1324	2347	69	1	1693	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
08	3100	N	2313	-0-	-787	1560	89	1	2207	3	Y	15	14	0			3
							17	9									
*09	2946	N	1386	-0-	-1560	-0-	1373	3	13	9	Y	12	13	0			2
*10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2226	3	18	9	Y	16	16	0			2

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

*02	DLQ	G-10	1321	-0-	1321	1321	51	1	1233	3	Y	34	33	0			5
							37	9									
*03	DLQ	G-10	1503	-0-	1503	2824	61	1	1410	3	Y	29	30	0			4
							32	9									
*04	2200	N	1832	-0-	-368	2456	72	1	1723	3	Y	34	38	0			-0-
							37	9									
*05	3100	N	1861	-0-	-1239	1217	73	1	1744	3	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
*06	3000	N	1951	-0-	-1049	168	77	1	1833	3	Y	37	31	0			6
							41	9									
*07	2508	N	2340	-0-	-168	-0-	91	1	2216	3	Y	30	31	0			5
							33	9									
08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	97	1	2373	3	Y	32	31	0			6
							35	9									
*09	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2284	3	32	9	Y	29	30	0			5
*10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2310	3	40	9	Y	36	37	0			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-					-0-
*04	16	N	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

*01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3058	3	15	9	Y	14	17	1			20
*02	DLQ G-10		2091	-0-	2091	2091	2082	3	9	9	Y	8	8	1			20
*03	DLQ G-10		2608	-0-	2608	4699	2593	3	15	9	Y	14	24	1			10
*04	6627	X	1928	-0-	-4699	-0-	1928	3			Y	-0-	8	1			2
*05	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2822	3	47	9	Y	43	28	1			17
*06	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2003	3	21	9	Y	19	10	1			26
*07	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2073	3	14	9	Y	13	21	1			18
08	2852	X	2398	-0-	-454	-0-	2391	3	7	9	Y	6	9	1			15
*09	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3451	3	22	9	Y	20	18	1			17
*10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3455	3	18	9	Y	16	17	1			16

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

*02	DLQ G-10		1870	-0-	1870	1870	74	1	1781	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*03	DLQ G-10		2123	-0-	2123	3993	86	1	2023	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
*04	2200	N	1979	-0-	-221	3772	79	1	1885	3	Y	14	16	0			-0-
							15	9									
*05	3100	N	2290	-0-	-810	2962	91	1	2180	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*06	3000	N	2182	-0-	-818	2144	86	1	2054	3	Y	38	32	0			6
							42	9									
*07	3100	N	1940	-0-	-1160	984	76	1	1829	3	Y	32	32	0			6
							35	9									
08	3100	N	2164	-0-	-936	48	82	1	2047	3	Y	32	32	0			6
							35	9									
*09	2237	N	2189	-0-	-48	-0-	2156	3	33	9	Y	30	31	0			5
*10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2017	3	41	9	Y	37	38	0			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3401	3	8	9	Y	7	8	1			10
*02	DLQ G-10		925	-0-	925	925	921	3	4	9	Y	4	4	1			10
*03	DLQ G-10		3413	-0-	3413	4338	3406	3	7	9	Y	6	12	1			4
04	4338	X	-0-	-0-	-4338	-0-					Y	-0-	3	1			1
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	9	1			5
*06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	10	3	1			12
*07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	7	10	1			9
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	4	5	1			8
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	9	1			9
*10	190	X	190	-0-	-0-	-0-	180	3	10	9	Y	9	9	1			9

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

*02	DLQ G-10		891	-0-	891	891	35	1	856	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		624	-0-	624	1515	26	1	598	3	Y	-0-					-0-
*04	2200	N	985	-0-	-1215	300	39	1	946	3	Y	-0-					-0-
*05	1284	N	984	-0-	-300	-0-	39	1	945	3	Y	-0-					-0-
*06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	49	1	1162	3	Y	31	26	0			5
							34	9									
*07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	49	1	1178	3	Y	25	26	0			4
							28	9									
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	65	1	1615	3	Y	27	26	0			5
							30	9									
*09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1720	3	26	9	Y	24	25	0			4
*10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1834	3	32	9	Y	29	30	0			3

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388

*02	DLQ G-10		2098	-0-	2098	2098	82	1	2002	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
*03	DLQ G-10		1758	-0-	1758	3856	72	1	1673	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*04	2200	N	1531	-0-	-669	3187	61	1	1456	3	Y	13	15	0			-0-
							14	9									
*05	3100	N	1852	-0-	-1248	1939	74	1	1760	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*06	3000	N	1715	-0-	-1285	654	69	1	1629	3	Y	15	13	0			2
							17	9									
*07	2398	N	1744	-0-	-654	-0-	69	1	1661	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
08	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	64	1	1592	3	Y	14	13	0			3
							15	9									
*09	1710	N	1267	-0-	-443	-0-	1255	3	12	9	Y	11	12	0			2
*10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1856	3	15	9	Y	14	15	0			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540

05	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	903	3	143	9	Y	130	129	0			5
06	3030	X	1388	-0-	-1642	-0-	1219	3	169	9	Y	154	152	0			7
07	3131	X	2497	-0-	-634	-0-	2324	3	173	9	Y	157	157	0			7
*08	2139	X	1610	-0-	-529	-0-	1401	3	209	9	Y	190	190	0			7
*09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3347	3	173	9	Y	157	157	0			7
10	2511	X	1605	-0-	-906	-0-	1410	3	195	9	Y	177	177	0			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	428	3	12	9	Y	11	12	0			-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	455	3	17	9	Y	15	14	0			1
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	418	3	15	9	Y	14	14	0			1
*08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	871	3	19	9	Y	17	17	0			1
*09	480	N	294	-0-	-186	-0-	279	3	15	9	Y	14	14	0			1
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	454	3	18	9	Y	16	16	0			1

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

05	3100	N	1532	-0-	-1568	1472	1532	3			Y	-0-					-0-
06	2254	N	782	-0-	-1472	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	637	-0-	-944	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
*09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3121	-0-	21	21	3121	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3705	3	52	9	Y	47	46	0			2
06	5790	X	2688	-0-	-3102	-0-	2678	3	10	9	Y	9	11	0			-0-
07	5890	X	3782	-0-	-2108	-0-	3771	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
*08	4836	X	4811	-0-	-25	-0-	4798	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*09	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4530	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
*10	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4916	3	12	9	Y	11	11	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

05	3100	N	1805	-0-	-1295	617	1742	3	63	9	Y	57	57	0			2
06	2984	N	2367	-0-	-617	-0-	2348	3	19	9	Y	17	18	0			1
07	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2972	3	19	9	Y	17	17	0			1
*08	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2560	3	23	9	Y	21	21	0			1
*09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2677	3	19	9	Y	17	17	0			1
10	2976	X	2556	-0-	-420	-0-	2535	3	21	9	Y	19	19	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

05	3100	N	2436	-0-	-664	2723	2433	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	3000	N	1863	-0-	-1137	1586	1859	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	3100	N	2429	-0-	-671	915	2425	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*08	3100	N	2673	-0-	-427	488	2669	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*09	3000	N	2711	-0-	-289	199	2707	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*10	2992	N	2793	-0-	-199	-0-	2789	3	4	9	Y	4	4	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 #: 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	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1955	3	19	9	Y	17	21	1			25
*02	DLQ G-10		2174	-0-	2174	2174	2162	3	12	9	Y	11	11	1			25
*03	DLQ G-10		2791	-0-	2791	4965	2770	3	21	9	Y	19	31	1			13
04	1800	N	2624	-0-	824	5789	2624	3			Y	-0-	10	1			3
*05	3100	N	2597	-0-	-503	5286	2531	3	66	9	Y	60	39	1			24
*06	3000	N	2047	-0-	-953	4333	2019	3	28	9	Y	25	13	1			36
*07	3100	N	1989	-0-	-1111	3222	1969	3	20	9	Y	18	29	1			25
08	3100	N	1156	-0-	-1944	1278	1146	3	10	9	Y	9	13	1			21
*09	3000	N	3254	-0-	254	1532	3225	3	29	9	Y	26	24	1			23
*10	3100	N	1626	-0-	-1474	58	1601	3	25	9	Y	23	23	1			23

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			Y	-0-					-0-
06	2250	X	1909	-0-	-341	-0-	1909	3			Y	-0-					-0-
07	2325	X	1936	-0-	-389	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-
08	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			Y	-0-					-0-
*09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			Y	-0-					-0-
*10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4045	3	35	9	Y	32	32	0			1
06	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4105	3	42	9	Y	38	37	0			2
07	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4595	3	42	9	Y	38	38	0			2
*08	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5048	3	51	9	Y	46	46	0			2
*09	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	4978	3	42	9	Y	38	38	0			2
10	4588	X	4402	-0-	-186	-0-	4355	3	47	9	Y	43	43	0			2

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 11 L RRCID -> 171299 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2693	3	86	9	Y	78	78	0			3
06	3270	X	2934	-0-	-336	-0-	2833	3	101	9	Y	92	91	0			4
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3081	3	103	9	Y	94	94	0			4
*08	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3078	3	125	9	Y	114	114	0			4
*09	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3007	3	103	9	Y	94	94	0			4
*10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3023	3	117	9	Y	106	106	0			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
05	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2199	3	31	9	Y	28	28	0			1
06	2760	X	913	-0-	-1847	-0-	913	3			Y	-0-	1	0			-0-
07	2697	X	2228	-0-	-469	-0-	2228	3			Y	-0-					-0-
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
*09	900	N	345	-0-	-555	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	188	-0-	-959	-0-	188	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

*01	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	1969	3	45	9	Y	41	50	1			59
*02	DLQ G-10		2081	-0-	2081	2081	2053	3	28	9	Y	25	25	1			59
*03	DLQ G-10		2155	-0-	2155	4236	2108	3	47	9	Y	43	72	1			30
04	2200	N	2041	-0-	-159	4077	2041	3			Y	-0-	23	1			7
*05	3100	N	2397	-0-	-703	3374	2391	3	6	9	Y	5	10	1			2
*06	3000	N	1991	-0-	-1009	2365	1989	3	2	9	Y	2	1	1			3
*07	3100	N	2081	-0-	-1019	1346	2080	3	1	9	Y	1	2	1			2
08	3100	N	2002	-0-	-1098	248	2001	3	1	9	Y	1	1	1			2
*09	1980	N	1717	-0-	-263	-0-	1715	3	2	9	Y	2	2	1			2
*10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2205	3	2	9	Y	2	2	1			2

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

*01	3627	X	3412	-0-	-215	-0-	3402	3	10	9	Y	9	11	1			13
*02	DLQ G-10		3100	-0-	3100	3100	3094	3	6	9	Y	5	5	1			13
*03	DLQ G-10		3216	-0-	3216	6316	3205	3	11	9	Y	10	16	1			7
04	9526	X	3210	-0-	-6316	-0-	3210	3			Y	-0-	5	1			2
*05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	3330	X	2889	-0-	-441	-0-	2889	3			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3120	-0-	-321	-0-	3120	3			Y	-0-					-0-
08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2870	-0-	-340	-0-	2870	3			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2918	-0-	-368	-0-	2918	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3239	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3039	3	22	9	Y	20	9	1			11
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

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

05	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3608	3	26	9	Y	24	24	0			1
06	2940	X	2012	-0-	-928	-0-	1981	3	31	9	Y	28	28	0			1
07	3038	X	1785	-0-	-1253	-0-	1753	3	32	9	Y	29	29	0			1
*08	5394	X	1707	-0-	-3687	-0-	1668	3	39	9	Y	35	35	0			1
*09	5220	X	1377	-0-	-3843	-0-	1345	3	32	9	Y	29	29	0			1
10	3627	X	1319	-0-	-2308	-0-	1284	3	35	9	Y	32	32	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

05	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4285	3	108	9	Y	98	97	0			4
06	4020	X	3552	-0-	-468	-0-	3526	3	26	9	Y	24	27	0			1
07	4154	X	3731	-0-	-423	-0-	3702	3	29	9	Y	26	26	0			1
*08	3875	X	3614	-0-	-261	-0-	3580	3	34	9	Y	31	31	0			1
*09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3908	3	29	9	Y	26	26	0			1
*10	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4229	3	32	9	Y	29	29	0			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

05	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1696	3	42	9	Y	38	38	0			1
06	3000	X	2470	-0-	-530	-0-	2460	3	10	9	Y	9	10	0			-0-
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3464	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
*08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4446	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4626	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
*10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4549	3	11	9	Y	10	10	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3959	3	36	9	Y	33	33	0			1
06	3870	X	2844	-0-	-1026	-0-	2832	3	12	9	Y	11	12	0			-0-
07	3999	X	2703	-0-	-1296	-0-	2691	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*08	3441	X	1999	-0-	-1442	-0-	1985	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
*09	3330	X	1915	-0-	-1415	-0-	1903	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
10	3441	X	2990	-0-	-451	-0-	2977	3	13	9	Y	12	12	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 L RRCID -> 174682 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8352 - 9499

05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	82	3	52	9	Y	47	46	0			2
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-	2	0			-0-
07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
*09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
*10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4513	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	4530	X	4378	-0-	-152	-0-	4374	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	4681	X	4606	-0-	-75	-0-	4602	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*08	4681	X	4446	-0-	-235	-0-	4442	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*09	4440	X	2990	-0-	-1450	-0-	2986	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*10	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4684	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	608	X	608	-0-	-0-	-0-	587	3	21	9	Y	19	20	0			1
06	800	X	800	-0-	-0-	-0-	775	3	25	9	Y	23	23	0			1
07	755	X	755	-0-	-0-	-0-	729	3	26	9	Y	24	24	0			1
*08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	856	3	32	9	Y	29	29	0			1
*09	810	N	493	-0-	-317	-0-	467	3	26	9	Y	24	24	0			1
*10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	883	3	30	9	Y	27	27	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5951	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
06	5760	X	5618	-0-	-142	-0-	5611	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
07	6076	X	5819	-0-	-257	-0-	5812	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*08	6076	X	5825	-0-	-251	-0-	5817	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*09	5880	X	5533	-0-	-347	-0-	5526	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
10	5952	X	4569	-0-	-1383	-0-	4561	3	8	9	Y	7	7	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-					-0-
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2482	-0-	-432	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
08	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			Y	-0-					-0-
*09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			Y	-0-					-0-
*10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		2359	-0-	2359	2359	94	1	2252	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*03	DLQ G-10		2546	-0-	2546	4905	106	1	2428	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*04	7274	X	2369	-0-	-4905	-0-	96	1	2260	3	Y	12	14	0			-0-
							13	9									
*05	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	96	1	2263	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*06	2550	X	2485	-0-	-65	-0-	101	1	2369	3	Y	14	12	0			2
							15	9									
*07	2604	X	2262	-0-	-342	-0-	89	1	2160	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
08	2387	N	2300	-0-	-87	-0-	89	1	2198	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*09	2490	N	2141	-0-	-349	-0-	2129	3	12	9	Y	11	11	0			2
10	2263	N	2167	-0-	-96	-0-	2153	3	14	9	Y	13	14	0			1

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4171	3	37	9	Y	34	24	1			10
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3903	3	24	9	Y	22	21	1			11
07	3286	X	2559	-0-	-727	-0-	2537	3	22	9	Y	20	28	1			3
08	4185	X	2901	-0-	-1284	-0-	2878	3	23	9	Y	21	19	1			5
09	4080	X	2111	-0-	-1969	-0-	2091	3	20	9	Y	18	19	1			4
10	4216	X	2536	-0-	-1680	-0-	2508	3	28	9	Y	25	19	1			10

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	10	1			4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	12	1			8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	20	1			2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	13	1			3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1			3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	14	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	982	N	538	-0-	-444	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	89	-0-	-181	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
*09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718

05	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5279	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	5250	X	3459	-0-	-1791	-0-	3451	3	8	9	Y	7	3	1			4
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

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864

05	194	X	194	-0-	-0-	-0-	115	3	79	9	Y	72	72	1			-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	81	36	1			45
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

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

05	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2392	3	15	9	Y	14	10	1			4
06	3060	X	2299	-0-	-761	-0-	2281	3	18	9	Y	16	12	1			8
07	3162	X	2563	-0-	-599	-0-	2548	3	15	9	Y	14	20	1			2
08	2790	X	2405	-0-	-385	-0-	2390	3	15	9	Y	14	13	1			3
09	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2581	3	14	9	Y	13	13	1			3
*10	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2616	3	20	9	Y	18	14	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

05	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5203	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
06	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5460	3	91	9	Y	83	37	1			46
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

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

05	2506	N	1514	-0-	-992	-0-	1439	3	75	9	Y	68	68	0			2
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			Y	-0-	2	0			-0-
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1189	-0-	-330	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
*09	1560	N	1150	-0-	-410	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
*10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 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
05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5722	3	130	9	Y	118	84	1			34
06	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5207	3	6	9	Y	5	37	1			2
07	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5629	3	6	9	Y	5	6	1			1
08	6386	X	5137	-0-	-1249	-0-	5133	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	6180	X	5412	-0-	-768	-0-	5408	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	5859	X	5229	-0-	-630	-0-	5223	3	6	9	Y	5	4	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3572	3	12	9	Y	11	8	1			3
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3875	3	14	9	Y	13	10	1			6
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3295	3	13	9	Y	12	16	1			2
08	3596	X	3224	-0-	-372	-0-	3211	3	13	9	Y	12	11	1			3
09	3900	X	3104	-0-	-796	-0-	3092	3	12	9	Y	11	11	1			3
10	4030	X	2254	-0-	-1776	-0-	2239	3	15	9	Y	14	11	1			6

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

05	3100	N	1288	-0-	-1812	2903	1288	3			Y	-0-	5	0			-0-
06	3000	N	1305	-0-	-1695	1208	1305	3			Y	-0-					-0-
07	2201	N	981	-0-	-1220	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			Y	-0-					-0-
*09	1290	N	994	-0-	-296	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
*10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	126	-0-	-184	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-	2	0			-0-
06	300	N	194	-0-	-106	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
08	651	X	519	-0-	-132	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
*09	630	X	238	-0-	-392	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
10	682	X	329	-0-	-353	-0-	329	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3179	3	26	9	Y	24	24	0			1
06	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2695	3	30	9	Y	27	27	0			1
07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2578	3	31	9	Y	28	28	0			1
*08	3224	X	2637	-0-	-587	-0-	2601	3	36	9	Y	33	33	0			1
*09	3090	X	2420	-0-	-670	-0-	2389	3	31	9	Y	28	28	0			1
10	3193	X	2669	-0-	-524	-0-	2635	3	34	9	Y	31	31	0			1

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
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3784	3	10	9	Y	9	6	1			3
06	3930	X	3636	-0-	-294	-0-	3626	3	10	9	Y	9	7	1			5
07	4061	X	3118	-0-	-943	-0-	3109	3	9	9	Y	8	12	1			1
08	4123	X	3190	-0-	-933	-0-	3180	3	10	9	Y	9	8	1			2
09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4134	3	9	9	Y	8	8	1			2
*10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4032	3	11	9	Y	10	8	1			4

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
05	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1918	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
06	3660	X	1318	-0-	-2342	-0-	1311	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
07	3782	X	1380	-0-	-2402	-0-	1373	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*08	2139	X	1557	-0-	-582	-0-	1549	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*09	2070	X	1146	-0-	-924	-0-	1139	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
10	1922	X	891	-0-	-1031	-0-	883	3	8	9	Y	7	7	0			-0-

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
05	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	109	1	2556	3	Y	-0-					-0-
06	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	109	1	2568	3	Y	-0-					-0-
07	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	106	1	2532	3	Y	-0-					-0-
08	2666	N	2664	-0-	-2	-0-	104	1	2560	3	Y	-0-					-0-
*09	2670	N	2438	-0-	-232	-0-	2438	3			Y	-0-					-0-
10	2635	N	1214	-0-	-1421	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2646	3	73	9	Y	66	66	0			2
06	2940	X	2572	-0-	-368	-0-	2484	3	88	9	Y	80	78	0			4
07	3038	X	2787	-0-	-251	-0-	2698	3	89	9	Y	81	81	0			4
*08	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2784	3	108	9	Y	98	98	0			4
*09	3000	N	3025	-0-	25	25	2936	3	89	9	Y	81	81	0			4
*10	3026	N	3001	-0-	-25	-0-	2901	3	100	9	Y	91	91	0			4

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2122	3	80	9	Y	73	72	0			3
06	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2163	3	55	9	Y	50	51	0			2
07	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1560	3	56	9	Y	51	51	0			2
*08	2201	X	1321	-0-	-880	-0-	1253	3	68	9	Y	62	62	0			2
*09	2220	X	2040	-0-	-180	-0-	1984	3	56	9	Y	51	51	0			2
*10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3166	3	64	9	Y	58	58	0			2

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
05	3100	N	3116	-0-	16	6102	3091	3	25	9	Y	23	22	0			1
06	3000	N	3027	-0-	27	6129	2997	3	30	9	Y	27	27	0			1
07	9159	X	3030	-0-	-6129	-0-	2999	3	31	9	Y	28	28	0			1
*08	3317	X	3053	-0-	-264	-0-	3017	3	36	9	Y	33	33	0			1
*09	3210	X	3005	-0-	-205	-0-	2974	3	31	9	Y	28	28	0			1
10	3131	X	3114	-0-	-17	-0-	3080	3	34	9	Y	31	31	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4049	3	14	9	Y	13	14	0			-0-
06	3930	X	3852	-0-	-78	-0-	3834	3	18	9	Y	16	15	0			1
07	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4453	3	17	9	Y	15	15	0			1
*08	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4499	3	21	9	Y	19	19	0			1
*09	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4354	3	17	9	Y	15	15	0			1
*10	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4071	3	19	9	Y	17	17	0			1

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
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2954	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	3420	X	2816	-0-	-604	-0-	2812	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	3534	X	2863	-0-	-671	-0-	2859	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*08	3162	X	2704	-0-	-458	-0-	2698	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*09	2850	X	2513	-0-	-337	-0-	2509	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
10	2945	X	2568	-0-	-377	-0-	2562	3	6	9	Y	5	5	0			-0-

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
05	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	4998	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5016	3	18	9	Y	16	7	1			9
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

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3470	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2969	3	10	9	Y	9	4	1			5
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

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1666	-0-	1666	1666	59	1	1498	3	Y	99	87	0			15
							109	9									
*03	DLQ G-10		931	-0-	931	2597	34	1	802	3	Y	86	88	0			13
							95	9									
*04	5066	X	2469	-0-	-2597	-0-	96	1	2265	3	Y	98	111	0			-0-
							108	9									
*05	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	84	1	2047	3	Y	119	119	0			-0-
							131	9									
*06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	114	1	2696	3	Y	30	25	0			5
							33	9									
*07	2542	X	2467	-0-	-75	-0-	98	1	2343	3	Y	24	25	0			4
							26	9									
08	2542	X	2439	-0-	-103	-0-	95	1	2315	3	Y	26	25	0			5
							29	9									
*09	2850	X	2284	-0-	-566	-0-	2259	3	25	9	Y	23	24	0			4
10	2945	X	80	-0-	-2865	-0-	48	3	32	9	Y	29	30	0			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ	G-10	2772	-0-	2772	2772	110	1	2641	3	Y	19	18	0			3
							21	9									
*03	DLQ	G-10	1767	-0-	1767	4539	72	1	1677	3	Y	16	17	0			2
							18	9									
*04	7766	X	3227	-0-	-4539	-0-	131	1	3075	3	Y	19	21	0			-0-
							21	9									
*05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	173	1	4057	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*06	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	185	1	4349	3	Y	21	18	0			3
							23	9									
*07	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	183	1	4470	3	Y	18	18	0			3
							20	9									
08	4247	X	3974	-0-	-273	-0-	156	1	3797	3	Y	19	18	0			4
							21	9									
*09	4560	X	4540	-0-	-20	-0-	4522	3	18	9	Y	16	17	0			3
10	4712	X	3307	-0-	-1405	-0-	3285	3	22	9	Y	20	21	0			2

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ	G-10	1890	-0-	1890	1890	73	1	1785	3	Y	29	28	0			4
							32	9									
*03	DLQ	G-10	2493	-0-	2493	4383	103	1	2362	3	Y	25	25	0			4
							28	9									
*04	2200	N	2342	-0-	142	4525	94	1	2217	3	Y	28	32	0			-0-
							31	9									
*05	3100	N	1950	-0-	-1150	3375	78	1	1835	3	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
*06	3000	N	1690	-0-	-1310	2065	67	1	1588	3	Y	32	27	0			5
							35	9									
*07	3100	N	1590	-0-	-1510	555	62	1	1498	3	Y	27	27	0			5
							30	9									
08	2572	N	2017	-0-	-555	-0-	78	1	1909	3	Y	27	27	0			5
							30	9									
*09	1680	N	1459	-0-	-221	-0-	1430	3	29	9	Y	26	26	0			5
*10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2027	3	32	9	Y	29	31	0			3

REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ	G-10	2846	-0-	2846	2846	111	1	2663	3	Y	65	63	0			10
							72	9									
*03	DLQ	G-10	3570	-0-	3570	6416	146	1	3362	3	Y	56	58	0			8
							62	9									
*04	9867	X	3451	-0-	-6416	-0-	137	1	3242	3	Y	65	73	0			-0-
							72	9									
*05	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	137	1	3243	3	Y	78	78	0			-0-
							86	9									
*06	3240	X	3079	-0-	-161	-0-	125	1	2934	3	Y	18	15	0			3
							20	9									
*07	3348	X	2880	-0-	-468	-0-	114	1	2749	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
08	3565	X	2759	-0-	-806	-0-	108	1	2634	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
*09	3450	X	2346	-0-	-1104	-0-	2331	3	15	9	Y	14	14	0			3
10	3472	X	3055	-0-	-417	-0-	3037	3	18	9	Y	16	17	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4357	3	28	9	Y	25	26	0			1
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4501	3	33	9	Y	30	30	0			1
07	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5100	3	34	9	Y	31	31	0			1
*08	4557	X	4350	-0-	-207	-0-	4308	3	42	9	Y	38	38	0			1
*09	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5246	3	34	9	Y	31	31	0			1
10	5146	X	1338	-0-	-3808	-0-	1314	3	24	9	Y	22	22	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4039	3	42	9	Y	38	27	1			11
06	4800	X	3182	-0-	-1618	-0-	3137	3	45	9	Y	41	31	1			21
07	4805	X	3568	-0-	-1237	-0-	3527	3	41	9	Y	37	52	1			6
08	4061	X	3841	-0-	-220	-0-	3800	3	41	9	Y	37	34	1			9
09	3960	X	3729	-0-	-231	-0-	3693	3	36	9	Y	33	34	1			8
*10	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4163	3	52	9	Y	47	36	1			19

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3135	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2923	3	6	9	Y	5	4	1			2
07	2790	X	2749	-0-	-41	-0-	2743	3	6	9	Y	5	6	1			1
08	3131	X	2472	-0-	-659	-0-	2468	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	3030	X	2487	-0-	-543	-0-	2483	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	3131	X	2554	-0-	-577	-0-	2548	3	6	9	Y	5	4	1			2

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

*02	DLQ G-10		4072	-0-	4072	4072	83	1	3944	3	Y	41	40	0			6
							45	9									
*03	DLQ G-10		4400	-0-	4400	8472	78	1	4283	3	Y	35	36	0			5
							39	9									
*04	13029	X	4557	-0-	-8472	-0-	93	1	4419	3	Y	41	46	0			-0-
							45	9									
*05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	106	1	4511	3	Y	49	49	0			-0-
							54	9									
*06	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	72	1	4211	3	Y	45	38	0			7
							50	9									
*07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	87	1	4307	3	Y	38	38	0			7
							42	9									
08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	105	1	4290	3	Y	39	38	0			8
							43	9									
*09	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4055	3	39	9	Y	35	37	0			6
*10	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4091	3	47	9	Y	43	45	0			4

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

*02	DLQ G-10		862	-0-	862	862	16	1	790	3	Y	51	49	0			8
							56	9									
*03	DLQ G-10		1143	-0-	1143	2005	20	1	1075	3	Y	44	45	0			7
							48	9									
*04	2200	N	1594	-0-	-606	1399	32	1	1508	3	Y	49	56	0			-0-
							54	9									
*05	3100	N	1720	-0-	-1380	19	37	1	1617	3	Y	60	60	0			-0-
							66	9									
*06	1618	N	1599	-0-	-19	-0-	29	1	1520	3	Y	45	38	0			7
							50	9									
*07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	32	1	1600	3	Y	38	38	0			7
							42	9									
08	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	40	1	1649	3	Y	39	38	0			8
							43	9									
*09	1650	X	1598	-0-	-52	-0-	1561	3	37	9	Y	34	36	0			6
10	1705	X	1597	-0-	-108	-0-	1551	3	46	9	Y	42	44	0			4

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
*02	DLQ G-10		4401	-0-	4401	4401	175	1	4190	3	Y	33	32	0			5
							36	9									
*03	DLQ G-10		4932	-0-	4932	9333	204	1	4697	3	Y	28	29	0			4
							31	9									
*04	14054	X	4721	-0-	-9333	-0-	189	1	4497	3	Y	32	36	0			-0-
							35	9									
*05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	171	1	4080	3	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
*06	4770	X	4641	-0-	-129	-0-	187	1	4414	3	Y	36	30	0			6
							40	9									
*07	4929	X	4013	-0-	-916	-0-	157	1	3824	3	Y	29	30	0			5
							32	9									
08	4929	X	4661	-0-	-268	-0-	181	1	4445	3	Y	32	31	0			6
							35	9									
*09	4710	X	3420	-0-	-1290	-0-	3389	3	31	9	Y	28	29	0			5
10	4805	X	3756	-0-	-1049	-0-	3719	3	37	9	Y	34	36	0			3

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2767	3	73	9	Y	66	64	0			2
06	2790	X	2496	-0-	-294	-0-	2409	3	87	9	Y	79	77	0			4
07	2883	X	2632	-0-	-251	-0-	2544	3	88	9	Y	80	80	0			4
*08	3069	X	3022	-0-	-47	-0-	2916	3	106	9	Y	96	96	0			4
*09	2970	X	2931	-0-	-39	-0-	2844	3	87	9	Y	79	80	0			3
10	2852	X	2549	-0-	-303	-0-	2449	3	100	9	Y	91	90	0			4

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

05	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1775	3	61	9	Y	55	55	0			2
06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4213	3	101	9	Y	92	90	0			4
07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4244	3	103	9	Y	94	94	0			4
*08	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5814	3	125	9	Y	114	114	0			4
*09	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5178	3	103	9	Y	94	94	0			4
10	4464	X	4373	-0-	-91	-0-	4256	3	117	9	Y	106	106	0			4

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

05	3100	N	1452	-0-	-1648	88	1386	3	66	9	Y	60	59	0			2
06	1269	N	1181	-0-	-88	-0-	1103	3	78	9	Y	71	70	0			3
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1746	3	80	9	Y	73	73	0			3
*08	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	1311	3	97	9	Y	88	88	0			3
*09	1170	N	806	-0-	-364	-0-	726	3	80	9	Y	73	73	0			3
10	1829	N	738	-0-	-1091	-0-	648	3	90	9	Y	82	82	0			3

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

05	3100	N	1714	-0-	-1386	1345	1666	3	48	9	Y	44	43	0			2
06	2813	N	1468	-0-	-1345	-0-	1447	3	21	9	Y	19	20	0			1
07	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	1242	3	22	9	Y	20	20	0			1
*08	1705	N	1219	-0-	-486	-0-	1193	3	26	9	Y	24	24	0			1
*09	1470	N	1204	-0-	-266	-0-	1182	3	22	9	Y	20	20	0			1
10	1271	N	929	-0-	-342	-0-	905	3	24	9	Y	22	22	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542

05	3041	N	1015	-0-	-2026	-0-	986	3	29	9	Y	26	26	0			1
06	1410	N	1240	-0-	-170	-0-	1207	3	33	9	Y	30	30	0			1
07	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	1257	3	34	9	Y	31	31	0			1
*08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1129	3	42	9	Y	38	38	0			1
*09	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1169	3	34	9	Y	31	31	0			1
10	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	1175	3	39	9	Y	35	35	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4441	3	245	9	Y	223	221	0			8
06	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4447	3	18	9	Y	16	23	0			1
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3280	3	18	9	Y	16	16	0			1
*08	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3455	3	22	9	Y	20	20	0			1
*09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3244	3	18	9	Y	16	16	0			1
*10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3037	3	20	9	Y	18	18	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3338	3	79	9	Y	72	71	0			3
06	3240	X	3090	-0-	-150	-0-	3048	3	42	9	Y	38	39	0			2
07	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4684	3	43	9	Y	39	39	0			2
*08	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4055	3	52	9	Y	47	47	0			2
*09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4101	3	43	9	Y	39	39	0			2
*10	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4096	3	48	9	Y	44	44	0			2

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
05	2921	N	1353	-0-	-1568	-0-	1340	3	13	9	Y	12	14	0			-0-
06	1200	N	947	-0-	-253	-0-	930	3	17	9	Y	15	14	0			1
07	1364	N	1238	-0-	-126	-0-	1221	3	17	9	Y	15	15	0			1
*08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1341	3	20	9	Y	18	18	0			1
*09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1211	3	17	9	Y	15	15	0			1
*10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1360	3	19	9	Y	17	17	0			1

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
05	3100	N	2107	-0-	-993	2840	2049	3	58	9	Y	53	53	0			2
06	3000	N	1567	-0-	-1433	1407	1498	3	69	9	Y	63	62	0			3
07	3100	N	2238	-0-	-862	545	2168	3	70	9	Y	64	64	0			3
*08	2742	N	2197	-0-	-545	-0-	2112	3	85	9	Y	77	77	0			3
*09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2170	3	70	9	Y	64	64	0			3
*10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2282	3	79	9	Y	72	72	0			3

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-	2	0			-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
*08	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
*09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	434	N	128	-0-	-306	-0-	128	3			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
05	3100	N	3158	-0-	58	3930	3137	3	21	9	Y	19	19	0			1
06	3000	N	2683	-0-	-317	3613	2587	3	96	9	Y	87	84	0			4
07	3100	N	2756	-0-	-344	3269	2658	3	98	9	Y	89	89	0			4
*08	5181	X	1912	-0-	-3269	-0-	1794	3	118	9	Y	107	107	0			4
*09	3060	X	1952	-0-	-1108	-0-	1854	3	98	9	Y	89	89	0			4
10	3162	X	2482	-0-	-680	-0-	2372	3	110	9	Y	100	100	0			4

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
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3112	3	8	9	Y	7	8	0			-0-
06	2670	N	2426	-0-	-244	-0-	2416	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3339	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
*08	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2724	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*09	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2596	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
*10	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2639	3	11	9	Y	10	10	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2677	3	51	9	Y	46	52	0			2
06	3630	X	2331	-0-	-1299	-0-	2274	3	57	9	Y	52	52	0			2
07	3751	X	1868	-0-	-1883	-0-	1809	3	59	9	Y	54	54	0			2
*08	2821	X	2048	-0-	-773	-0-	1976	3	72	9	Y	65	65	0			2
*09	2730	X	2227	-0-	-503	-0-	2168	3	59	9	Y	54	54	0			2
10	2728	X	2383	-0-	-345	-0-	2316	3	67	9	Y	61	61	0			2

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
05	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	5984	3	53	9	N	48	34	1			14
06	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5462	3	51	9	N	46	37	1			23
07	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5337	3	47	9	N	43	59	1			7
08	6014	X	5265	-0-	-749	-0-	5219	3	46	9	N	42	39	1			10
09	5850	X	3976	-0-	-1874	-0-	3934	3	42	9	N	38	39	1			9
10	6045	X	2780	-0-	-3265	-0-	2723	3	57	9	N	52	40	1			21

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
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3680	3	15	9	Y	14	10	1			4
06	5670	X	4524	-0-	-1146	-0-	4493	3	31	9	Y	28	18	1			14
07	5859	X	4707	-0-	-1152	-0-	4678	3	29	9	Y	26	36	1			4
08	5859	X	4714	-0-	-1145	-0-	4685	3	29	9	Y	26	24	1			6
09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4842	3	26	9	Y	24	24	1			6
*10	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4746	3	35	9	Y	32	25	1			13

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
05	2580	N	1394	-0-	-1186	-0-	1373	3	21	9	Y	19	19	0			1
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-	1	0			-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-
*09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
*10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-

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
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	222	1	5299	3	Y	-0-					-0-
06	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	211	1	5014	3	Y	-0-					-0-
07	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	211	1	5052	3	Y	-0-					-0-
08	5270	X	5037	-0-	-233	-0-	197	1	4840	3	Y	-0-					-0-
*09	5100	X	4690	-0-	-410	-0-	4690	3			Y	-0-					-0-
10	5270	X	4781	-0-	-489	-0-	4781	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2618	2	6	9	N	5					102
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2313	2	6	9	N	5					107
07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2349	2	4	9	N	4					111
*08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2268	2	6	9	N	5					116
*09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					116
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

BASA RESOURCES, INC. 053974
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 086444 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8820 - 10052

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

05	3100	N	3390	-0-	290	614	952	1	2386	2	Y	47					459
							52	9									
06	3000	N	3047	-0-	47	661	904	1	2135	2	Y	7					466
							8	9									
07	3877	X	3216	-0-	-661	-0-	3172	2	44	9	Y	40	187	1			319
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	952	1	2749	2	Y	30					349
							33	9									
09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3447	2	69	9	Y	63					412
*10	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3782	2	41	9	Y	37	194	1			255

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

05	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	269	1	726	2	N	58					183
							64	9									
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	297	1	753	2	N	15	154	1			44
							17	9									
07	1147	N	990	-0-	-157	-0-	154	1	827	2	N	8					52
							9	9									
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	37					89
09	1080	N	921	-0-	-159	-0-	134	1	743	2	N	40					129
							44	9									
*10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	195	1	859	2	N	2					131
							2	9									

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

05	3441	X	2771	-0-	-670	-0-	548	1	2223	2	N	-0-					122
06	3360	X	2466	-0-	-894	-0-	535	1	1931	2	N	-0-					122
07	3472	X	2602	-0-	-870	-0-	329	1	2273	2	N	-0-					122
08	2883	X	2742	-0-	-141	-0-	500	1	2242	2	N	-0-					122
09	2790	X	2674	-0-	-116	-0-	515	1	2159	2	N	-0-					122
10	2759	X	2369	-0-	-390	-0-	572	1	1797	2	N	-0-					122

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	646	1	2625	2	N	33					97
							36	9									
06	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	714	1	2577	2	N	18					115
							20	9									
07	3379	X	2688	-0-	-691	-0-	338	1	2339	2	N	10					125
							11	9									
08	3379	X	2871	-0-	-508	-0-	519	1	2330	2	N	20					145
							22	9									
09	3300	X	2722	-0-	-578	-0-	520	1	2178	2	N	22					167
							24	9									
10	3410	X	3039	-0-	-371	-0-	732	1	2299	2	N	7					174
							8	9									

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4372	-0-	-526	-0-	1173	1	3164	2	N	32					215
							35	9									
06	4530	X	4086	-0-	-444	-0-	1155	1	2923	2	N	7					222
							8	9									
07	4681	X	4143	-0-	-538	-0-	649	1	3488	2	N	5					227
							6	9									
08	4216	X	3624	-0-	-592	-0-	639	1	2968	2	N	15					242
							17	9									
09	4080	X	3550	-0-	-530	-0-	540	1	2999	2	N	10					252
							11	9									
10	4216	X	3815	-0-	-401	-0-	702	1	3089	2	N	22	143	1			131
							24	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
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	102	1	1050	2	N	-0-					313
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	209	1	858	2	N	30					343
							33	9									
07	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	268	1	801	2	N	3					346
							3	9									
08	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	104	1	927	2	N	-0-					346
09	1110	N	963	-0-	-147	-0-	105	1	858	2	N	-0-					346
10	1085	N	990	-0-	-95	-0-	40	1	950	2	N	-0-					346

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
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	991	1	2674	2	N	8					135
							9	9									
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	798	1	2021	2	N	2					137
							2	9									
07	3751	X	2902	-0-	-849	-0-	455	1	2444	2	N	3					140
							3	9									
08	3689	X	3144	-0-	-545	-0-	554	1	2570	2	N	18					158
							20	9									
09	3570	X	2934	-0-	-636	-0-	447	1	2481	2	N	5					163
							6	9									
10	3689	X	2928	-0-	-761	-0-	539	1	2372	2	N	15					178
							17	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2635	X	2081	-0-	-554	-0-	183	1	1887	2	N	10					137
							11	9									
06	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	510	1	2089	2	N	42					179
							46	9									
07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	680	1	2033	2	N	45					224
							50	9									
08	2635	X	2456	-0-	-179	-0-	247	1	2201	2	N	7					231
							8	9									
09	2550	X	2300	-0-	-250	-0-	248	1	2027	2	N	23	190	1			64
							25	9									
10	2635	N	2250	-0-	-385	-0-	89	1	2137	2	N	22					86
							24	9									

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 236658 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8762 - 9925

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	812	1	1284	2	N	28	3	8			162
							31	9									
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	719	1	953	2	N	42	75	1			129
							46	9									
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	755	1	1042	2	N	37	1	8			165
							41	9									
08	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	711	1	981	2	N	32	153	1	2	8	42
							35	9									
*09	1710	N	1512	-0-	-198	-0-	439	1	1022	2	N	46	1	8			87
							51	9									
10	1767	N	1153	-0-	-614	-0-	1089	2	64	9	N	58	1	8			144

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					759

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9160 - 9360

05	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2426	3	9	9	Y	8	71	1	5	8	32
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3107	3	55	9	Y	50	25	8			57
07	3131	X	2769	-0-	-362	-0-	2715	3	54	9	Y	49	18	8			88
08	2976	X	2313	-0-	-663	-0-	2299	3	14	9	Y	13	71	1	6	8	24
09	3150	X	2470	-0-	-680	-0-	2468	3	2	9	Y	2	2	8			24
10	3255	X	1972	-0-	-1283	-0-	1910	3	62	9	Y	56	1	8			79

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 10024 - 10132

05	1367	N	1060	-0-	-307	-0-	1054	2	6	9	Y	5	1	8			76
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1733	2	7	9	Y	6	47	1			35
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1957	2	54	9	Y	49	41	1	1	8	42
08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2686	2	34	9	Y	31	44	1	1	8	28
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2510	2	24	9	Y	22					50
*10	3100	N	3236	-0-	136	136	3201	2	35	9	Y	32					82

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10056 - 10252

05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4269	2	13	9	Y	12	3	8			166
06	4200	X	3507	-0-	-693	-0-	3488	2	19	9	Y	17	103	1	3	8	77
07	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4257	2	119	9	Y	108	90	1	3	8	92
08	4650	X	4348	-0-	-302	-0-	4340	2	8	9	Y	7	35	1	2	8	62
09	4140	X	3873	-0-	-267	-0-	3818	2	55	9	Y	50	2	8			110
10	4371	X	4011	-0-	-360	-0-	3933	2	78	9	Y	71					181

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4886	2	54	9	N	49	4	8			287
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2735	2	83	9	N	75	1	8			361
07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2974	2	12	9	N	11	1	8			371
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3068	2	57	9	N	52	187	1	2	8	234
09	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	1976	2	53	9	N	48	1	8			281
*10	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2050	2	24	9	N	22	173	1			130

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1857	N	591	-0-	-1266	-0-	585	3	6	9	Y	5	107	1			48
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	38					86
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	42	3	51	9	Y	46					132
08	589	N	39	-0-	-550	-0-	28	3	11	9	Y	10	106	1			36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	295	3	91	9	Y	83					119

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

05	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4695	2	36	9	Y	33	1	8			295
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2634	2	69	9	Y	63					358
07	4030	X	2488	-0-	-1542	-0-	2479	2	9	9	Y	8					366
08	4743	X	2116	-0-	-2627	-0-	2114	2	2	9	Y	2	215	1			153
09	4590	X	3573	-0-	-1017	-0-	3540	2	33	9	Y	30	113	1			70
10	4743	X	3479	-0-	-1264	-0-	3475	2	4	9	Y	4					74

DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290

05	2945	N	2378	-0-	-567	-0-	2343	2	35	9	N	32					277
06	2790	N	2286	-0-	-504	-0-	2283	2	3	9	N	3					280
07	2852	N	2412	-0-	-440	-0-	2380	2	32	9	N	29	157	1			152
08	2387	N	1665	-0-	-722	-0-	1580	2	85	9	N	77					229
09	2280	N	1838	-0-	-442	-0-	1796	2	42	9	N	38					267
10	2418	N	843	-0-	-1575	-0-	804	2	39	9	N	35					302

RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

05	2015	N	1705	-0-	-310	-0-	1692	2	13	9	N	12	2	8			40
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1595	2	48	9	N	44	17	8			67
07	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	1585	2	21	9	N	19	6	8			80
08	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	1305	2	123	9	N	112	2	8			190
09	1650	N	1355	-0-	-295	-0-	1329	2	26	9	N	24	2	8			212
10	1612	N	1360	-0-	-252	-0-	1346	2	14	9	N	13					225

PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	873	2	46	9	N	42	2	8			170
06	990	N	897	-0-	-93	-0-	891	2	6	9	N	5	5	8			170
07	992	N	887	-0-	-105	-0-	876	2	11	9	N	10					180
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1050	2	77	9	N	70	177	1	1	8	72
09	900	N	725	-0-	-175	-0-	725	2			N	-0-					72
*10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1148	2	63	9	N	57					129

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 247022 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170

05	1984	X	1958	-0-	-26	-0-	1955	2	3	9	N	3					60
06	1920	X	1852	-0-	-68	-0-	1845	2	7	9	N	6	38	1			28
07	2077	N	1329	-0-	-748	-0-	1287	2	42	9	N	38	33	1			33
08	1953	N	1120	-0-	-833	-0-	1025	2	95	9	N	86	96	1	1	8	22
09	1860	N	1256	-0-	-604	-0-	1236	2	20	9	N	18					40
*10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1526	2	29	9	N	26					66

METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158

05	3100	N	2379	-0-	-721	2799	2356	2	23	9	Y	21					196
06	3000	N	1705	-0-	-1295	1504	1659	2	46	9	Y	42					238
07	3100	N	1768	-0-	-1332	172	1760	2	8	9	Y	7	1	8			244
08	2387	N	463	-0-	-1924	-0-	462	2	1	9	Y	1	143	1			102
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	20	75	1			47
10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	2					49

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	2072	-0-	-346	-0-	71	1	2001	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	1946	-0-	-274	-0-	68	1	1878	2	N	-0-					-0-
07	2170	X	2102	-0-	-68	-0-	80	1	2022	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	2131	-0-	-39	-0-	83	1	2048	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	2097	-0-	-3	-0-	94	1	2003	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	1767	-0-	-341	-0-	77	1	1690	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

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

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
*05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
*06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
*07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
*08	2325	N	2237	-0-	-88	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
*09	2190	N	1524	-0-	-666	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	1323	-0-	-1033	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 068626 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6456 - 9710

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

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070104 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8630 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1170	N	216	-0-	-954	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	308	-0-	-1149	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	600	N	272	-0-	-328	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1560	N	1502	-0-	-58	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
*05	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
*06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
*07	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
*08	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
*09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
*10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
*05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
*06	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
*07	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
*08	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
*09	1650	N	1522	-0-	-128	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1552	-0-	-153	-0-	1552	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	68	1	2106	3	N	-0-					-0-
*05	2263	N	2126	-0-	-137	-0-	62	1	2064	3	N	-0-					-0-
06	2190	N	1981	-0-	-209	-0-	55	1	1926	3	N	-0-					-0-
07	2263	X	1877	-0-	-386	-0-	58	1	1819	3	N	-0-					-0-
08	2294	X	868	-0-	-1426	-0-	33	1	835	3	N	-0-					-0-
09	1980	N	666	-0-	-1314	-0-	26	1	640	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	568	-0-	-1323	-0-	24	1	544	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
*05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
*06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
*07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
*08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
*09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
*10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	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
*04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*06	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
10	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

*03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1085	3	10	9	N	9	9	0			1
*04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1322	3	11	9	N	10	9	1			2
*05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1300	3	4	9	N	4	5	1			1
*06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-	1	1			-0-
*07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
*08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
*10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084486 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8703 - 8737

*04	1530	N	1464	-0-	-66	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
*05	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
*06	1380	N	545	-0-	-835	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
*08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
*09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
*10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	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

*04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
*05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	851	-0-	-203	-0-	851	3			N	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
09	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	3			N	-0-					-0-
10	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085377 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8874 - 9390

*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*08	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

*05	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
*08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
*09	870	N	722	-0-	-148	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	604	-0-	-1101	-0-	604	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

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

*04	690	N	431	-0-	-259	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*05	589	N	396	-0-	-193	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*06	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
*09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

*04	1590	N	1553	-0-	-37	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
*05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
*06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
*07	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3176	-0-	76	76	3176	3			N	-0-					-0-
*09	1710	N	1549	-0-	-161	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	1272	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	55	1	1457	3	Y	-0-					-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	55	1	1524	3	Y	-0-					-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	63	1	1602	3	Y	-0-					-0-
*08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	54	1	1541	3	Y	-0-					-0-
*09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	49	1	1355	3	Y	-0-					-0-
*10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	48	1	1333	3	Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

05	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	107	1	2865	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	100	1	2764	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	97	1	2462	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	79	1	2196	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	45	1	1236	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	80	1	2205	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

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

05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	3	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	284	3	Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	37	1	317	3	Y	-0-					-0-
*08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	48	1	347	3	Y	-0-					-0-
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	27	1	221	3	Y	-0-					-0-
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	43	1	366	3	Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*06	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

*04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
*05	1488	N	1265	-0-	-223	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
*06	1440	N	1076	-0-	-364	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
*07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
*08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
*09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
*10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 097195 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 9555

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
*05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
*06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
*07	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
*08	1457	N	1135	-0-	-322	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
*09	1260	N	1048	-0-	-212	-0-	1048	3			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
*05	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
*06	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
*07	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
*09	1230	N	1017	-0-	-213	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
*05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
*06	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	3			N	-0-					-0-
*07	930	N	728	-0-	-202	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*08	837	N	667	-0-	-170	-0-	667	3			N	-0-					-0-
*09	810	N	649	-0-	-161	-0-	649	3			N	-0-					-0-
10	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
*05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
*06	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
*07	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
*08	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
*09	2850	N	2537	-0-	-313	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	2506	-0-	-346	-0-	2506	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	98	1	1429	3	N	-0-					-0-
*05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	122	1	1184	3	N	-0-					-0-
*06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	129	1	1299	3	N	-0-					-0-
*07	1333	N	835	-0-	-498	-0-	87	1	748	3	N	-0-					-0-
*08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	136	1	1213	3	N	-0-					-0-
*09	1440	N	1299	-0-	-141	-0-	236	1	1063	3	N	-0-					-0-
*10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	261	1	1132	3	N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1245	-0-	-305	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
*08	1643	N	865	-0-	-778	-0-	865	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	652	-0-	-938	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	704	-0-	-536	-0-	704	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
*04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
*05	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
*06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
*07	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
*08	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
*09	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	1225	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

*04	1710	N	1372	-0-	-338	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
*05	1767	N	1401	-0-	-366	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
*06	1710	N	1049	-0-	-661	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
*07	1426	N	895	-0-	-531	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*08	1271	N	756	-0-	-515	-0-	756	3			N	-0-					-0-
*09	1050	N	685	-0-	-365	-0-	685	3			N	-0-					-0-
10	899	N	730	-0-	-169	-0-	730	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834

05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	996	-0-	-384	-0-	996	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1178	-0-	-217	-0-	1178	3			N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 103750 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9158 - 9838

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

*04	3240	X	2559	-0-	-681	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
*05	3286	X	2662	-0-	-624	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
*06	3180	X	2311	-0-	-869	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
*07	2728	X	2434	-0-	-294	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
*08	2294	X	2268	-0-	-26	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
*09	2220	X	2094	-0-	-126	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2134	-0-	-160	-0-	2134	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

*04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			Y	-0-					-0-
*05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			Y	-0-					-0-
*06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-
*07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			Y	-0-					-0-
*08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			Y	-0-					-0-
*09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			Y	-0-					-0-
*10	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3630	X	2823	-0-	-807	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
*05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
*06	3030	X	2787	-0-	-243	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
*07	3131	X	2593	-0-	-538	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
*08	2976	X	2544	-0-	-432	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
*09	2880	X	2372	-0-	-508	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2308	-0-	-668	-0-	2308	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132724 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3000	N	3673	-0-	673	673	3673	3			N	-0-					-0-
*05	1767	N	537	-0-	-1230	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*06	1710	N	515	-0-	-1195	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*07	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
*08	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
*09	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
*10	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	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
*04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
*05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
*06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
*07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
*08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
*09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
*10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	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
*04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
*05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
*06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
*07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
*08	2635	N	2610	-0-	-25	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
*09	2520	N	2319	-0-	-201	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2545	-0-	-90	-0-	2545	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
05	930	N	707	-0-	-223	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	806	N	672	-0-	-134	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
09	780	N	661	-0-	-119	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	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
*04	2670	N	2248	-0-	-422	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
*05	2759	N	1832	-0-	-927	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
*06	2670	N	1594	-0-	-1076	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
*07	2325	N	1605	-0-	-720	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
*08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
*09	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
*10	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
*05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
*06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
*07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
*08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
*09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
*10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	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
*04	1590	N	898	-0-	-692	-0-	898	3			N	-0-					-0-
*05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
*06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
*07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
*08	2077	N	797	-0-	-1280	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*09	1260	N	624	-0-	-636	-0-	624	3			N	-0-					-0-
10	961	N	661	-0-	-300	-0-	661	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
*05	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
*06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
*07	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
*08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*09	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1291	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
*04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
*05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
*06	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
*07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
*08	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
*09	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
*10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	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
*04	2730	N	2372	-0-	-358	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
*05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
*06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
*07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
*08	2573	N	2361	-0-	-212	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
*09	2280	N	2181	-0-	-99	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
10	2821	N	2623	-0-	-198	-0-	2623	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
*04	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
*05	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
*06	1260	N	895	-0-	-365	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*07	1240	N	922	-0-	-318	-0-	922	3			N	-0-					-0-
*08	1054	N	982	-0-	-72	-0-	982	3			N	-0-					-0-
*09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
*10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	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 #: 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
*04	4530	X	4479	-0-	-51	-0-	4479	3			Y	-0-					-0-
*05	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	3			Y	-0-					-0-
*06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			Y	-0-					-0-
*07	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			Y	-0-					-0-
*08	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	3			Y	-0-					-0-
*09	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	3			Y	-0-					-0-
*10	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	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
05	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	870	N	490	-0-	-380	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
*08	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	480	N	284	-0-	-196	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	806	N	520	-0-	-286	-0-	520	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
*04	3570	X	3354	-0-	-216	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
*05	3689	X	3198	-0-	-491	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
*06	3570	X	2654	-0-	-916	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
*07	3627	X	3150	-0-	-477	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
*08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
*09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
*10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3390	X	2847	-0-	-543	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
*05	3503	X	2254	-0-	-1249	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
*06	3180	X	2512	-0-	-668	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
*07	3069	X	2667	-0-	-402	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
*08	2666	X	2458	-0-	-208	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
*09	2580	X	2340	-0-	-240	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2351	-0-	-315	-0-	2351	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
*04	3000	N	3185	-0-	185	185	3185	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2982	-0-	-118	67	2982	3			N	-0-					-0-
*06	2569	N	2502	-0-	-67	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
*07	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
*08	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
*09	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	2348	-0-	-101	-0-	2348	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
*04	1320	N	1185	-0-	-135	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
*05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
*06	1140	N	1057	-0-	-83	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1025	-0-	-215	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	954	-0-	-66	-0-	954	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
*05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
*06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
*07	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
*08	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
*09	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993	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
*04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
*05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
*06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
*07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
*08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
*09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
*10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	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
*04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
*05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
*06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
*07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*08	837	N	397	-0-	-440	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*09	810	N	373	-0-	-437	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	527	N	341	-0-	-186	-0-	341	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
*04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
*05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
*06	1500	N	1398	-0-	-102	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
*07	1612	N	1427	-0-	-185	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
*08	1550	N	1222	-0-	-328	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
*09	1410	N	1103	-0-	-307	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1127	-0-	-299	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

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
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*08	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 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
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	450	N	379	-0-	-71	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	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 #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 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
*04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
*05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
*06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
*07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
*08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
*09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
*10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
*05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
*06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
*07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
*08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
*09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
*10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 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
*04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
*05	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
*06	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	3			N	-0-					-0-
*07	4185	X	3439	-0-	-746	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
*08	6014	X	3751	-0-	-2263	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
*09	5820	X	3214	-0-	-2606	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	3119	-0-	-2895	-0-	3119	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
08	806	X	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-					-0-
09	900	X	692	-0-	-208	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	961	X	665	-0-	-296	-0-	665	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2310	N	1490	-0-	-820	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
*05	1922	N	1234	-0-	-688	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
*06	1890	N	988	-0-	-902	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*07	1550	N	489	-0-	-1061	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*08	1240	N	502	-0-	-738	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

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
*04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	15	1	1932	3	N	-0-					-0-
*05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	16	1	1946	3	N	-0-					-0-
*06	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	15	1	1729	3	N	-0-					-0-
*07	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	15	1	1787	3	N	-0-					-0-
*08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	17	1	1790	3	N	-0-					-0-
*09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	14	1	1742	3	N	-0-					-0-
*10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	15	1	1768	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 #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

*04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
*05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
*06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
*07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
*08	1891	N	1653	-0-	-238	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
*09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1160	-0-	-390	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

*04	1770	N	1691	-0-	-79	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
*05	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
*06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
*07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
*08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
*09	1830	N	1642	-0-	-188	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1637	-0-	-378	-0-	1637	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

*04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3345	-0-	245	245	3345	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2939	-0-	-61	184	2939	3			N	-0-					-0-
*07	2987	N	2803	-0-	-184	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
*08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
*09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
*10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

*04	1560	N	1271	-0-	-289	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
*05	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
*06	1560	N	1307	-0-	-253	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
*07	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
*08	1705	X	1246	-0-	-459	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
*09	1410	X	941	-0-	-469	-0-	941	3			N	-0-					-0-
10	1457	X	1053	-0-	-404	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

*04	1470	N	1344	-0-	-126	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
*05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
*06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
*07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
*08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
*09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
*10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	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
*04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
*05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
*06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
*07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
*08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
*09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
*10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	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
*04	2910	X	1316	-0-	-1594	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
*05	1705	X	1356	-0-	-349	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
*06	1440	X	1357	-0-	-83	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
*07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
*08	1364	N	1085	-0-	-279	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
*09	1350	N	1022	-0-	-328	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1045	-0-	-350	-0-	1045	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
*04	1050	X	517	-0-	-533	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	3000	N	3342	-0-	342	342	3342	3			N	-0-					-0-
*10	1667	N	1325	-0-	-342	-0-	1325	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
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	300	N	199	-0-	-101	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	3			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
*04	1320	N	876	-0-	-444	-0-	876	3			N	-0-					-0-
*05	1364	N	709	-0-	-655	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	925	-0-	-245	-0-	925	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	842	-0-	-460	-0-	842	3			N	-0-					-0-
08	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	3			N	-0-					-0-
09	780	N	701	-0-	-79	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	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
*04	1830	X	1183	-0-	-647	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
*05	1395	X	939	-0-	-456	-0-	939	3			N	-0-					-0-
*06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
*07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3387	-0-	287	287	3387	3			N	-0-					-0-
*09	3325	X	3038	-0-	-287	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
*10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
*05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
*06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
*07	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
*08	3193	X	3039	-0-	-154	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
*09	3090	X	3075	-0-	-15	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2898	-0-	-295	-0-	2898	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1320	N	975	-0-	-345	-0-	63	1	912	3	N	-0-					-0-
*05	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	114	1	1105	3	N	-0-					-0-
*06	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	119	1	1197	3	N	-0-					-0-
*07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	117	1	1010	3	N	-0-					-0-
*08	1147	N	797	-0-	-350	-0-	81	1	716	3	N	-0-					-0-
*09	1110	N	298	-0-	-812	-0-	54	1	244	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	734	-0-	-382	-0-	137	1	597	3	N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
*05	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
*06	1590	N	1383	-0-	-207	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
*07	1643	N	971	-0-	-672	-0-	971	3			N	-0-					-0-
*08	1519	N	1203	-0-	-316	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
*09	1380	N	856	-0-	-524	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143420 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8886 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1329	-0-	-141	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1382	-0-	-168	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1353	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3510	X	3082	-0-	-428	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
*05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
*06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
*07	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
*08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
*09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
*10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
*05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
*06	1500	N	1192	-0-	-308	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
*07	1550	N	1208	-0-	-342	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
*08	1550	N	1031	-0-	-519	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
*09	1200	N	974	-0-	-226	-0-	974	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
*05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
*06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
*07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
*08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
*09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
*10	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
*05	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
*06	2220	X	2139	-0-	-81	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
*07	2294	X	2127	-0-	-167	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
*08	2294	N	2178	-0-	-116	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
*09	2130	N	2127	-0-	-3	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
*10	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
*05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
*06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
*07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
*08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
*09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
*10	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			Y	-0-					-0-
*05	3379	X	3074	-0-	-305	-0-	3074	3			Y	-0-					-0-
*06	3390	X	3008	-0-	-382	-0-	3008	3			Y	-0-					-0-
*07	3503	X	3061	-0-	-442	-0-	3061	3			Y	-0-					-0-
*08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			Y	-0-					-0-
*09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			Y	-0-					-0-
*10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			Y	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3000	N	3306	-0-	306	306	3306	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3070	-0-	-30	276	3070	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2871	-0-	-129	147	2871	3			N	-0-					-0-
*07	3081	X	2934	-0-	-147	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
*08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
*09	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
*10	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2460	N	2357	-0-	-103	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
*05	2666	N	2223	-0-	-443	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
*06	2310	N	2020	-0-	-290	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
*07	2449	N	1772	-0-	-677	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
*08	2232	N	1506	-0-	-726	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
*09	2010	N	1614	-0-	-396	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
*10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	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 #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	819	-0-	-1041	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
07	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
08	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
*10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
*05	1426	N	1283	-0-	-143	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
*06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*07	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
*08	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
*09	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
*10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	589	N	268	-0-	-321	-0-	268	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3000	X	1581	-0-	-1419	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
*05	3100	X	1440	-0-	-1660	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
*06	3000	X	1386	-0-	-1614	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
*07	3100	X	1444	-0-	-1656	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
*08	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
*09	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
*10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144912 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8674 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 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
*04	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
*05	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3036	-0-	36	36	3036	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3065	-0-	-35	1	3065	3			N	-0-					-0-
*08	3014	N	3013	-0-	-1	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
*09	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
*10	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					-0-
*05	2573	N	2287	-0-	-286	-0-	2287	3			Y	-0-					-0-
*06	2430	N	2029	-0-	-401	-0-	2029	3			Y	-0-					-0-
*07	2325	N	1970	-0-	-355	-0-	1970	3			Y	-0-					-0-
*08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			Y	-0-					-0-
*09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-
*10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

*04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
*05	1705	N	1579	-0-	-126	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
*06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
*07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
*08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
*09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
*10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145253 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8650 - 9813

*04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*08	992	N	541	-0-	-451	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145389 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8560 - 9813

*04	1710	N	296	-0-	-1414	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	225	-0-	-1077	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	402	-0-	-678	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

*04	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*05	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*07	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*08	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*09	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

*04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
*05	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
*06	2130	N	1902	-0-	-228	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
*07	2139	N	1919	-0-	-220	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
*08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
*09	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1834	-0-	-57	-0-	1834	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 #: 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
*04	3810	X	3488	-0-	-322	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
*05	3782	X	3667	-0-	-115	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
*06	3660	X	3463	-0-	-197	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
*07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
*08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
*09	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3454	-0-	-80	-0-	3454	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
*04	900	N	446	-0-	-454	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	620	N	211	-0-	-409	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	900	N	161	-0-	-739	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	465	N	258	-0-	-207	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	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
*04	2280	N	1290	-0-	-990	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
*05	2356	N	1222	-0-	-1134	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
*06	1770	N	1050	-0-	-720	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
*07	1333	N	1050	-0-	-283	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
*08	1209	N	959	-0-	-250	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*09	1050	N	857	-0-	-193	-0-	857	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	829	-0-	-225	-0-	829	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
*04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
*08	3906	X	3572	-0-	-334	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	2943	-0-	-837	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	2767	-0-	-1015	-0-	2767	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
*04	1740	N	951	-0-	-789	-0-	951	3			N	-0-					-0-
*05	1550	N	834	-0-	-716	-0-	834	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	693	-0-	-537	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	992	N	824	-0-	-168	-0-	824	3			N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
10	837	N	696	-0-	-141	-0-	696	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
*05	3379	X	3354	-0-	-25	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
*06	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
*07	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
*08	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
*09	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
*10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
*05	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
*06	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
*07	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
*08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
*09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
*10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
*06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
*07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
*08	1147	N	743	-0-	-404	-0-	743	3			N	-0-					-0-
*09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
*05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
*06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
*07	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
*08	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
*09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	869	-0-	-309	-0-	869	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
*06	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
*07	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
*08	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3059	-0-	59	59	3059	3			N	-0-					-0-
*10	3020	N	2961	-0-	-59	-0-	2961	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	3			N	-0-					-0-
06	810	N	697	-0-	-113	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	806	N	620	-0-	-186	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	806	N	594	-0-	-212	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	690	N	551	-0-	-139	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	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
*04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-
*05	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
*06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
*08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
*09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
*10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 3 RRCID -> 156503 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8642 - 8716

*04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3290	-0-	190	190	3290	3			Y	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

*04	2190	X	1622	-0-	-568	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
*05	2263	X	1839	-0-	-424	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
*06	2190	X	1693	-0-	-497	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
*07	1767	X	1638	-0-	-129	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
*08	1829	N	1518	-0-	-311	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
*09	1680	N	1531	-0-	-149	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	1441	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 157821 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8890 - 9709

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157824 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 9773

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	0			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1			1
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			1
*06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	891	3	3	9	N	3	3	1			1
*07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	624	3	3	9	N	3	3	1			1
*08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-	1	1			-0-
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
*10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

05	1271	N	1012	-0-	-259	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	909	-0-	-291	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	775	-0-	-372	-0-	775	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	485	-0-	-538	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	900	N	468	-0-	-432	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

*04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
*05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
*06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
*07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
*08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
*09	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
*10	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
*05	4495	X	4294	-0-	-201	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
*06	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
*07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
*08	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
*09	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
*10	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
*05	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
*06	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
*07	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
*08	2325	X	2221	-0-	-104	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
*09	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
*10	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	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
*04	2910	X	2775	-0-	-135	-0-	2775	3			Y	-0-					-0-
*05	3007	X	2932	-0-	-75	-0-	2932	3			Y	-0-					-0-
*06	2910	X	2406	-0-	-504	-0-	2406	3			Y	-0-					-0-
*07	2883	N	2758	-0-	-125	-0-	2758	3			Y	-0-					-0-
*08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			Y	-0-					-0-
*09	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			Y	-0-					-0-
*10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	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
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
*04	1470	N	1296	-0-	-174	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
*05	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
*06	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
*07	1333	N	1032	-0-	-301	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
*08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
*09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
*10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	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
05	3100	N	3365	-0-	265	546	3365	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3262	-0-	262	808	3262	3			N	-0-					-0-
07	4151	X	3343	-0-	-808	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
*08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
*10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 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
*04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			Y	-0-					-0-
*05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1654	3	9	9	Y	8	6	1			2
*06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1581	3	18	9	Y	16	14	1			4
*07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1709	3	22	9	Y	20	17	1			7
*08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1648	3	17	9	Y	15	16	1			6
*09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1559	3	13	9	Y	12	12	1			6
10	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	1547	3	20	9	Y	18	17	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
05	217	N	72	-0-	-145	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	180	N	30	-0-	-150	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1860	X	919	-0-	-941	-0-	919	3			N	-0-					-0-
*05	2170	X	356	-0-	-1814	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*06	2100	X	527	-0-	-1573	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*07	2170	X	1156	-0-	-1014	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
*08	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	453	-0-	-694	-0-	453	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
*03	1953	N	1738	-0-	-215	-0-	1723	3	15	9	N	14	14	0			1
*04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1853	3	18	9	Y	16	14	1			3
*05	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	1861	3	11	9	Y	10	10	1			3
*06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1739	3	7	9	Y	6	7	1			2
*07	1922	N	1792	-0-	-130	-0-	1783	3	9	9	Y	8	7	1			3
*08	1953	N	1787	-0-	-166	-0-	1779	3	8	9	Y	7	7	1			3
*09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1737	3	6	9	Y	5	5	1			3
*10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1802	3	8	9	Y	7	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
*04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3584	3	6	9	Y	5	4	1			1
*05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4194	3	143	9	Y	130	96	1			35
*06	3000	N	3686	-0-	686	686	3551	3	135	9	Y	123	125	1			33
*07	3921	X	3235	-0-	-686	-0-	3067	3	168	9	Y	153	132	1			54
*08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2884	3	128	9	Y	116	122	1			48
*09	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2802	3	108	9	Y	98	97	1			49
*10	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3712	3	133	9	Y	121	124	1			46

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
*04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
*05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3450	-0-	450	450	3450	3			N	-0-					-0-
*07	3006	X	2556	-0-	-450	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
*08	2852	X	1595	-0-	-1257	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
*09	2760	X	1230	-0-	-1530	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	1370	-0-	-1482	-0-	1370	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159667 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
*06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
*08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
*09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
*10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	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
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			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
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	589	N	472	-0-	-117	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	589	N	419	-0-	-170	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
*05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
*06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
*07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
*08	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
*09	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1980	N	1344	-0-	-636	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
*05	1922	N	1350	-0-	-572	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1206	-0-	-414	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1128	-0-	-267	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1061	-0-	-303	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	984	-0-	-216	-0-	984	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	860	-0-	-256	-0-	860	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 #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2130	N	354	-0-	-1776	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*05	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 160326 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8926 - 9809

*04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
*05	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
*06	1020	N	938	-0-	-82	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
*07	1023	N	921	-0-	-102	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
*08	1085	N	836	-0-	-249	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
09	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	3			Y	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

*04	1860	N	1098	-0-	-762	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*05	1922	N	1091	-0-	-831	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1121	-0-	-619	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1305	-0-	-338	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
*10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

*03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	57	58	0			4
*04	180	N	99	-0-	-81	-0-	24	3	75	9	Y	68	1	0	57	1	14
*05	775	N	106	-0-	-669	-0-	36	3	70	9	Y	64	61	1			17
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-	17	1			-0-
*07	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

*03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3330	3	20	9	N	18	18	0			1
*04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3033	3	23	9	Y	21	18	1			4
*05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3072	3	43	9	Y	39	33	1			10
*06	3210	X	2974	-0-	-236	-0-	2932	3	42	9	Y	38	38	1			10
*07	3317	X	3079	-0-	-238	-0-	3026	3	53	9	Y	48	41	1			17
*08	3317	X	3001	-0-	-316	-0-	2961	3	40	9	Y	36	38	1			15
*09	3060	X	2873	-0-	-187	-0-	2840	3	33	9	Y	30	30	1			15
10	3100	X	2943	-0-	-157	-0-	2900	3	43	9	Y	39	39	1			15

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

*05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	99	1	1728	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1507	-0-	-233	-0-	79	1	1428	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1373	-0-	-301	-0-	85	1	1288	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	1565	-0-	-264	-0-	92	1	1473	3	N	-0-					-0-
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	99	1	1897	3	N	-0-					-0-
*10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	82	1	1538	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 #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
*05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
*06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
*07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
*08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
*09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
*10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	930	N	182	-0-	-748	-0-	68	3	114	9	N	104	104	0			8
*04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	118	1	0	101	1	24
*05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	119	111	1			32
*06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	81	91	1			22
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			-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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2370	N	672	-0-	-1698	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
*05	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
*07	682	N	-0-	-0-	-682	-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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
*05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
*06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
*07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3610	-0-	510	510	3610	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3231	-0-	231	741	3231	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2638	-0-	-462	279	2638	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2520	N	2380	-0-	-140	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-
*05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			Y	-0-					-0-
*06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			Y	-0-					-0-
*07	2449	N	2404	-0-	-45	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-
*08	2604	N	2268	-0-	-336	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-
09	2370	N	1970	-0-	-400	-0-	1970	3			Y	-0-					-0-
10	2418	N	2151	-0-	-267	-0-	2151	3			Y	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1105	3	32	9	N	29	29	0			2
*04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	975	3	37	9	Y	34	29	1			7
*05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	943	3	40	9	Y	36	33	1			10
*06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	907	3	61	9	Y	55	50	1			15
*07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1036	3	75	9	Y	68	59	1			24
*08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	876	3	57	9	Y	52	54	1			22
*09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	988	3	47	9	Y	43	43	1			22
10	868	N	702	-0-	-166	-0-	634	3	68	9	Y	62	60	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1020	N	917	-0-	-103	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
*05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			Y	-0-					-0-
*06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1797	3	12	9	Y	11	8	1			3
*07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1759	3	14	9	Y	13	11	1			5
*08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1683	3	10	9	Y	9	10	1			4
*09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1809	3	9	9	Y	8	8	1			4
*10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1768	3	12	9	Y	11	11	1			4

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
*05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
*06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
*07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
*08	2201	N	1610	-0-	-591	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
*09	1710	N	1402	-0-	-308	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1384	-0-	-290	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2511	3	28	9	N	25	25	0			2
*04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2474	3	31	9	Y	28	24	1			6
*05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2558	3	36	9	Y	33	30	1			9
*06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2484	3	48	9	Y	44	41	1			12
*07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2553	3	59	9	Y	54	47	1			19
*08	2666	N	2449	-0-	-217	-0-	2404	3	45	9	Y	41	43	1			17
*09	2520	N	2313	-0-	-207	-0-	2276	3	37	9	Y	34	34	1			17
10	2604	N	2317	-0-	-287	-0-	2270	3	47	9	Y	43	44	1			16

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162118 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8928 - 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
*04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
*05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
*06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
*07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
*08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
*10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

*04	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1119	-0-	-617	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	211	-0-	-1349	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	736	-0-	-783	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	770	-0-	-346	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
*10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162493 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8850 - 9576

*03	434	N	347	-0-	-87	-0-	328	3	19	9	N	17	17	0			1
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	285	3	22	9	Y	20	17	1			4
*05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	585	3	8	9	Y	7	9	1			2
*06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			Y	-0-	2	1			-0-
*07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
*08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	918	-0-	-192	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	870	-0-	-277	-0-	869	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

*04	1380	X	1240	-0-	-140	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*05	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
*07	1426	N	1176	-0-	-250	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
*08	1581	N	1180	-0-	-401	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
*09	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
*10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

*04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
*05	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
*06	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
*08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
*09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
*10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

05	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	1183	-0-	-17	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
08	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
09	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
*10	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	50	3	90	9	N	82	79	0			6
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	34	3	167	9	Y	152	1	0	126	1	31
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	2	3	167	9	Y	152	142	1			41
*06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
*07	217	N	25	-0-	-192	-0-	18	3	7	9	Y	6	4	1			2
*08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2580	X	1284	-0-	-1296	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
*05	2666	X	1007	-0-	-1659	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
*06	2580	X	962	-0-	-1618	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*07	2666	X	1161	-0-	-1505	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
*08	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
*09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
*10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
*05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
*06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	1925	-0-	-295	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
*10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1080	X	1064	-0-	-16	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
*05	1116	X	908	-0-	-208	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	779	-0-	-301	-0-	779	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	917	-0-	-199	-0-	917	3			N	-0-					-0-
08	1023	X	1022	-0-	-1	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
10	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	837	N	651	-0-	-186	-0-	601	3	50	9	N	45	46	0			3
*04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	641	3	58	9	Y	53	45	1			11
*05	651	N	580	-0-	-71	-0-	523	3	57	9	Y	52	49	1			14
*06	630	N	430	-0-	-200	-0-	376	3	54	9	Y	49	50	1			13
*07	713	N	390	-0-	-323	-0-	322	3	68	9	Y	62	53	1			22
*08	620	N	351	-0-	-269	-0-	300	3	51	9	Y	46	49	1			19
*09	420	N	300	-0-	-120	-0-	256	3	44	9	Y	40	39	1			20
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	276	3	61	9	Y	55	54	1			21

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
*05	744	N	735	-0-	-9	-0-	726	3	9	9	Y	8	6	1			2
*06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	739	3	21	9	Y	19	16	1			5
*07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	813	3	25	9	Y	23	20	1			8
*08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	795	3	19	9	Y	17	18	1			7
*09	750	N	745	-0-	-5	-0-	728	3	17	9	Y	15	15	1			7
10	837	N	795	-0-	-42	-0-	772	3	23	9	Y	21	20	1			8

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
08	868	N	762	-0-	-106	-0-	762	3			N	-0-					-0-
09	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	3			N	-0-					-0-
*10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163967 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8856 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	24	1	611	3	N	8	7	1			1
							9	9									
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	17	1	499	3	N	37	32	1			6
							41	9									
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	18	1	465	3	N	44	38	1			12
							48	9									
*08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	51	57	1			6
*09	570	N	249	-0-	-321	-0-	4	1	113	3	N	120	99	1			27
							132	9									
10	527	N	284	-0-	-243	-0-	1	1	52	3	N	210	204	1			33
							231	9									

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
*04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
*05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
*06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			Y	-0-					-0-
*07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-
*08	1426	N	1172	-0-	-254	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
*09	1320	N	1036	-0-	-284	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	1347	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
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
*05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-
*06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1943	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	637	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*04	540	N	395	-0-	-145	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	540	N	394	-0-	-146	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*08	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1906	3	17	9	N	15	15	0			1
*04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1819	3	18	9	Y	16	14	1			3
*05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1926	3	25	9	Y	23	20	1			6
*06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1881	3	25	9	Y	23	23	1			6
*07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1952	3	32	9	Y	29	25	1			10
*08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1896	3	24	9	Y	22	23	1			9
*09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1843	3	20	9	Y	18	18	1			9
*10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1863	3	29	9	Y	26	25	1			10

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
*04	960	N	43	-0-	-917	-0-	40	3	3	9	Y	3	2	1			1
*05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	945	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
09	930	N	204	-0-	-726	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
*10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
*05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
*06	3120	X	3057	-0-	-63	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
*07	3224	X	3211	-0-	-13	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
*08	3224	X	3197	-0-	-27	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
*09	3120	X	3090	-0-	-30	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
*10	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	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
*04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
*05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
*06	2280	N	1610	-0-	-670	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
*07	2387	N	110	-0-	-2277	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*08	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
*09	1620	N	45	-0-	-1575	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	4233	-0-	1133	1133	4233	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 #: 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
*04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
*05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
*06	2910	X	2269	-0-	-641	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
*07	3100	X	2600	-0-	-500	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
*08	3100	X	2690	-0-	-410	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
*09	3000	X	2139	-0-	-861	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2252	-0-	-414	-0-	2252	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

*04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
*05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			Y	-0-					-0-
*06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
*07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
*08	1798	N	974	-0-	-824	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1086	-0-	-564	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

*04	1050	N	973	-0-	-77	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
*05	992	N	895	-0-	-97	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
*06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-
*07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
*08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1193	-0-	-187	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	889	-0-	-444	-0-	889	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

*04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
*06	720	N	567	-0-	-153	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*07	744	N	563	-0-	-181	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*08	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
*10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

*04	1800	N	1790	-0-	-10	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
*05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3534	-0-	534	534	3534	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3402	-0-	302	836	3402	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3650	-0-	550	1386	3650	3			N	-0-					-0-
*09	4873	X	3487	-0-	-1386	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
*10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	1096	3	6	9	N	5	6	0			-0-
*04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1492	3	9	9	Y	8	6	1			2
*05	1488	N	1225	-0-	-263	-0-	1212	3	13	9	Y	12	11	1			3
*06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1523	3	29	9	Y	26	22	1			7
*07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1578	3	37	9	Y	34	29	1			12
*08	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	1194	3	29	9	Y	26	27	1			11
*09	1530	N	1139	-0-	-391	-0-	1115	3	24	9	Y	22	22	1			11
10	1612	N	1416	-0-	-196	-0-	1382	3	34	9	Y	31	30	1			12

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

*04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
*05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

*04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
*05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
*06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
*07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
*08	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

*04	1050	N	870	-0-	-180	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
*05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
*06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			Y	-0-					-0-
*07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
*08	1643	N	1068	-0-	-575	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1363	-0-	-167	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
*10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1473	3	3	9	Y	3	2	1			1

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

*04	1230	N	892	-0-	-338	-0-	892	3			N	-0-					-0-
*05	1023	N	882	-0-	-141	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*06	960	N	821	-0-	-139	-0-	821	3			N	-0-					-0-
*07	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*08	868	N	690	-0-	-178	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*09	810	N	700	-0-	-110	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	930	N	672	-0-	-258	-0-	672	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
05	2356	N	2022	-0-	-334	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
*06	2250	N	1887	-0-	-363	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
*07	2170	N	2117	-0-	-53	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
*08	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
*09	1890	N	1825	-0-	-65	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
*10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	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

*04	1200	N	1040	-0-	-160	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
*05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
*06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
*07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
*08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
*09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
*10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

*04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
*05	1457	N	1285	-0-	-172	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
*06	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
*08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
*09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
*10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773

05	T. A.		466	-0-	466	1909	466	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	401	-0-	-1909	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

*04	1530	N	424	-0-	-1106	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*05	961	N	403	-0-	-558	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*06	600	N	293	-0-	-307	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*07	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
*09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
*10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 11 RRCID -> 170241 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 9547

*04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
*05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
*06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
*08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
*09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1659	-0-	-325	-0-	1659	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 #: 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
*04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
*05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
*06	1980	N	1712	-0-	-268	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
*07	2108	N	1997	-0-	-111	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
*08	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
*09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
*10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1380	N	1209	-0-	-171	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
*05	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
*06	1410	N	1223	-0-	-187	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
*07	1240	N	555	-0-	-685	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*08	1302	N	916	-0-	-386	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*09	1230	N	1070	-0-	-160	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
*10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	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
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
*06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
*07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
*08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
*09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
*10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	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
*04	2010	N	1611	-0-	-399	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
*05	2046	N	1676	-0-	-370	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
*06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
*07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
*08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
*09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
*10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	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
*04	2940	X	2895	-0-	-45	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
*05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
*06	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
*07	3007	X	2581	-0-	-426	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
*08	3069	X	2980	-0-	-89	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
*09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
*10	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	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
*04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
*05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
*06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
*07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
*08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
*09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
*10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 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
*04	1890	N	1710	-0-	-180	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
*05	2511	N	1879	-0-	-632	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
*06	2490	N	1767	-0-	-723	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
*07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
*08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
*09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
*10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	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
*04	1230	N	1069	-0-	-161	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
*05	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
*06	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
*07	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
*08	1271	N	1079	-0-	-192	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
09	1080	N	959	-0-	-121	-0-	959	3			Y	-0-					-0-
*10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
*05	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
*06	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
*07	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
*08	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
*09	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
*10	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 175864 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 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
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
*05	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
*06	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*07	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
*08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
*09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
*10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2250	N	569	-0-	-1681	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*05	496	N	276	-0-	-220	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*06	1680	N	213	-0-	-1467	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*07	589	N	235	-0-	-354	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*08	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	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 #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*08	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

*04	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
*05	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
*06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
*07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
*08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
*09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
*10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

*04	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
*05	1178	N	1031	-0-	-147	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
*06	1080	N	978	-0-	-102	-0-	978	3			N	-0-					-0-
*07	1085	N	769	-0-	-316	-0-	769	3			N	-0-					-0-
*08	1023	N	595	-0-	-428	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*09	990	N	550	-0-	-440	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	775	N	553	-0-	-222	-0-	553	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

*04	5070	X	4065	-0-	-1005	-0-	4065	3			Y	-0-					-0-
*05	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	3			Y	-0-					-0-
*06	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3			Y	-0-					-0-
*07	4216	X	3944	-0-	-272	-0-	3944	3			Y	-0-					-0-
*08	5208	X	3221	-0-	-1987	-0-	3221	3			Y	-0-					-0-
*09	5040	X	2889	-0-	-2151	-0-	2889	3			Y	-0-					-0-
10	5208	X	2788	-0-	-2420	-0-	2788	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	13	1			5
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	102	71	1			36
*08	3100	N	4948	-0-	1848	1848	4908	3	40	9	Y	36	57	1			15
*09	3000	N	3393	-0-	393	2241	3369	3	24	9	Y	22	26	1			11
*10	3100	N	2843	-0-	-257	1984	2808	3	35	9	Y	32	31	1			12

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-			-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3	N	-0-			-0-
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3	N	-0-			-0-
*08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3	N	-0-			-0-
09	1680	N	1415	-0-	-265	-0-	1415	3	N	-0-			-0-
10	1798	N	1360	-0-	-438	-0-	1360	3	N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	3	N	-0-			-0-
*05	899	N	824	-0-	-75	-0-	824	3	N	-0-			-0-
*06	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	3	N	-0-			-0-
*07	868	N	771	-0-	-97	-0-	771	3	N	-0-			-0-
*08	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	3	N	-0-			-0-
*09	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	3	N	-0-			-0-
10	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	3	N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3	N	-0-			-0-
*05	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3	N	-0-			-0-
*06	2160	N	679	-0-	-1481	-0-	679	3	N	-0-			-0-
*07	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3	N	-0-			-0-
*08	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3	N	-0-			-0-
*09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3	N	-0-			-0-
10	2232	N	755	-0-	-1477	-0-	755	3	N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3	N	-0-			-0-
*05	1581	N	1268	-0-	-313	-0-	1268	3	N	-0-			-0-
*06	1500	N	998	-0-	-502	-0-	998	3	N	-0-			-0-
*07	1581	N	1265	-0-	-316	-0-	1265	3	N	-0-			-0-
*08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3	N	-0-			-0-
*09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3	N	-0-			-0-
*10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3	N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	3	N	-0-			-0-
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	3	N	-0-			-0-
07	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	3	N	-0-			-0-
*08	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3	N	-0-			-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3	N	-0-			-0-
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	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 #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2550	N	1783	-0-	-767	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
*05	2635	N	1702	-0-	-933	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
*06	2160	N	1672	-0-	-488	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
*07	1829	N	1645	-0-	-184	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
*08	1705	N	1562	-0-	-143	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
*09	1680	N	838	-0-	-842	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
*08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	438	-0-	-678	-0-	438	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2460	N	2187	-0-	-273	-0-	2187	3			Y	-0-					-0-
*05	2666	N	2289	-0-	-377	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-
*06	2400	N	2268	-0-	-132	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-
*07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			Y	-0-					-0-
*08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			Y	-0-					-0-
*09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			Y	-0-					-0-
*10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2340	N	1312	-0-	-1028	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
*05	1798	N	1169	-0-	-629	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1310	-0-	-130	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1241	-0-	-79	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1195	-0-	-262	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3660	X	2435	-0-	-1225	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
*05	3782	X	3160	-0-	-622	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
*06	3660	X	3455	-0-	-205	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
*07	3782	X	3599	-0-	-183	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
*08	3782	X	3423	-0-	-359	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
*09	3450	X	2734	-0-	-716	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3170	-0-	-426	-0-	3170	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
*05	1891	N	1705	-0-	-186	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
*06	1830	N	1589	-0-	-241	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
*07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
09	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
10	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
WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5190	X	5092	-0-	-98	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
*05	4836	X	3752	-0-	-1084	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
*06	4680	X	3451	-0-	-1229	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
*07	5270	X	2792	-0-	-2478	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
*08	5270	X	2915	-0-	-2355	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
*09	5100	X	3077	-0-	-2023	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3261	-0-	-490	-0-	3261	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806

*04	1740	N	1169	-0-	-571	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
*05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
*06	1320	N	1259	-0-	-61	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
*07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
*08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
*09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
*10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182550 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540

*04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
*05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
*06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
*10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572

*04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
*05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
*06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
*07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
*08	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
*09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
*10	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822

05	248	N	75	-0-	-173	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

05	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	780	N	656	-0-	-124	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	837	N	648	-0-	-189	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	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
*04	2370	N	2350	-0-	-20	-0-	71	1	2279	3	N	-0-			-0-
*05	2387	N	2375	-0-	-12	-0-	2375	3			N	-0-			-0-
*06	2460	N	2387	-0-	-73	-0-	202	1	2185	3	N	-0-			-0-
*07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	246	1	2288	3	N	-0-			-0-
*08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	246	1	2258	3	N	-0-			-0-
*09	2400	N	2262	-0-	-138	-0-	238	1	2024	3	N	-0-			-0-
10	2542	N	2241	-0-	-301	-0-	246	1	1995	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
*04	3090	X	3077	-0-	-13	-0-	3077	3			N	-0-			-0-
*05	3100	X	2996	-0-	-104	-0-	2996	3			N	-0-			-0-
*06	2790	X	2759	-0-	-31	-0-	2759	3			N	-0-			-0-
*07	3193	X	2940	-0-	-253	-0-	2940	3			N	-0-			-0-
*08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-			-0-
*09	3090	X	2798	-0-	-292	-0-	2798	3			N	-0-			-0-
10	3007	X	2675	-0-	-332	-0-	2675	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
05	2325	X	421	-0-	-1904	-0-	421	3			N	-0-			-0-
06	2250	X	314	-0-	-1936	-0-	314	3			N	-0-			-0-
07	2325	X	555	-0-	-1770	-0-	555	3			N	-0-			-0-
08	527	X	367	-0-	-160	-0-	367	3			N	-0-			-0-
09	510	X	178	-0-	-332	-0-	178	3			N	-0-			-0-
*10	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	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
*04	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	3			N	-0-			-0-
*05	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	3			N	-0-			-0-
*06	870	N	717	-0-	-153	-0-	717	3			N	-0-			-0-
*07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-			-0-
*08	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	3			N	-0-			-0-
*09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-			-0-
10	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	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
*04	750	N	422	-0-	-328	-0-	422	3			N	-0-			-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
*07	434	N	17	-0-	-417	-0-	17	3			N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	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
*04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			Y	-0-			-0-
*05	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			Y	-0-			-0-
*06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			Y	-0-			-0-
*07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			Y	-0-			-0-
*08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-			-0-
*09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			Y	-0-			-0-
*10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
06	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2203	-0-	-525	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	1393	-0-	-1335	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	1283	-0-	-1357	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1172	-0-	-1029	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 6 RRCID -> 185443 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 10109 PERF. 8584 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	0			1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	15	1			4
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	16	1			5
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	17	1			4
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	18	1			7
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	16	1			6
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	10	1			3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
*06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
*07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
*08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
*09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
*10	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
*06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
*07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			Y	-0-					-0-
*08	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
*09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1375	-0-	-299	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*08	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

*04	2460	N	1897	-0-	-563	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
*05	2728	N	1361	-0-	-1367	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
*06	2250	N	968	-0-	-1282	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*07	1953	N	864	-0-	-1089	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*08	1364	N	743	-0-	-621	-0-	743	3			N	-0-					-0-
*09	960	N	613	-0-	-347	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	868	N	567	-0-	-301	-0-	567	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

*04	1590	N	1274	-0-	-316	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
*05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3199	-0-	199	199	3199	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3352	-0-	252	451	3352	3			N	-0-					-0-
*08	3017	N	2566	-0-	-451	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
*09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
*10	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

*04	1920	N	1490	-0-	-430	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
*05	1984	N	1284	-0-	-700	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
*06	1920	N	605	-0-	-1315	-0-	605	3			N	-0-					-0-
*07	1550	N	533	-0-	-1017	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*08	1271	N	445	-0-	-826	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*09	600	N	379	-0-	-221	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	527	N	367	-0-	-160	-0-	367	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187413 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390

*03	1519	N	1236	-0-	-283	-0-	1232	3	4	9	N	4	4	0			-0-
*04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1128	3	6	9	Y	5	4	1			1
*05	1519	N	1174	-0-	-345	-0-	1171	3	3	9	Y	3	3	1			1
*06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			Y	-0-	1	1			-0-
*07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-
*08	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1334	3	3	9	Y	3	2	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*05	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*07	496	N	352	-0-	-144	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*08	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*09	450	N	265	-0-	-185	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 12 RRCID -> 187596 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8600 - 9748

*05	403	N	237	-0-	-166	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

*04	1260	N	1073	-0-	-187	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
*08	1085	N	957	-0-	-128	-0-	957	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	936	-0-	-114	-0-	936	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	920	-0-	-134	-0-	920	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

*04	2550	N	2320	-0-	-230	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
*05	2325	N	2182	-0-	-143	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
*06	2070	N	2066	-0-	-4	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
*07	2387	N	2293	-0-	-94	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
*08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
*09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1767	-0-	-527	-0-	1767	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

*04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
*05	2232	N	2001	-0-	-231	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
*06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
*07	2325	N	1905	-0-	-420	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
*08	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
*09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
*10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	N	355	-0-	-1195	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	584	-0-	-676	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	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
*04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
*10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	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
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
10	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
*04	1800	N	1630	-0-	-170	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
*05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
*06	1620	N	1494	-0-	-126	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
*07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
*08	1984	N	1599	-0-	-385	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
*09	1500	N	1436	-0-	-64	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1363	-0-	-342	-0-	1363	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
*04	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
*05	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
*06	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
*07	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
*08	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
*09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
*10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
*08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2257	-0-	-203	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2318	-0-	-100	-0-	2318	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 #: 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
*04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
*05	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
*06	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
*07	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
*08	2232	X	1617	-0-	-615	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
*09	2160	X	773	-0-	-1387	-0-	773	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	869	-0-	-1363	-0-	869	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
*04	2220	X	2189	-0-	-31	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
*05	2294	X	2195	-0-	-99	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
*06	2220	X	1917	-0-	-303	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
*07	2294	X	1837	-0-	-457	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
*08	2294	X	1696	-0-	-598	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
*09	2190	X	1414	-0-	-776	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	865	-0-	-964	-0-	865	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
*05	248	N	135	-0-	-113	-0-	13	1	122	3	N	-0-					-0-
06	210	N	115	-0-	-95	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	20	1	174	3	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	44	1	198	3	N	-0-					-0-
*10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	81	1	354	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
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	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
05	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1191	-0-	-129	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1147	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
*04	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
*05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
*06	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
*07	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
*08	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
*09	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3462	-0-	362	362	3462	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
*04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
*05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
*06	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
*07	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
*08	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
*09	2790	N	2435	-0-	-355	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
10	2883	N	2511	-0-	-372	-0-	2511	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
*04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
*05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
*06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
*07	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
*08	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
*09	2670	X	2636	-0-	-34	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2728	-0-	-31	-0-	2728	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
*04	2850	X	2652	-0-	-198	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
*05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
*06	2850	X	2651	-0-	-199	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
*07	2790	X	2691	-0-	-99	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
*08	2945	X	2731	-0-	-214	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3002	-0-	2	2	3002	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3166	-0-	66	68	3166	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
*04	1500	N	1190	-0-	-310	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
*05	1519	N	1204	-0-	-315	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1151	-0-	-229	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
*08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-
*09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
*10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	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
*04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
*05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
*06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
*07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
*08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
*09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-
*10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	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
*04	2670	N	2616	-0-	-54	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-
*05	2790	N	2785	-0-	-5	-0-	2785	3			Y	-0-					-0-
*06	2700	N	2673	-0-	-27	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
*07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			Y	-0-					-0-
*08	2790	N	2762	-0-	-28	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-
*09	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-
*10	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 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
*04	1050	N	730	-0-	-320	-0-	730	3			N	-0-					-0-
*05	1023	N	686	-0-	-337	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	558	-0-	-462	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	733	-0-	-352	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	868	N	736	-0-	-132	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1057	-0-	-214	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1160	-0-	-160	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1011	-0-	-353	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3960	X	3594	-0-	-366	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
*05	4092	X	3984	-0-	-108	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
*06	3960	X	3549	-0-	-411	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
*07	3906	X	3509	-0-	-397	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
*08	3999	X	2762	-0-	-1237	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
*09	3870	X	2263	-0-	-1607	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	1066	-0-	-2933	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
*05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
*06	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
*07	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
*08	1612	N	1351	-0-	-261	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
*09	1590	N	1275	-0-	-315	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1330	-0-	-189	-0-	1330	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
*05	2728	N	2561	-0-	-167	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
*06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
*07	2883	N	2853	-0-	-30	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
*08	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
*09	2610	N	2598	-0-	-12	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	2121	-0-	-731	-0-	2121	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	492	-0-	-159	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
*10	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	3041	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 #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
*05	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
*06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
*07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
*08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
*09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
*10	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
*05	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
*06	1560	N	927	-0-	-633	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*07	1333	N	1108	-0-	-225	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
*08	1023	N	924	-0-	-99	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*09	930	N	627	-0-	-303	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	835	-0-	-281	-0-	835	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1049	-0-	-315	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1129	-0-	-161	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
*10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1440	N	892	-0-	-548	-0-	892	3			N	-0-					-0-
*05	1395	N	815	-0-	-580	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	776	-0-	-574	-0-	776	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	797	-0-	-536	-0-	797	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	795	-0-	-228	-0-	795	3			N	-0-					-0-
09	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	3			N	-0-					-0-
10	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	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 #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	990	N	287	-0-	-703	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	510	N	374	-0-	-136	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	527	N	346	-0-	-181	-0-	346	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3000	N	2606	-0-	-394	58	2606	3			N	-0-					-0-
*05	3100	X	2511	-0-	-589	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
*06	3000	X	2311	-0-	-689	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
*07	3100	X	2161	-0-	-939	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
*08	2945	X	1859	-0-	-1086	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
*09	2610	X	1579	-0-	-1031	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	1931	-0-	-580	-0-	1931	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1080	N	902	-0-	-178	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
*05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1167	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1577	3	3	9	Y	3	2	1			1
*07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1330	3	2	9	Y	2	2	1			1
*08	1271	N	630	-0-	-641	-0-	628	3	2	9	Y	2	2	1			1
*09	3000	N	3989	-0-	989	989	3987	3	2	9	Y	2	2	1			1
*10	3100	N	3372	-0-	272	1261	3370	3	2	9	Y	2	2	1			1

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
*04	2130	N	1764	-0-	-366	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
*05	2418	N	1832	-0-	-586	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
*06	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
*07	1829	N	1551	-0-	-278	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
*08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
*09	2490	N	1795	-0-	-695	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
*10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	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
*04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
*05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-
*06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			Y	-0-					-0-
*07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			Y	-0-					-0-
*08	2077	N	1594	-0-	-483	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1722	-0-	-348	-0-	1722	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1002	-0-	-1013	-0-	1002	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
*04	1170	N	763	-0-	-407	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*05	1364	N	692	-0-	-672	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1685	-0-	-85	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1697	-0-	-411	-0-	1697	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1230	N	1042	-0-	-188	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
*05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
*06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
*07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
*08	1457	N	1047	-0-	-410	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
*09	1680	N	671	-0-	-1009	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	347	-0-	-1544	-0-	347	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
*05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
*06	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
*07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
*08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
*09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
*10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	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
*04	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
*05	1674	N	1293	-0-	-381	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
*06	1380	N	1110	-0-	-270	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
*07	1426	N	1066	-0-	-360	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
*08	1302	N	1026	-0-	-276	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
*09	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
*10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	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
*04	1590	N	1397	-0-	-193	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
*05	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
*06	1590	N	1342	-0-	-248	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
*07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
*08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
*09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	1691	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
*05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
*06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
*07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3169	-0-	69	69	3169	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3113	-0-	113	182	3113	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3378	-0-	278	460	3378	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	765	-0-	-405	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	904	-0-	-615	-0-	904	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	765	-0-	-599	-0-	765	3			N	-0-					-0-
09	780	N	644	-0-	-136	-0-	644	3			N	-0-					-0-
10	899	N	540	-0-	-359	-0-	540	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
*05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
*06	4320	X	4249	-0-	-71	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
*07	4464	X	4153	-0-	-311	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
*08	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
*09	4320	X	4214	-0-	-106	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	4425	-0-	-39	-0-	4425	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199342 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8710 - 9869

05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	899	-0-	-124	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	931	-0-	-216	-0-	931	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	687	-0-	-363	-0-	687	3			N	-0-					-0-
10	899	N	647	-0-	-252	-0-	647	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

*04	810	N	410	-0-	-400	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
*06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
*07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
*08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
*09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
*10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

05	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3124	-0-	24	24	3124	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3115	-0-	15	39	3115	3			N	-0-					-0-
09	2951	N	2912	-0-	-39	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
*10	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

*04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
*05	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
*06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
*07	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
*08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
*09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
*10	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 11 RRCID -> 200256 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8814 - 9832

*04	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*05	682	N	255	-0-	-427	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*06	660	N	32	-0-	-628	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 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
*04	3210	X	2317	-0-	-893	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
*05	3317	X	2664	-0-	-653	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
*06	3210	X	2248	-0-	-962	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	1209	-0-	-2108	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2422	-0-	-895	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2391	-0-	-189	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2292	-0-	-374	-0-	2292	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
*04	1710	N	1023	-0-	-687	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
*05	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	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
*04	4740	X	4524	-0-	-216	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
*05	4898	X	2960	-0-	-1938	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
*06	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
*07	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
*08	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	3			N	-0-					-0-
*09	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	3272	-0-	-1626	-0-	3272	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
*04	1620	N	1472	-0-	-148	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
*05	1674	N	1372	-0-	-302	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
*06	1620	N	1087	-0-	-533	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*07	1674	N	1184	-0-	-490	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
*08	1674	N	1278	-0-	-396	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
*09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
*10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	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
05	2139	N	802	-0-	-1337	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	787	-0-	-323	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	899	N	741	-0-	-158	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	806	N	632	-0-	-174	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	780	N	626	-0-	-154	-0-	626	3			N	-0-					-0-
10	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	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
*04	3180	X	3030	-0-	-150	-0-	3030	3			Y	-0-					-0-
*05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			Y	-0-					-0-
*06	3090	X	2998	-0-	-92	-0-	2998	3			Y	-0-					-0-
*07	3193	X	2659	-0-	-534	-0-	2659	3			Y	-0-					-0-
*08	3224	X	2943	-0-	-281	-0-	2943	3			Y	-0-					-0-
*09	3120	X	2849	-0-	-271	-0-	2849	3			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2906	-0-	-318	-0-	2906	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
*05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
*06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
*07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
*08	2015	N	1617	-0-	-398	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
*09	2340	N	1382	-0-	-958	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1641	-0-	-250	-0-	1641	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
*04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
*06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
*07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
*08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
*09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2161	-0-	-195	-0-	2161	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
*04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	857	-0-	-373	-0-	857	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	868	-0-	-310	-0-	868	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	581	-0-	-442	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
*10	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	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
*05	1581	N	1028	-0-	-553	-0-	56	1	972	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	939	-0-	-231	-0-	49	1	890	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	982	-0-	-72	-0-	61	1	921	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	948	-0-	-75	-0-	56	1	892	3	N	-0-					-0-
09	930	N	883	-0-	-47	-0-	44	1	839	3	N	-0-					-0-
10	992	N	924	-0-	-68	-0-	47	1	877	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
*04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
*05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
*06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
*07	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
*08	2263	N	2066	-0-	-197	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
*09	2280	N	1961	-0-	-319	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2093	-0-	-46	-0-	2093	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
*04	1800	N	1796	-0-	-4	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
*05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
*06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
*07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
*08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
*09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
*10	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*04	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	3			N	-0-					-0-
*05	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
*06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
*07	2945	X	2841	-0-	-104	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
*08	2945	X	2589	-0-	-356	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
*09	2850	X	2410	-0-	-440	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	1888	-0-	-1057	-0-	1888	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1920	N	1475	-0-	-445	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
*05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
*06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
*07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
*08	2201	N	1752	-0-	-449	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
*09	1980	N	1765	-0-	-215	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
*10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
*05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*07	868	N	233	-0-	-635	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
*09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
*10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
*05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
*06	2400	N	2036	-0-	-364	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1693	-0-	-291	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1698	-0-	-255	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1465	-0-	-575	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1405	-0-	-300	-0-	1405	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	720	N	511	-0-	-209	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3137	-0-	137	137	3137	3			N	-0-					-0-
*07	3079	N	2942	-0-	-137	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
*08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
*09	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
*10	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2880	X	2626	-0-	-254	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
*05	2976	X	2590	-0-	-386	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
*06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
*07	2728	N	2016	-0-	-712	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
*08	2604	N	2195	-0-	-409	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
*09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	2005	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 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
*04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
*05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
*06	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
*07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
*08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
*09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
*10	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			N	-0-					-0-

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
*04	2490	N	1698	-0-	-792	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
*05	2201	N	1849	-0-	-352	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
*06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
*07	1767	N	655	-0-	-1112	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*08	1860	N	381	-0-	-1479	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 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
*04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
*05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
*06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
*07	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
*08	1581	X	1553	-0-	-28	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
*09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
*10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 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
*04	1560	N	1557	-0-	-3	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
*05	1488	N	1230	-0-	-258	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
*06	1470	N	899	-0-	-571	-0-	899	3			N	-0-					-0-
*07	1612	N	1256	-0-	-356	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
*08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
*09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
*10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 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
*05	1767	N	869	-0-	-898	-0-	47	1	822	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	457	-0-	-1223	-0-	24	1	433	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1138	-0-	-629	-0-	71	1	1067	3	N	-0-					-0-
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	101	1	1625	3	N	-0-					-0-
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	72	1	1366	3	N	-0-					-0-
*10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	69	1	1283	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
*05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	620	N	480	-0-	-140	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	620	N	430	-0-	-190	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	540	N	382	-0-	-158	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

*04	2970	X	2649	-0-	-321	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
*05	3069	X	2864	-0-	-205	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
*06	2970	X	2825	-0-	-145	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
*07	3069	X	2679	-0-	-390	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
*08	2852	N	2752	-0-	-100	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
*09	2820	N	2633	-0-	-187	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
*10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

*05	961	N	577	-0-	-384	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*06	630	N	512	-0-	-118	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*07	899	N	447	-0-	-452	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*08	589	N	438	-0-	-151	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*09	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

05	1147	N	851	-0-	-296	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	899	N	755	-0-	-144	-0-	755	3			N	-0-					-0-
08	837	N	672	-0-	-165	-0-	672	3			N	-0-					-0-
09	840	N	606	-0-	-234	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	744	N	497	-0-	-247	-0-	497	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

*04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	175	1	2551	3	N	-0-					-0-
*05	2449	X	2286	-0-	-163	-0-	213	1	2073	3	N	-0-					-0-
*06	2370	X	152	-0-	-2218	-0-	14	1	138	3	N	-0-					-0-
*07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
*08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
*09	2370	X	22	-0-	-2348	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

*04	2100	N	1811	-0-	-289	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
*05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
*06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
*07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
*08	2294	N	1897	-0-	-397	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
*09	2130	N	1509	-0-	-621	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1816	-0-	-292	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRELL, JEANETTE WELL #: 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
*04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
*05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	832	-0-	-346	-0-	832	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1124	-0-	-106	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1011	-0-	-353	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

*04	2700	N	2370	-0-	-330	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
*05	2511	N	2027	-0-	-484	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
*06	2190	N	2066	-0-	-124	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
*07	2449	N	2323	-0-	-126	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
*08	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
*09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
*10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

*04	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
*05	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
*06	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
*07	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
*08	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
*09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
*10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

*04	3150	X	2802	-0-	-348	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
*05	3255	X	2801	-0-	-454	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
*06	3150	X	2848	-0-	-302	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
*07	3255	X	2892	-0-	-363	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
*08	2883	X	2526	-0-	-357	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
*09	2850	X	2679	-0-	-171	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2594	-0-	-351	-0-	2594	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL "A-2" UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 210479 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8722 - 9654

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

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1410	N	1311	-0-	-99	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
*05	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
*06	1410	N	1037	-0-	-373	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
*07	1364	N	1092	-0-	-272	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
*08	1364	N	965	-0-	-399	-0-	965	3			N	-0-					-0-
*09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
*05	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
*06	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
*07	961	X	714	-0-	-247	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*08	961	N	463	-0-	-498	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*09	930	N	370	-0-	-560	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	713	N	287	-0-	-426	-0-	287	3			N	-0-					-0-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1364	N	181	-0-	-1183	-0-	157	3	24	9	N	22	22	0			2
*04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2374	3	28	9	Y	25	22	1			5
*05	3100	N	3762	-0-	662	662	3717	3	45	9	Y	41	35	1			11
*06	2479	N	1817	-0-	-662	-0-	1772	3	45	9	Y	41	41	1			11
*07	2170	N	820	-0-	-1350	-0-	762	3	58	9	Y	53	45	1			19
*08	2170	X	433	-0-	-1737	-0-	390	3	43	9	Y	39	42	1			16
*09	2100	X	992	-0-	-1108	-0-	955	3	37	9	Y	34	33	1			17
10	2170	X	844	-0-	-1326	-0-	790	3	54	9	Y	49	47	1			19

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
*05	2759	N	1592	-0-	-1167	-0-	86	1	1506	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	1584	-0-	-726	-0-	83	1	1501	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	115	1	1741	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1275	-0-	-306	-0-	75	1	1200	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1484	-0-	-106	-0-	74	1	1410	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1260	-0-	-600	-0-	64	1	1196	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 #: 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
*04	3660	X	3508	-0-	-152	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
*05	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
*06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
*07	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
*08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
*09	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
*10	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	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
*04	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
*05	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
*06	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
*07	4464	X	4440	-0-	-24	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
*08	4464	X	4363	-0-	-101	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
*09	4320	X	4183	-0-	-137	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	4297	-0-	-167	-0-	4297	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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	126	1	2202	3	N	-0-					-0-
06	2430	N	1972	-0-	-458	-0-	103	1	1869	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	1604	-0-	-752	-0-	100	1	1504	3	N	-0-					-0-
08	2325	N	1694	-0-	-631	-0-	99	1	1595	3	N	-0-					-0-
*09	1980	N	1824	-0-	-156	-0-	91	1	1733	3	N	-0-					-0-
*10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	96	1	1798	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
*04	1350	N	1148	-0-	-202	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
*05	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
*06	1320	N	1158	-0-	-162	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
*08	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
*09	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1125	-0-	-239	-0-	1125	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
*04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
*05	2635	N	1479	-0-	-1156	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
*06	2250	N	2011	-0-	-239	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
*07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
*08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
*09	2010	N	1860	-0-	-150	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
*10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	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
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	570	N	287	-0-	-283	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
10	899	N	393	-0-	-506	-0-	393	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

*04	1680	N	1181	-0-	-499	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
*05	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
*06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
*07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
*08	1705	N	1241	-0-	-464	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
*09	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
*10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

*04	2820	X	1378	-0-	-1442	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
*05	2914	X	1303	-0-	-1611	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1230	-0-	-210	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1125	-0-	-105	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
*10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

*04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
*05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
*06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
*07	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
*08	3968	X	3553	-0-	-415	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
*09	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3945	-0-	-23	-0-	3945	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

*04	1200	N	1061	-0-	-139	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	951	-0-	-165	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	901	-0-	-119	-0-	901	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	900	-0-	-185	-0-	900	3			N	-0-					-0-
08	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	3			N	-0-					-0-
09	900	N	858	-0-	-42	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

*04	3510	X	3137	-0-	-373	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
*05	3627	X	3579	-0-	-48	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
*06	3510	X	3385	-0-	-125	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
*07	3596	X	3272	-0-	-324	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
*08	3565	X	3171	-0-	-394	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
*09	3450	X	3018	-0-	-432	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3118	-0-	-447	-0-	3118	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
*06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
*07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
*08	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
*09	1950	N	1642	-0-	-308	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	1708	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	780	N	609	-0-	-171	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*06	1110	N	339	-0-	-771	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*07	899	N	209	-0-	-690	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
*10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2940	X	1834	-0-	-1106	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
*05	2945	X	2567	-0-	-378	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
*06	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
*07	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
*08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
*09	2730	N	2600	-0-	-130	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	2684	-0-	-230	-0-	2684	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3000	N	4903	-0-	1903	1903	4903	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2212	-0-	-888	1015	2212	3			N	-0-					-0-
*06	2716	N	1701	-0-	-1015	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
*07	2542	X	1715	-0-	-827	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
*08	2542	X	1597	-0-	-945	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
*09	2460	X	1481	-0-	-979	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	1511	-0-	-690	-0-	1511	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 216650 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1920	N	1736	-0-	-184	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
*05	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
*06	1740	N	1684	-0-	-56	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
*07	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
*08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
*09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1614	-0-	-153	-0-	1614	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 10 T RRCID -> 217051 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8803 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1180	3	50	9	N	45	46	0			3
*04	1710	N	1205	-0-	-505	-0-	1147	3	58	9	Y	53	45	1			11
*05	1457	N	1186	-0-	-271	-0-	1129	3	57	9	Y	52	49	1			14
*06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1416	3	50	9	Y	45	47	1			12
*07	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1110	3	59	9	Y	54	47	1			19
*08	1302	N	842	-0-	-460	-0-	796	3	46	9	Y	42	44	1			17
*09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1514	3	39	9	Y	35	35	1			17
10	1147	N	968	-0-	-179	-0-	922	3	46	9	Y	42	43	1			16

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1736	N	1611	-0-	-125	-0-	1572	3	39	9	N	35	35	0			3
*04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1579	3	43	9	Y	39	34	1			8
*05	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	1545	3	48	9	Y	44	40	1			12
*06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1511	3	58	9	Y	53	51	1			14
*07	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	1591	3	75	9	Y	68	58	1			24
*08	1736	N	1523	-0-	-213	-0-	1468	3	55	9	Y	50	53	1			21
*09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1570	3	46	9	Y	42	42	1			21
*10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1591	3	67	9	Y	61	59	1			23

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
*04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
*05	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	1781	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1999	3	17	9	Y	15	11	1			4
*07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2275	3	19	9	Y	17	15	1			6
*08	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	1881	3	15	9	Y	14	14	1			6
*09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2127	3	12	9	Y	11	11	1			6
10	2294	N	2180	-0-	-114	-0-	2169	3	11	9	Y	10	12	1			4

SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2370	X	1984	-0-	-386	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
*05	2449	X	1917	-0-	-532	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
*06	2370	X	1646	-0-	-724	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
*07	2449	X	2204	-0-	-245	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
*08	2449	X	2227	-0-	-222	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
*09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2118	-0-	-83	-0-	2118	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
*04	3000	X	2561	-0-	-439	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
*05	3100	X	2723	-0-	-377	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
*06	3000	X	2452	-0-	-548	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
*07	3100	X	1899	-0-	-1201	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
*08	2852	X	2239	-0-	-613	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
*09	2640	X	2402	-0-	-238	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2661	-0-	-67	-0-	2661	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
*04	2220	N	1911	-0-	-309	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1164	-0-	-1037	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	894	-0-	-1176	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	768	-0-	-1216	-0-	768	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	631	-0-	-547	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	900	N	616	-0-	-284	-0-	616	3			N	-0-					-0-
10	775	N	454	-0-	-321	-0-	454	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 #: 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
05	2170	N	336	-0-	-1834	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

*04	1560	N	1088	-0-	-472	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
*05	1705	N	984	-0-	-721	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*06	1230	N	1019	-0-	-211	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
*07	1116	N	999	-0-	-117	-0-	999	3			N	-0-					-0-
*08	992	N	696	-0-	-296	-0-	696	3			N	-0-					-0-
*09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
10	992	N	760	-0-	-232	-0-	760	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

*04	2490	N	1979	-0-	-511	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
*05	2573	N	2042	-0-	-531	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
*06	2340	N	1569	-0-	-771	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
*07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
*08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
*09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2222	-0-	-196	-0-	2222	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

*03	2914	N	2780	-0-	-134	-0-	2762	3	18	9	N	16	16	0			1
*04	2670	N	2659	-0-	-11	-0-	2638	3	21	9	Y	19	16	1			4
*05	2790	N	2730	-0-	-60	-0-	2713	3	17	9	Y	15	15	1			4
*06	2700	N	2650	-0-	-50	-0-	2637	3	13	9	Y	12	13	1			3
*07	2759	N	2627	-0-	-132	-0-	2610	3	17	9	Y	15	13	1			5
*08	3007	N	2427	-0-	-580	-0-	2414	3	13	9	Y	12	12	1			5
*09	2640	N	2075	-0-	-565	-0-	2066	3	9	9	Y	8	9	1			4
10	2635	N	1564	-0-	-1071	-0-	1550	3	14	9	Y	13	12	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*04	1680	X	1427	-0-	-253	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-
*05	1581	X	1082	-0-	-499	-0-	1078	3	4	9	Y	4	3	1			1
*06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	676	3	13	9	Y	12	10	1			3
*07	1488	N	696	-0-	-792	-0-	681	3	15	9	Y	14	12	1			5
*08	1178	N	879	-0-	-299	-0-	868	3	11	9	Y	10	11	1			4
*09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	748	3	11	9	Y	10	9	1			5
10	682	N	477	-0-	-205	-0-	465	3	12	9	Y	11	12	1			4

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
*04	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			Y	-0-					-0-
*05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2564	3	8	9	Y	7	5	1			2
*06	2460	N	2078	-0-	-382	-0-	2067	3	11	9	Y	10	9	1			3
*07	2542	N	2310	-0-	-232	-0-	2298	3	12	9	Y	11	10	1			4
*08	2542	N	2464	-0-	-78	-0-	2453	3	11	9	Y	10	10	1			4
*09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2475	3	9	9	Y	8	8	1			4
*10	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2591	3	12	9	Y	11	11	1			4

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
*04	2370	N	2254	-0-	-116	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
*05	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
*06	2160	N	1730	-0-	-430	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
*07	2325	N	1692	-0-	-633	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
*08	2139	N	1184	-0-	-955	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
*09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
*10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	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
*04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
*05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
*06	2580	N	2575	-0-	-5	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
*07	2697	N	2519	-0-	-178	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
*08	2697	N	2420	-0-	-277	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
*09	2580	N	2311	-0-	-269	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2487	-0-	-24	-0-	2487	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2040	X	1851	-0-	-189	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
*05	2108	X	2012	-0-	-96	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
*06	2040	X	1925	-0-	-115	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
*07	2108	X	1817	-0-	-291	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
*08	2108	X	1866	-0-	-242	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
*09	1950	X	1931	-0-	-19	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
*10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2078	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1893	3	4	9	Y	4	3	1			1
*05	2480	N	1371	-0-	-1109	-0-	1359	3	12	9	Y	11	9	1			3
*06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2396	3	128	9	Y	116	88	1			31
*07	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	1735	3	158	9	Y	144	124	1			51
*08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1384	3	120	9	Y	109	115	1			45
*09	2400	N	1951	-0-	-449	-0-	1850	3	101	9	Y	92	91	1			46
10	1860	N	1468	-0-	-392	-0-	1380	3	88	9	Y	80	95	1			31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
*05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
*06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
*07	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
*08	3100	X	3093	-0-	-7	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
*09	3000	X	2915	-0-	-85	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2850	-0-	-250	-0-	2850	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 221905 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8427 - 9966

*03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1757	3	33	9	N	30	30	0			2
*04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1698	3	37	9	Y	34	29	1			7
*05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1739	3	15	9	Y	14	17	1			4
*06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1581	3	12	9	Y	11	12	1			3
*07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1431	3	17	9	Y	15	13	1			5
*08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1741	3	13	9	Y	12	12	1			5
*09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1665	3	10	9	Y	9	9	1			5
*10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1679	3	17	9	Y	15	14	1			6

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 222017 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

*04	2400	N	1976	-0-	-424	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
*05	2387	N	1989	-0-	-398	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
*06	2130	N	2051	-0-	-79	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
*07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
*08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
*09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
*10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

*04	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
*05	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
*06	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
*07	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
*08	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
*09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
*10	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

*04	2220	N	1774	-0-	-446	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
*05	2325	N	2109	-0-	-216	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
*06	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
*07	1829	N	1639	-0-	-190	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
*08	2108	N	1096	-0-	-1012	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
*09	1710	N	1316	-0-	-394	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
*10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	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 #: 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
*04	1410	X	854	-0-	-556	-0-	854	3			N	-0-					-0-
*05	1457	X	918	-0-	-539	-0-	918	3			N	-0-					-0-
*06	1410	X	891	-0-	-519	-0-	891	3			N	-0-					-0-
*07	1457	X	1208	-0-	-249	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
*08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
*09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
*10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 4 RRCID -> 222957 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 9054

*03	2263	X	1613	-0-	-650	-0-	1535	3	78	9	N	71	72	0			5
*04	2190	X	1980	-0-	-210	-0-	1889	3	91	9	Y	83	1	0	70	1	17
*05	2263	X	2168	-0-	-95	-0-	2069	3	99	9	Y	90	83	1			24
*06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2573	3	37	9	Y	34	49	1			9
*07	2046	X	1664	-0-	-382	-0-	1624	3	40	9	Y	36	32	1			13
*08	2356	X	1328	-0-	-1028	-0-	1298	3	30	9	Y	27	29	1			11
*09	2610	X	822	-0-	-1788	-0-	797	3	25	9	Y	23	23	1			11
10	2697	X	955	-0-	-1742	-0-	882	3	73	9	Y	66	52	1			25

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006

*04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
*05	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
*06	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
*07	1643	X	1628	-0-	-15	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
*08	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
*09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
*10	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

05	248	N	227	-0-	-21	-0-	8	1	219	3	N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	10	1	251	3	N	-0-					-0-
*07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	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

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	55	1	1470	3	N	23	23	1			3
							25	9									
06	1560	N	1438	-0-	-122	-0-	47	1	1305	3	N	78	69	1			12
							86	9									
07	1395	N	1254	-0-	-141	-0-	44	1	1100	3	N	100	85	1			27
							110	9									
*08	1550	N	841	-0-	-709	-0-	25	1	687	3	N	117	130	1			14
							129	9									
*09	1440	N	499	-0-	-941	-0-	14	1	402	3	N	75	72	1			17
							83	9									
*10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	43	1	1197	3	N	81	85	1			13
							89	9									

HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

*04	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
*05	2170	N	1952	-0-	-218	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
*06	1950	N	1785	-0-	-165	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
*07	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
*08	1953	N	1567	-0-	-386	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
*09	1800	N	1486	-0-	-314	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	1751	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

*05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	206	1	3586	3	N	-0-					-0-
06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	188	1	3411	3	N	-0-					-0-
07	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	228	1	3444	3	N	-0-					-0-
08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	213	1	3426	3	N	-0-					-0-
*09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	166	1	3182	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	3055	-0-	-45	-0-	156	1	2899	3	N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

05	1271	N	377	-0-	-894	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	660	N	494	-0-	-166	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	651	N	455	-0-	-196	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	403	N	232	-0-	-171	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	480	N	231	-0-	-249	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1460	3	7	9	N	6	5	0			1

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

*04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
*05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-
*06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
*07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
*08	1643	N	987	-0-	-656	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
09	1260	N	805	-0-	-455	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	850	-0-	-483	-0-	843	3	7	9	Y	6	4	1			2

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

*04	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	3			N	-0-					-0-
*05	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	3			N	-0-					-0-
*06	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
*07	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
*08	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
*09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
*10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	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 #: 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
*04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
*05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
*06	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
*07	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	3			N	-0-					-0-
*08	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	3			N	-0-					-0-
*09	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	3			N	-0-					-0-
*10	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

05	1581	N	1236	-0-	-345	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
06	1200	N	928	-0-	-272	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
07	1333	N	634	-0-	-699	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1010	-0-	-354	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
09	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	751	3	8	9	Y	7	6	0			1

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

*04	1560	N	1517	-0-	-43	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
*05	1984	N	1692	-0-	-292	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
*06	1770	N	1763	-0-	-7	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
*07	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
*08	1705	N	1346	-0-	-359	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
*09	1770	N	1585	-0-	-185	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
*10	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	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
*04	1980	N	1706	-0-	-274	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
*05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
*06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
*07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
*08	2356	N	2293	-0-	-63	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
*09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
*10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	190	-0-	-182	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2340	N	2269	-0-	-71	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
*05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
*06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
*07	2356	N	2120	-0-	-236	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
*08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
*09	2070	N	2060	-0-	-10	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
*10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1320	N	1169	-0-	-151	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
*05	1364	N	1151	-0-	-213	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
*06	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
*07	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
*08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
*09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230033 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	118	1	2049	3	N	-0-					-0-
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	118	1	2138	3	N	-0-					-0-
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	144	1	2182	3	N	-0-					-0-
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	134	1	2150	3	N	-0-					-0-
09	2250	N	2195	-0-	-55	-0-	109	1	2086	3	N	-0-					-0-
10	2325	N	2049	-0-	-276	-0-	104	1	1945	3	N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1080	N	882	-0-	-198	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*05	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-					-0-
*06	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	3			N	-0-					-0-
*07	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*08	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	3			N	-0-					-0-
*09	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	3			N	-0-					-0-
10	899	N	686	-0-	-213	-0-	686	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3627	X	1741	-0-	-1886	-0-	94	1	1647	3	N	-0-					-0-
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	196	1	3541	3	N	-0-					-0-
07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	217	1	3269	3	N	-0-					-0-
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	195	1	3137	3	N	-0-					-0-
09	3750	X	3381	-0-	-369	-0-	168	1	3213	3	N	-0-					-0-
10	3875	X	3437	-0-	-438	-0-	175	1	3262	3	N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 20A RRCID -> 230881 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1410	N	1164	-0-	-246	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
*05	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
*06	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
*07	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
*08	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
*09	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2760	X	2538	-0-	-222	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2391	-0-	-244	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
*08	2728	N	2379	-0-	-349	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2408	-0-	-52	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
*10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	18	18	1			3
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	12	13	1			2
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	14	12	1			4
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	15	1	411	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	33	1	887	3	N	16	14	1			3
							18	9									

WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-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

*03	2015	N	1799	-0-	-216	-0-	1784	3	15	9	N	14	14	0			1
*04	1830	N	678	-0-	-1152	-0-	660	3	18	9	Y	16	14	1			3
*05	1705	N	1330	-0-	-375	-0-	1305	3	25	9	Y	23	20	1			6
*06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2148	3	63	9	Y	57	48	1			15
*07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2306	3	78	9	Y	71	61	1			25
*08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2144	3	58	9	Y	53	56	1			22
*09	2190	N	2096	-0-	-94	-0-	2046	3	50	9	Y	45	45	1			22
10	2356	N	2140	-0-	-216	-0-	2070	3	70	9	Y	64	62	1			24

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

*04	2700	N	2522	-0-	-178	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
*05	2821	N	2683	-0-	-138	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
*06	2790	N	1734	-0-	-1056	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
*07	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
*08	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
*09	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	2725	-0-	-189	-0-	2725	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

*04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
*05	2263	N	1879	-0-	-384	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
*06	2130	N	1589	-0-	-541	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
*07	2046	N	1786	-0-	-260	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
*08	1891	N	1717	-0-	-174	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
*09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	1764	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815

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

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

*03	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2827	3	157	9	N	143	144	0			11
*04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2720	3	180	9	N	164	1	0	140	1	34
*05	2387	X	2082	-0-	-305	-0-	1903	3	179	9	N	163	153	1			44
*06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2821	3	72	9	N	65	92	1			17
*07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2908	3	90	9	N	82	70	1			29
*08	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2902	3	68	9	N	62	65	1			26
*09	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2787	3	56	9	N	51	51	1			26
*10	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2830	3	75	9	N	68	68	1			26

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF.10016 - 10304

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

05	9889	X	9706	-0-	-183	-0-	9621	3	85	9	Y	77	79	0			10
06	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	11241	3	88	9	Y	80	77	0			13
07	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	11213	3	110	9	Y	100	103	0			10
08	11253	X	8612	-0-	-2641	-0-	8511	3	101	9	Y	92	89	0			13
09	11340	X	7128	-0-	-4212	-0-	7109	3	19	9	Y	17	28	0			2
10	11718	X	4848	-0-	-6870	-0-	4836	3	12	9	Y	11	12	0			1

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

*04	11130	X	9894	-0-	-1236	-0-	9894	3			N	-0-					-0-
*05	11036	X	9632	-0-	-1404	-0-	9632	3			N	-0-					-0-
*06	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	3			N	-0-					-0-
*07	10230	X	9769	-0-	-461	-0-	9769	3			N	-0-					-0-
*08	10230	X	9516	-0-	-714	-0-	9516	3			N	-0-					-0-
*09	9900	X	9175	-0-	-725	-0-	9175	3			N	-0-					-0-
10	10106	X	9489	-0-	-617	-0-	9489	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

*04	2130	N	776	-0-	-1354	-0-	776	3			N	-0-					-0-
*05	1643	N	788	-0-	-855	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*06	900	N	739	-0-	-161	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*07	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	3			N	-0-					-0-
*08	775	N	654	-0-	-121	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*09	750	N	588	-0-	-162	-0-	588	3			N	-0-					-0-
10	713	N	602	-0-	-111	-0-	602	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 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
05	12710	X	11724	-0-	-986	-0-	11638	3	86	9	Y	78	83	0			10
06	12120	X	10978	-0-	-1142	-0-	10978	3			Y	-0-	10	0			-0-
07	12524	X	10552	-0-	-1972	-0-	10552	3			Y	-0-					-0-
08	11222	X	9622	-0-	-1600	-0-	9600	3	22	9	Y	20	17	0			3
09	10860	X	9087	-0-	-1773	-0-	9062	3	25	9	Y	23	23	0			3
10	11222	X	9127	-0-	-2095	-0-	9112	3	15	9	Y	14	15	0			2

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20770	X	15744	-0-	-5026	-0-	15006	3	738	9	N	671	699	0			85
06	19650	X	14916	-0-	-4734	-0-	14494	3	422	9	N	384	408	0			61
07	14695	X	12383	-0-	-2312	-0-	11826	3	557	9	N	506	515	0			52
08	14446	X	2998	-0-	-11448	-0-	2475	3	523	9	N	475	459	0			68
09	13980	X	8664	-0-	-5316	-0-	8134	3	530	9	N	482	489	0			61
*10	17663	X	17663	-0-	-0-	-0-	16256	3	1407	9	N	1279	1174	0			166

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
05	18693	X	17821	-0-	-872	-0-	17734	3	87	9	N	79	81	0			10
06	17130	X	15205	-0-	-1925	-0-	15115	3	90	9	N	82	79	0			13
07	17546	X	16270	-0-	-1276	-0-	16151	3	119	9	N	108	110	0			11
08	16461	X	15557	-0-	-904	-0-	15449	3	108	9	N	98	95	0			14
09	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	17534	3	110	9	N	100	101	0			13
*10	17634	X	17634	-0-	-0-	-0-	17591	3	43	9	N	39	47	0			5

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
05	12214	X	10285	-0-	-1929	-0-	10229	3	56	9	Y	51	53	0			6
06	11640	X	9435	-0-	-2205	-0-	9380	3	55	9	Y	50	48	0			8
07	11811	X	7880	-0-	-3931	-0-	7808	3	72	9	Y	65	66	0			7
08	9796	X	4181	-0-	-5615	-0-	4117	3	64	9	Y	58	57	0			8
09	9480	X	4661	-0-	-4819	-0-	4594	3	67	9	Y	61	61	0			8
*10	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10106	3	36	9	Y	33	37	0			4

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
05	20767	X	20767	-0-	-0-	-0-	20720	3	47	9	Y	43	45	0			5
06	20644	X	20644	-0-	-0-	-0-	20569	3	75	9	Y	68	62	0			11
07	20281	X	20281	-0-	-0-	-0-	20185	3	96	9	Y	87	89	0			9
08	20119	X	18650	-0-	-1469	-0-	18562	3	88	9	Y	80	78	0			11
09	19470	X	17597	-0-	-1873	-0-	17572	3	25	9	Y	23	31	0			3
10	20119	X	17855	-0-	-2264	-0-	17840	3	15	9	Y	14	15	0			2

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
05	27993	X	23270	-0-	-4723	-0-	23049	3	221	9	Y	201	207	0			25
06	25650	X	21510	-0-	-4140	-0-	21251	3	259	9	Y	235	223	0			37
07	26505	X	20334	-0-	-6171	-0-	19995	3	339	9	Y	308	314	0			31
08	21917	X	14107	-0-	-7810	-0-	13797	3	310	9	Y	282	273	0			40
09	21210	X	16887	-0-	-4323	-0-	16572	3	315	9	Y	286	290	0			36
10	21917	X	15307	-0-	-6610	-0-	15226	3	81	9	Y	74	100	0			10

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
05	34596	X	31491	-0-	-3105	-0-	31390	3	101	9	Y	92	150	1			148
06	33480	X	30675	-0-	-2805	-0-	30440	3	235	9	Y	214	299	1			63
07	33821	X	30748	-0-	-3073	-0-	30595	3	153	9	Y	139	98	1			104
08	32085	X	29911	-0-	-2174	-0-	29755	3	156	9	Y	142	167	1			79
09	31050	X	27942	-0-	-3108	-0-	27813	3	129	9	Y	117	164	1			32
10	31713	X	28717	-0-	-2996	-0-	28587	3	130	9	Y	118	94	1			56

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
05	264290	X	62730	-0-	-201560	-0-	62598	3	132	9	Y	120	125	0		15
06	58391	X	58391	-0-	-0-	-0-	58234	3	157	9	Y	143	135	0		23
07	77717	X	59371	-0-	-18346	-0-	59166	3	205	9	Y	186	190	0		19
08	63581	X	56635	-0-	-6946	-0-	56448	3	187	9	Y	170	165	0		24
09	60720	X	51684	-0-	-9036	-0-	51493	3	191	9	Y	174	176	0		22
10	62744	X	52941	-0-	-9803	-0-	52853	3	88	9	Y	80	92	0		10

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
05	16478	X	16478	-0-	-0-	-0-	16323	3	155	9	Y	141	147	0		18
06	13920	X	12647	-0-	-1273	-0-	12632	3	15	9	Y	14	30	0		2
07	15222	X	15222	-0-	-0-	-0-	15202	3	20	9	Y	18	18	0		2
08	14911	X	7031	-0-	-7880	-0-	7013	3	18	9	Y	16	16	0		2
09	15000	X	7665	-0-	-7335	-0-	7646	3	19	9	Y	17	17	0		2
10	15500	X	12164	-0-	-3336	-0-	12131	3	33	9	Y	30	28	0		4

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
05	44857	X	42190	-0-	-2667	-0-	42083	3	107	9	N	97	162	1		157
06	44460	X	39932	-0-	-4528	-0-	39700	3	232	9	N	211	306	1		62
07	45849	X	40069	-0-	-5780	-0-	39917	3	152	9	N	138	97	1		103
08	41602	X	38846	-0-	-2756	-0-	38692	3	154	9	N	140	165	1		78
09	40260	X	36901	-0-	-3359	-0-	36772	3	129	9	N	117	163	1		32
10	41602	X	38485	-0-	-3117	-0-	38356	3	129	9	N	117	93	1		56

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
05	26784	X	24162	-0-	-2622	-0-	23650	3	512	9	Y	465	435	0		59
06	24055	X	24055	-0-	-0-	-0-	23383	3	672	9	Y	611	573	0		97
07	26784	X	25294	-0-	-1490	-0-	25218	3	76	9	Y	69	159	0		7
08	25544	X	25059	-0-	-485	-0-	24990	3	69	9	Y	63	61	0		9
09	24660	X	12628	-0-	-12032	-0-	12585	3	43	9	Y	39	43	0		5
10	25296	X	-0-	-0-	-25296	-0-					Y	-0-	5	0		-0-

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
05	24525	X	24525	-0-	-0-	-0-	24455	3	70	9	Y	64	66	0		8
06	22245	X	22245	-0-	-0-	-0-	22160	3	85	9	Y	77	73	0		12
07	22389	X	22389	-0-	-0-	-0-	22278	3	111	9	Y	101	103	0		10
08	21668	X	21668	-0-	-0-	-0-	21567	3	101	9	Y	92	89	0		13
09	20940	X	20511	-0-	-429	-0-	20408	3	103	9	Y	94	95	0		12
10	21638	X	20728	-0-	-910	-0-	20699	3	29	9	Y	26	35	0		3

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
05	27590	X	25875	-0-	-1715	-0-	25646	3	229	9	Y	208	216	0		26
06	26700	X	20747	-0-	-5953	-0-	20579	3	168	9	Y	153	155	0		24
07	27590	X	24517	-0-	-3073	-0-	24243	3	274	9	Y	249	248	0		25
08	26071	X	23263	-0-	-2808	-0-	23011	3	252	9	Y	229	221	0		33
09	25230	X	22836	-0-	-2394	-0-	22582	3	254	9	Y	231	235	0		29
10	25885	X	23095	-0-	-2790	-0-	22985	3	110	9	Y	100	116	0		13

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	29047	X	27772	-0-	-1275	-0-	27688	3	84	9	N	76	52	1		96
06	28890	X	27860	-0-	-1030	-0-	27511	3	349	9	N	317	320	1		93
07	29822	X	28071	-0-	-1751	-0-	27842	3	229	9	N	208	146	1		155
08	28396	X	27375	-0-	-1021	-0-	27143	3	232	9	N	211	248	1		118
09	27480	X	25923	-0-	-1557	-0-	25730	3	193	9	N	175	245	1		48
10	28396	X	25892	-0-	-2504	-0-	25698	3	194	9	N	176	140	1		84

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
10	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

*03	39897	X	36048	-0-	-3849	-0-	35793	3	255	9	Y	232	227	0			17
*04	36300	X	36198	-0-	-102	-0-	35902	3	296	9	Y	269	2	0	229	1	55
*05	36335	X	36335	-0-	-0-	-0-	36072	3	263	9	Y	239	230	1			64
*06	34890	X	32682	-0-	-2208	-0-	32475	3	207	9	Y	188	202	1			50
*07	37417	X	31460	-0-	-5957	-0-	31201	3	259	9	Y	235	202	1			83
*08	23045	X	23045	-0-	-0-	-0-	22877	3	168	9	Y	153	172	1			64
*09	36210	X	92	-0-	-36118	-0-	38	3	54	9	Y	49	88	1			25
10	36301	X	22986	-0-	-13315	-0-	22842	3	144	9	Y	131	106	1			50

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 273484 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A

05	0	W	-0-	-0-	-0-	2217					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	2217					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	2217					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	2217					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	2217					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	2217					N	-0-					-0-

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 10015 - 15123

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	T. A.		2920	-0-	2920	2920	2920	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2920					N	-0-					-0-

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	683	2	9	9	N	8					217
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	473	2	33	9	N	30	183	1	1	8	63
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	642	2	15	9	N	14					77
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	10					87
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					87
*10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	821	3	28	9	N	25					112

EDENS WELL #: 1 RRCID -> 163169 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8770 - 9940

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2014 - P&A 08/05/14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2183	2	18	9	N	16					170
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2240	2	10	9	N	9	2	8			177
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2208	2	10	9	N	9	2	8			184
08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2183	2	46	9	N	42	24	1	3	8	199
*09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-	176	1			23
*10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2522	3	2	9	N	2	2	8			23

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	818	3	9	9	N	8	8	0			-0-
06	750	N	345	-0-	-405	-0-	342	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	651	N	588	-0-	-63	-0-	581	3	7	9	N	6	6	0			-0-
08	837	N	703	-0-	-134	-0-	703	3			N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	596	3	7	9	N	6	6	0			-0-
*10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1261	3	30	9	N	27	27	0			-0-

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	918	-0-	-260	-0-	906	2	12	9	N	11	11	0			-0-
06	810	N	720	-0-	-90	-0-	710	3	10	9	N	9	9	0			-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1539	-0-	-231	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1849	-0-	-104	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1775	-0-	-364	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
*10	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2756	3	2	9	N	2	2	0			-0-

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
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3913	-0-	813	813	3909	3	4	9	N	4	4	0			-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 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
05	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	976	3	4	9	N	4	4	0			-0-
06	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	1041	3	4	9	N	4	4	0			-0-
07	899	N	812	-0-	-87	-0-	809	3	3	9	N	3	3	0			-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	902	-0-	-148	-0-	899	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1189	3	7	9	N	6	6	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1582	3	61	9	N	55	55	0			-0-
06	1920	N	1142	-0-	-778	-0-	1041	3	101	9	N	92	92	0			-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1368	3	53	9	N	48	48	0			-0-
08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2020	3	79	9	N	72	72	0			-0-
*10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1510	3	10	9	N	9	9	0			-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	979	-0-	-44	-0-	968	3	11	9	N	10	10	0			-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1093	3	11	9	N	10	10	0			-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1095	3	10	9	N	9	9	0			-0-
08	992	N	875	-0-	-117	-0-	875	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	782	-0-	-328	-0-	774	3	8	9	N	7	7	0			-0-
*10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1305	3	2	9	N	2	2	0			-0-

METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	803	3	7	9	N	6	6	0			-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	719	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	745	3	7	9	N	6	6	0			-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	664	3	6	9	N	5	5	0			-0-
*10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1102	3	11	9	N	10	10	0			-0-

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 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
05	930	N	927	-0-	-3	-0-	907	3	20	9	N	18	18	0			-0-
06	900	N	756	-0-	-144	-0-	739	3	17	9	N	15	15	0			-0-
07	992	N	742	-0-	-250	-0-	725	3	17	9	N	15	15	0			-0-
08	930	N	596	-0-	-334	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	750	N	568	-0-	-182	-0-	556	3	12	9	N	11	11	0			-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	734	3	10	9	N	9	9	0			-0-

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
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1052	3	29	9	N	26	26	0			-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	878	3	24	9	N	22	22	0			-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	859	3	24	9	N	22	22	0			-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	849	3	24	9	N	22	22	0			-0-
*10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1381	3	4	9	N	4	4	0			-0-

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 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
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1093	3	20	9	N	18	18	0			-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1554	3	29	9	N	26	26	0			-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1369	3	25	9	N	23	23	0			-0-
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1099	3	21	9	N	19	19	0			-0-
*10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1493	3	21	9	N	19	19	0			-0-

METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 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
05	1457	N	949	-0-	-508	-0-	934	3	15	9	N	14	14	0			-0-
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1608	3	26	9	N	24	24	0			-0-
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1507	3	24	9	N	22	22	0			-0-
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1566	3	26	9	N	24	24	0			-0-
*10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1955	3	46	9	N	42	42	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2297	2	98	9	N	89	89	0			-0-
06	1020	N	740	-0-	-280	-0-	709	3	31	9	N	28	28	0			-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1032	3	45	9	N	41	41	0			-0-
08	1054	N	762	-0-	-292	-0-	762	3			N	-0-					-0-
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1146	3	51	9	N	46	46	0			-0-
*10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1154	3	86	9	N	78	78	0			-0-

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3030	2	35	9	N	32					149
06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3512	2	15	9	N	14	3	8			160
07	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3393	2	51	9	N	46	1	8			205
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3341	2	76	9	N	69	226	1	3	8	45
09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3293	2	36	9	N	33	3	8			75
*10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4057	3	14	9	N	13	1	8			87

CL&F OPERATING LLC 154789
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	103	2	3	9	Y	3					7
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	Y	3	7	1			3
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					3
09	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	2			Y	-0-					3
10	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	2			Y	-0-					3

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

05	2728	X	2693	-0-	-35	-0-	81	1	2566	2	Y	42	62	1			26
							46	9									
06	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3267	2	20	9	Y	18					44
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3460	2	17	9	Y	15					59
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3703	2	7	9	Y	6					65
09	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			Y	-0-					65
10	3472	X	2981	-0-	-491	-0-	2956	2	25	9	Y	23	68	1			20

ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916

05	3224	X	1423	-0-	-1801	-0-	43	1	1356	2	Y	22	42	1			21
							24	9									
06	3120	X	2026	-0-	-1094	-0-	2014	2	12	9	Y	11					32
07	2108	X	2052	-0-	-56	-0-	2043	2	9	9	Y	8					40
08	2015	X	1973	-0-	-42	-0-	1970	2	3	9	Y	3					43
09	2040	X	1939	-0-	-101	-0-	1939	2			Y	-0-					43
10	2108	X	2055	-0-	-53	-0-	2037	2	18	9	Y	16	43	1			16

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201668 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000

05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	11	1	1373	2	Y	56	69	1			12
							62	9									
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2102	2	68	9	Y	62					74
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2293	2	46	9	Y	42	109	1			7
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2248	2	28	9	Y	25					32
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2014	2	15	9	Y	14					46
*10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2012	2	11	9	Y	10					56

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	8	1	1100	2	Y	45	64	1			18
							50	9									
06	1650	N	1255	-0-	-395	-0-	1215	2	40	9	Y	36					54
07	1798	N	953	-0-	-845	-0-	934	2	19	9	Y	17	61	1			10
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1643	2	21	9	Y	19					29
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1651	2	13	9	Y	12					41
*10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1983	2	11	9	Y	10					51

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
05	4464	X	3688	-0-	-776	-0-	111	1	3514	2	Y	57	82	1			35
							63	9									
06	4320	X	3462	-0-	-858	-0-	3442	2	20	9	Y	18					53
07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3514	2	17	9	Y	15					68
08	3689	X	3452	-0-	-237	-0-	3446	2	6	9	Y	5					73
09	3570	X	3079	-0-	-491	-0-	3079	2			Y	-0-					73
*10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3728	2	33	9	Y	30	79	1			24

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
05	279	N	173	-0-	-106	-0-	1	1	164	2	Y	7	15	1			-0-
							8	9									
06	270	N	201	-0-	-69	-0-	195	2	6	9	Y	5					5
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	457	2	9	9	Y	8	13	1			-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	Y	3					3
09	210	N	104	-0-	-106	-0-	103	2	1	9	Y	1					4
*10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	888	2	6	9	Y	5					9

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

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
05	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	142	1	944	2	N	-0-					25
06	390	N	307	-0-	-83	-0-	40	1	267	2	N	-0-					25
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	51	1	341	2	N	-0-					25
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	146	1	976	2	N	-0-					25
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	45	1	298	2	N	-0-					25
10	403	N	291	-0-	-112	-0-	22	1	269	2	N	-0-					25

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
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					170
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2415	2	56	9	N	51	193	1			28
07	1457	N	745	-0-	-712	-0-	533	2	212	9	N	193	193	1			28
08	2356	N	122	-0-	-2234	-0-	122	2			N	-0-					28
09	2460	N	239	-0-	-2221	-0-	239	2			N	-0-					28
*10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	928	2	46	9	N	42					70

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	548	1	3652	2	N	-0-					149
06	4050	X	3622	-0-	-428	-0-	462	1	3082	2	N	71	190	1			30
							78	9									
07	4402	X	3422	-0-	-980	-0-	446	1	2976	2	N	-0-					30
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	501	1	3338	2	N	-0-					30
09	4260	X	3840	-0-	-420	-0-	501	1	3339	2	N	-0-					30
10	4185	X	2923	-0-	-1262	-0-	213	1	2636	2	N	67					97
							74	9									

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
05	496	N	14	-0-	-482	-0-	1	1	13	2	N	-0-					134
06	360	N	84	-0-	-276	-0-	2	1	82	2	N	-0-					134
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	-0-					134
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	15	1	724	2	N	-0-					134
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	9	1	424	2	N	-0-					134
*10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	34	1	1682	2	N	13					147
							14	9									

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	464	1	3096	2	N	-0-					-0-
06	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	488	1	3253	2	N	-0-					-0-
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	386	1	2574	2	N	-0-					-0-
08	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	276	1	1840	2	N	-0-					-0-
09	1590	X	1459	-0-	-131	-0-	190	1	1269	2	N	-0-					-0-
*10	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	144	1	1780	2	N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

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

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	214	1	1428	2	N	-0-					145
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	113	1	751	2	N	-0-					145
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	220	1	1468	2	N	52	169	1			28
							57	9									
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	277	1	1845	2	N	-0-					28
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	159	1	1057	2	N	-0-					28
10	1736	N	191	-0-	-1545	-0-	14	1	177	2	N	-0-					28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
05	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4466	2	6	9	N	5					116
06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	3993	2	45	9	N	41	66	1			91
07	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					91
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					91
09	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					91
*10	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4124	2	3	9	N	3					94

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
05	3844	X	3767	-0-	-77	-0-	3739	2	28	9	N	25					159
06	3660	X	3428	-0-	-232	-0-	3411	2	17	9	N	15					174
07	3782	X	2742	-0-	-1040	-0-	2728	2	14	9	N	13					187
08	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					187
09	3660	X	3431	-0-	-229	-0-	3361	2	70	9	N	64	182	1			69
10	3782	X	3701	-0-	-81	-0-	3694	2	7	9	N	6					75

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	3953	-0-	-5781	-0-	3947	2	6	9	N	5	5	8			174
06	8850	X	5370	-0-	-3480	-0-	5349	2	21	9	N	19	11	1			182
07	9207	X	5764	-0-	-3443	-0-	5764	2			N	-0-	14	1			168
08	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5373	2	152	9	N	138	202	1			104
09	8880	X	3756	-0-	-5124	-0-	3755	2	1	9	N	1	50	1			55
10	5766	X	3938	-0-	-1828	-0-	3929	2	9	9	N	8	10	1			53

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	8761	-0-	-198	-0-	8750	2	11	9	N	10					142
06	8700	X	8100	-0-	-600	-0-	8099	2	1	9	N	1	123	1			20
07	8990	X	8336	-0-	-654	-0-	8336	2			N	-0-					20
08	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					20
09	8700	X	7582	-0-	-1118	-0-	7580	2	2	9	N	2					22
10	8773	X	7745	-0-	-1028	-0-	7739	2	6	9	N	5					27

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	9138	-0-	-1030	-0-	9130	2	8	9	N	7					205
06	9360	X	9197	-0-	-163	-0-	9197	2			N	-0-					205
07	9672	X	8108	-0-	-1564	-0-	8062	2	46	9	N	42	179	1			68
08	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7388	2	6	9	N	5					73
09	9120	X	7018	-0-	-2102	-0-	7012	2	6	9	N	5					78
10	9424	X	7713	-0-	-1711	-0-	7698	2	15	9	N	14					92

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15779	X	14419	-0-	-1360	-0-	14380	2	39	9	N	35					235
06	15390	X	12645	-0-	-2745	-0-	12594	2	51	9	N	46	172	1			109
07	15903	X	13367	-0-	-2536	-0-	13345	2	22	9	N	20					129
08	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10568	2	51	9	N	46					175
09	13950	X	7470	-0-	-6480	-0-	7466	2	4	9	N	4	149	1			30
10	14415	X	7457	-0-	-6958	-0-	7457	2			N	-0-					30

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	6211	-0-	-2531	-0-	6205	2	6	9	N	5					192
06	8460	X	5997	-0-	-2463	-0-	5973	2	24	9	N	22	182	1			32
07	8742	X	6093	-0-	-2649	-0-	6092	2	1	9	N	1					33
08	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					33
09	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8172	2			N	-0-					33
*10	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9599	2	25	9	N	23					56

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

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

SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24365	X	12632	-0-	-11733	-0-	12618	2	14	9	N	13					79
06	13290	X	11772	-0-	-1518	-0-	11764	2	8	9	N	7					86
07	13578	X	12456	-0-	-1122	-0-	12449	2	7	9	N	6					92
08	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	12945	2			N	-0-					92
09	12210	X	10166	-0-	-2044	-0-	10059	2	107	9	N	97	166	1			23
10	12617	X	12311	-0-	-306	-0-	12311	2			N	-0-					23

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14457	X	14457	-0-	-0-	-0-	14365	2	92	9	Y	84	43	1	17	8	133
06	12840	X	8211	-0-	-4629	-0-	8199	2	12	9	Y	11	17	1			127
07	11904	X	7892	-0-	-4012	-0-	7870	2	22	9	Y	20	19	1			128
08	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8881	2	64	9	Y	58	30	1			156
09	13980	X	8015	-0-	-5965	-0-	7971	2	44	9	Y	40	32	1			164
10	14446	X	6316	-0-	-8130	-0-	6303	2	13	9	Y	12	31	1			145

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474

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

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
05	188542	X	123936	-0-	-64606	-0-	123531	2	405	9	N	368	378	1	10	8	135
06	182460	X	101197	-0-	-81263	-0-	100656	2	541	9	N	492	375	1	117	8	135
07	146816	X	82543	-0-	-64273	-0-	82375	2	168	9	N	153	166	1			122
08	146816	X	70153	-0-	-76663	-0-	69857	2	296	9	N	269	183	1			208
09	142080	X	60246	-0-	-81834	-0-	60033	2	213	9	N	194	194	1			208
10	123938	X	49004	-0-	-74934	-0-	48772	2	232	9	N	211	369	1			50

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
05	687462	X	232335	-0-	-455127	-0-	232005	2	330	9	N	300	378	1			112
06	255480	X	248182	-0-	-7298	-0-	247680	2	502	9	N	456	330	1	190	8	48
07	263996	X	222022	-0-	-41974	-0-	221710	2	312	9	N	284	190	1			142
08	263996	X	191834	-0-	-72162	-0-	191393	2	441	9	N	401	383	1			160
09	255480	X	157340	-0-	-98140	-0-	156876	2	464	9	N	422	555	1			27
10	256463	X	126004	-0-	-130459	-0-	125627	2	377	9	N	343					370

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	14	1	1545	2	N	16					58
							18	9									
06	3000	N	3125	-0-	125	125	15	1	3110	2	N	-0-					58
07	2817	N	2692	-0-	-125	-0-	16	1	2615	2	N	55					113
							61	9									
08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	16	1	2670	2	N	-0-					113
09	2790	X	2658	-0-	-132	-0-	15	1	2622	2	N	19					132
							21	9									
10	2883	X	2489	-0-	-394	-0-	16	1	2473	2	N	-0-					132

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	55	1	567	2	Y	-0-	13	1			-0-
							191	3									
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	56	1	571	2	Y	-0-					-0-
							200	3									
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	81	1	823	2	Y	-0-					-0-
							290	3									
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	73	1	741	2	Y	-0-					-0-
							269	3									
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	65	1	666	2	Y	-0-					-0-
							234	3									
10	1054	N	923	-0-	-131	-0-	63	1	623	2	Y	-0-					-0-
							237	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	540	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	492	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	32	1	593	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	597	2	Y	-0-					-0-
							103	3									
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	559	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
10	713	N	691	-0-	-22	-0-	33	1	565	2	Y	-0-					-0-
							93	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 2 RRCID -> 098593 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8666 - 9716

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2290	-0-	-97	-0-	155	1	1597	2	Y	-0-	13	1			-0-
							538	3									
06	2280	N	1862	-0-	-418	-0-	126	1	1286	2	Y	-0-					-0-
							450	3									
07	2325	N	2298	-0-	-27	-0-	156	1	1584	2	Y	-0-					-0-
							558	3									
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	173	1	1750	2	Y	-0-					-0-
							634	3									
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	144	1	1464	2	Y	-0-					-0-
							513	3									
10	2294	N	2170	-0-	-124	-0-	147	1	1465	2	Y	-0-					-0-
							558	3									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	45	1	550	2	Y	10	9	1			13
							160	3	11	9							
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	42	1	515	2	Y	6	8	1			11
							155	3	7	9							
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	42	1	516	2	Y	7	8	1			10
							153	3	8	9							
08	775	N	731	-0-	-44	-0-	43	1	516	2	Y	8	8	1			10
							163	3	9	9							
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	46	1	562	2	Y	7	7	1			10
							161	3	8	9							
10	713	N	706	-0-	-7	-0-	41	1	502	2	Y	7	8	1			9
							155	3	8	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	506	-0-	-52	-0-	22	1	408	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	22	1	385	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
07	527	N	369	-0-	-158	-0-	16	1	301	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
08	496	N	267	-0-	-229	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
09	480	N	427	-0-	-53	-0-	19	1	346	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	15	1	265	2	Y	-0-					-0-
							44	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	51	1	941	2	Y	55	19	1			43
							176	3	61	9							
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	63	1	1111	2	Y	46	52	1			37
							206	3	51	9							
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	65	1	1210	2	Y	48	52	1			33
							208	3	53	9							
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	69	1	1103	2	Y	45	51	1			27
							190	3	50	9							
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	57	1	1054	2	Y	37	26	1			38
							189	3	41	9							
*10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	60	1	1028	2	Y	35	53	1			20
							170	3	39	9							

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. (I) GAS 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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	345	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
07	527	N	462	-0-	-65	-0-	29	1	375	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	25	1	319	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
10	465	N	365	-0-	-100	-0-	23	1	298	2	Y	-0-					-0-
							44	3									

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	18	1	267	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	20	1	271	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	29	1	367	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	311	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	286	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
10	465	N	361	-0-	-104	-0-	23	1	295	2	Y	-0-					-0-
							43	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	35	1	365	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	37	1	371	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
07	620	N	559	-0-	-61	-0-	38	1	385	2	Y	-0-					-0-
							136	3									
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	41	1	417	2	Y	-0-					-0-
							151	3									
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	40	1	411	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	36	1	362	2	Y	-0-					-0-
							138	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	284	-0-	-88	-0-	16	1	232	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	310	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	315	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	321	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	23	1	293	2	Y	-0-					-0-
							54	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	71	1	729	2	Y	28	20	1			14
							245	3	31	9							
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	81	1	825	2	Y	27	35	1			6
							289	3	30	9							
07	1116	N	559	-0-	-557	-0-	36	1	368	2	Y	23	22	1			7
							130	3	25	9							
08	1085	N	569	-0-	-516	-0-	37	1	370	2	Y	25	21	1			11
							134	3	28	9							
09	1050	N	754	-0-	-296	-0-	49	1	501	2	Y	25	21	1			15
							176	3	28	9							
*10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	47	1	465	2	Y	28	33	1			10
							177	3	31	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	131	1	1349	2	Y	18	19	1			13
							454	3	20	9							
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	115	1	1174	2	Y	26	34	1			5
							411	3	29	9							
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	104	1	1060	2	Y	24	22	1			7
							374	3	26	9							
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	120	1	1211	2	Y	25	21	1			11
							438	3	28	9							
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	119	1	1208	2	Y	23	20	1			14
							423	3	25	9							
*10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	133	1	1328	2	Y	26	31	1			9
							506	3	29	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 5 RRCID -> 167185 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	101	1	1826	2	Y	43	24	1			33
							339	3	47	9							
06	2100	N	1569	-0-	-531	-0-	70	1	1231	2	Y	37	41	1			29
							227	3	41	9							
07	2170	N	1996	-0-	-174	-0-	85	1	1594	2	Y	38	41	1			26
							275	3	42	9							
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	126	1	2026	2	Y	35	40	1			21
							350	3	39	9							
09	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	116	1	2140	2	Y	28	20	1			29
							384	3	31	9							
*10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	113	1	1909	2	Y	28	41	1			16
							314	3	31	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168304 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1234	-0-	-316	-0-	81	1	832	2	Y	37	25	1			17
							280	3	41	9							
06	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	106	1	1080	2	Y	33	43	1			7
							378	3	36	9							
07	1612	N	1094	-0-	-518	-0-	72	1	732	2	Y	29	28	1			8
							258	3	32	9							
08	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	192	1	1937	2	Y	32	26	1			14
							701	3	35	9							
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	141	1	1436	2	Y	30	26	1			18
							503	3	33	9							
*10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	149	1	1481	2	Y	34	40	1			12
							564	3	37	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
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	424	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
08	527	N	263	-0-	-264	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
10	465	N	226	-0-	-239	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
							31	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
05	496	N	350	-0-	-146	-0-	15	1	282	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
06	420	N	324	-0-	-96	-0-	15	1	261	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	315	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	16	1	263	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	15	1	255	2	Y	-0-					-0-
							42	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
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	83	1	859	2	Y	-0-					-0-
							290	3									
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	57	1	582	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	65	1	662	2	Y	-0-					-0-
							233	3									
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	63	1	634	2	Y	-0-					-0-
							230	3									
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	60	1	611	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
*10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	74	1	737	2	Y	-0-					-0-
							281	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
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	148	1	1526	2	Y	-0-	6	1			-0-
							514	3									
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	140	1	1426	2	Y	-0-					-0-
							499	3									
07	2170	N	1887	-0-	-283	-0-	128	1	1301	2	Y	-0-					-0-
							458	3									
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	118	1	1195	2	Y	-0-					-0-
							433	3									
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	118	1	1198	2	Y	-0-					-0-
							419	3									
*10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	114	1	1132	2	Y	-0-					-0-
							431	3									

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
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	85	1	1558	2	Y	-0-					-0-
							291	3									
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	97	1	1690	2	Y	-0-					-0-
							312	3									
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	76	1	1407	2	Y	-0-					-0-
							242	3									
08	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	97	1	1550	2	Y	-0-					-0-
							267	3									
09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	108	1	1990	2	Y	-0-					-0-
							357	3									
*10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	90	1	1524	2	Y	-0-					-0-
							251	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	2559	-0-	-1533	-0-	171	1	1761	2	Y	31	23	1			16
							593	3	34	9							
06	3300	X	2409	-0-	-891	-0-	161	1	1641	2	Y	30	40	1			6
							574	3	33	9							
07	4154	X	4052	-0-	-102	-0-	273	1	2772	2	Y	28	26	1			8
							976	3	31	9							
08	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	172	1	1736	2	Y	29	24	1			13
							629	3	32	9							
09	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	358	1	3645	2	Y	28	24	1			17
							1277	3	31	9							
*10	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	300	1	2986	2	Y	31	37	1			11
							1137	3	34	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
05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	183	1	3347	2	Y	22	19	1			17
							624	3	24	9							
06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	134	1	2351	2	Y	18	20	1			15
							434	3	20	9							
07	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	138	1	2567	2	Y	18	20	1			13
							441	3	20	9							
08	3906	X	2872	-0-	-1034	-0-	143	1	2310	2	Y	18	20	1			11
							399	3	20	9							
09	3780	X	3048	-0-	-732	-0-	133	1	2458	2	Y	14	10	1			15
							442	3	15	9							
*10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	188	1	3193	2	Y	14	21	1			8
							526	3	15	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1834	-0-	-119	-0-	100	1	1486	2	Y	14	14	1			5
							233	3	15	9							
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	122	1	1677	2	Y	14	14	1			5
							265	3	15	9							
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	126	1	1766	2	Y	14	14	1			5
							254	3	15	9							
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	124	1	1806	2	Y	18	15	1			8
							264	3	20	9							
09	1980	N	1680	-0-	-300	-0-	92	1	1364	2	Y	14	15	1			7
							209	3	15	9							
*10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	130	1	1713	2	Y	28	18	1			17
							321	3	31	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
05	5394	X	5002	-0-	-392	-0-	335	1	3448	2	Y	53	43	1			30
							1161	3	58	9							
06	5100	X	5077	-0-	-23	-0-	340	1	3463	2	Y	56	74	1			12
							1212	3	62	9							
07	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	355	1	3610	2	Y	50	48	1			14
							1272	3	55	9							
08	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	377	1	3801	2	Y	56	46	1			24
							1376	3	62	9							
09	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	368	1	3743	2	Y	52	45	1			31
							1311	3	57	9							
*10	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	368	1	3658	2	Y	60	70	1			21
							1392	3	66	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
05	2759	N	2335	-0-	-424	-0-	157	1	1611	2	Y	23	24	1			17
							542	3	25	9							
06	2670	N	2435	-0-	-235	-0-	163	1	1657	2	Y	32	42	1			7
							580	3	35	9							
07	2542	N	2388	-0-	-154	-0-	160	1	1625	2	Y	28	27	1			8
							572	3	31	9							
08	2325	N	2219	-0-	-106	-0-	148	1	1495	2	Y	31	26	1			13
							542	3	34	9							
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	160	1	1628	2	Y	31	26	1			18
							570	3	34	9							
*10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	170	1	1691	2	Y	34	40	1			12
							644	3	37	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
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	181	1	3303	2	Y	20	11	1			16
							616	3	22	9							
06	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	198	1	3472	2	Y	17	19	1			14
							642	3	19	9							
07	3410	X	3398	-0-	-12	-0-	148	1	2757	2	Y	17	19	1			12
							474	3	19	9							
08	4123	X	3952	-0-	-171	-0-	198	1	3185	2	Y	17	19	1			10
							550	3	19	9							
09	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	232	1	4284	2	Y	13	9	1			14
							770	3	14	9							
10	4464	X	3994	-0-	-470	-0-	192	1	3254	2	Y	12	19	1			7
							535	3	13	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
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	181	1	3295	2	Y	20	7	1			16
							614	3	22	9							
06	3870	X	3649	-0-	-221	-0-	166	1	2923	2	Y	17	19	1			14
							541	3	19	9							
07	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	179	1	3343	2	Y	17	19	1			12
							575	3	19	9							
08	4061	X	4035	-0-	-26	-0-	203	1	3252	2	Y	17	19	1			10
							561	3	19	9							
09	3930	X	3879	-0-	-51	-0-	170	1	3133	2	Y	13	9	1			14
							562	3	14	9							
*10	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	202	1	3418	2	Y	12	19	1			7
							562	3	13	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. GAS	(I) 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	2573	N	2384	-0-		-189	-0-	104	1	1905	2	Y	18	13	1			14
								355	3	20	9							
06	2430	N	2342	-0-		-88	-0-	107	1	1872	2	Y	15	17	1			12
								346	3	17	9							
07	2480	N	2328	-0-		-152	-0-	101	1	1885	2	Y	16	17	1			11
								324	3	18	9							
08	2387	N	2275	-0-		-112	-0-	113	1	1829	2	Y	15	17	1			9
								316	3	17	9							
09	2340	N	2332	-0-		-8	-0-	102	1	1880	2	Y	11	8	1			12
								338	3	12	9							
10	2325	N	2252	-0-		-73	-0-	108	1	1831	2	Y	11	17	1			6
								301	3	12	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. GAS	(I) 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	4319	X	4319	-0-		-0-	-0-	189	1	3447	2	Y	37	9	1			29
								642	3	41	9							
06	4127	X	4127	-0-		-0-	-0-	188	1	3296	2	Y	31	35	1			25
								609	3	34	9							
07	4312	X	4312	-0-		-0-	-0-	187	1	3489	2	Y	33	35	1			23
								600	3	36	9							
08	4464	X	3691	-0-		-773	-0-	184	1	2962	2	Y	31	35	1			19
								511	3	34	9							
09	4320	X	4068	-0-		-252	-0-	177	1	3276	2	Y	24	17	1			26
								589	3	26	9							
10	4309	X	3986	-0-		-323	-0-	191	1	3237	2	Y	24	36	1			14
								532	3	26	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 14 RRCID -> 209988 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3865	X	3865	-0-		-0-	-0-	168	1	3068	2	Y	52	13	1			40
								572	3	57	9							
06	3458	X	3458	-0-		-0-	-0-	157	1	2747	2	Y	43	48	1			35
								507	3	47	9							
07	3680	X	3680	-0-		-0-	-0-	158	1	2963	2	Y	44	48	1			31
								511	3	48	9							
08	3968	X	3904	-0-		-64	-0-	194	1	3124	2	Y	43	48	1			26
								539	3	47	9							
09	3813	X	3813	-0-		-0-	-0-	165	1	3061	2	Y	33	24	1			35
								551	3	36	9							
10	3875	X	3587	-0-		-288	-0-	172	1	2902	2	Y	33	49	1			19
								477	3	36	9							

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2109	N	2109	-0-		-0-	-0-	118	1	1698	2	Y	17	55	1			7
								274	3	19	9							
06	2070	N	1405	-0-		-665	-0-	84	1	1116	2	Y	16					23
								187	3	18	9							
07	2332	N	2332	-0-		-0-	-0-	147	1	1883	2	Y	11					34
								290	3	12	9							
08	2332	X	2332	-0-		-0-	-0-	149	1	1886	2	Y	7					41
								289	3	8	9							
09	2072	X	2072	-0-		-0-	-0-	120	1	1671	2	Y	6					47
								274	3	7	9							
10	2325	X	1866	-0-		-459	-0-	121	1	1517	2	Y	9	51	1			5
								218	3	10	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
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	140	1	2556	2	Y	32	18	1			25
							477	3	35	9							
06	2820	X	2359	-0-	-461	-0-	107	1	1876	2	Y	26	30	1			21
							347	3	29	9							
07	2914	X	2302	-0-	-612	-0-	99	1	1853	2	Y	28	30	1			19
							319	3	31	9							
08	2604	X	2380	-0-	-224	-0-	118	1	1903	2	Y	27	30	1			16
							329	3	30	9							
09	2520	X	2162	-0-	-358	-0-	94	1	1734	2	Y	21	15	1			22
							311	3	23	9							
10	2604	X	2167	-0-	-437	-0-	103	1	1754	2	Y	19	30	1			11
							289	3	21	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
05	2108	N	1715	-0-	-393	-0-	97	1	1381	2	Y	14	18	1			7
							222	3	15	9							
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	125	1	1656	2	Y	13	9	1			11
							277	3	14	9							
07	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	127	1	1632	2	Y	14	18	1			7
							252	3	15	9							
08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	155	1	1972	2	Y	13	18	1			2
							303	3	14	9							
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	106	1	1473	2	Y	11	9	1			4
							241	3	12	9							
*10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	128	1	1610	2	Y	12	8	1			8
							232	3	13	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
05	5394	X	4324	-0-	-1070	-0-	191	1	3466	2	Y	20	11	1			16
							645	3	22	9							
06	4650	X	4406	-0-	-244	-0-	201	1	3533	2	Y	17	19	1			14
							653	3	19	9							
07	4650	X	4423	-0-	-227	-0-	192	1	3593	2	Y	17	19	1			12
							619	3	19	9							
08	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	240	1	3864	2	Y	17	19	1			10
							667	3	19	9							
09	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	193	1	3564	2	Y	13	9	1			14
							640	3	14	9							
*10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	225	1	3802	2	Y	12	19	1			7
							625	3	13	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	88	1	1299	2	Y	29	31	1			10
							204	3	32	9							
06	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	104	1	1414	2	Y	31	31	1			10
							223	3	34	9							
07	2108	N	1733	-0-	-375	-0-	101	1	1396	2	Y	33	31	1			12
							200	3	36	9							
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	103	1	1498	2	Y	40	34	1			18
							218	3	44	9							
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	102	1	1507	2	Y	31	33	1			16
							230	3	34	9							
*10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	110	1	1450	2	Y	37	31	1			22
							272	3	41	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
05	3844	X	2842	-0-	-1002	-0-	124	1	2260	2	Y	34	19	1			26
							421	3	37	9							
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	162	1	2842	2	Y	29	32	1			23
							525	3	32	9							
07	3534	X	2477	-0-	-1057	-0-	107	1	1995	2	Y	29	32	1			20
							343	3	32	9							
08	2046	X	1987	-0-	-59	-0-	99	1	1583	2	Y	29	32	1			17
							273	3	32	9							
09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	139	1	2569	2	Y	22	16	1			23
							461	3	24	9							
*10	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	131	1	2219	2	Y	21	32	1			12
							365	3	23	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
05	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	77	1	1139	2	Y	43	45	1			15
							179	3	47	9							
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	89	1	1216	2	Y	45	45	1			15
							192	3	50	9							
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	109	1	1519	2	Y	48	46	1			17
							218	3	53	9							
08	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	93	1	1360	2	Y	59	49	1			27
							199	3	65	9							
09	1560	X	1095	-0-	-465	-0-	58	1	858	2	Y	44	48	1			23
							131	3	48	9							
*10	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	121	1	1597	2	Y	50	43	1			30
							300	3	55	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
05	2759	X	2480	-0-	-279	-0-	145	1	1781	2	Y	34	31	1			46
							517	3	37	9							
06	2670	X	2488	-0-	-182	-0-	146	1	1778	2	Y	28	31	1			43
							533	3	31	9							
07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	162	1	1986	2	Y	27	31	1			39
							588	3	30	9							
08	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	166	1	2000	2	Y	29	31	1			37
							633	3	32	9							
09	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	151	1	1855	2	Y	28	28	1			37
							533	3	31	9							
10	2759	N	2665	-0-	-94	-0-	156	1	1892	2	Y	29	30	1			36
							585	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
05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	240	1	2952	2	Y	34	31	1			47
							857	3	37	9							
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	199	1	2424	2	Y	29	32	1			44
							726	3	32	9							
07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	234	1	2870	2	Y	28	32	1			40
							850	3	31	9							
08	4092	X	3637	-0-	-455	-0-	214	1	2576	2	Y	29	32	1			37
							815	3	32	9							
09	3960	X	3396	-0-	-564	-0-	199	1	2458	2	Y	29	28	1			38
							707	3	32	9							
10	4092	X	3245	-0-	-847	-0-	191	1	2309	2	Y	28	30	1			36
							714	3	31	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	86	1	1284	2	Y	3	3	1			1
							202	3	3	9							
06	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	101	1	1377	2	Y	3	3	1			1
							217	3	3	9							
07	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	83	1	1158	2	Y	3	3	1			1
							167	3	3	9							
08	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	111	1	1622	2	Y	4	3	1			2
							237	3	4	9							
09	1710	X	1429	-0-	-281	-0-	78	1	1169	2	Y	2	3	1			1
							180	3	2	9							
10	1767	X	1382	-0-	-385	-0-	82	1	1079	2	Y	17	8	1			10
							202	3	19	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	80	1	982	2	Y	-0-					-0-
							285	3									
06	1320	N	1152	-0-	-168	-0-	68	1	834	2	Y	-0-					-0-
							250	3									
07	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	70	1	860	2	Y	-0-					-0-
							255	3									
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	88	1	1058	2	Y	-0-					-0-
							335	3									
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	77	1	953	2	Y	-0-					-0-
							274	3									
*10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	79	1	961	2	Y	-0-					-0-
							298	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2181	-0-	-795	-0-	117	1	1731	2	Y	55	58	1			19
							272	3	61	9							
06	1980	X	1574	-0-	-406	-0-	90	1	1227	2	Y	58	58	1			19
							193	3	64	9							
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	160	1	2231	2	Y	62	59	1			22
							321	3	68	9							
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	166	1	2412	2	Y	75	63	1			34
							352	3	83	9							
09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	164	1	2434	2	Y	58	62	1			30
							373	3	64	9							
*10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	192	1	2535	2	Y	35	44	1			21
							476	3	39	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	109	1	1612	2	Y	18	19	1			6
							253	3	20	9							
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	95	1	1290	2	Y	19	19	1			6
							203	3	21	9							
07	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	81	1	1133	2	Y	20	19	1			7
							163	3	22	9							
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	122	1	1773	2	Y	24	20	1			11
							258	3	26	9							
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	103	1	1527	2	Y	19	20	1			10
							234	3	21	9							
*10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	133	1	1743	2	Y	-0-	10	1			-0-
							326	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1340	N	1340	-0-		-0-	-0-	73	1	1094	2	Y	-0-					-0-
								173	3									
06	1290	N	1253	-0-		-37	-0-	75	1	1018	2	Y	-0-					-0-
								160	3									
07	1674	N	1674	-0-		-0-	-0-	99	1	1377	2	Y	-0-					-0-
								198	3									
08	1373	N	1373	-0-		-0-	-0-	78	1	1130	2	Y	-0-					-0-
								165	3									
09	1260	N	552	-0-		-708	-0-	30	1	452	2	Y	-0-					-0-
								70	3									
10	1674	N	445	-0-		-1229	-0-	27	1	352	2	Y	-0-					-0-
								66	3									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2666	N	2000	-0-		-666	-0-	117	1	1442	2	Y	20	18	1			27
								419	3	22	9							
06	2460	N	1791	-0-		-669	-0-	105	1	1283	2	Y	16	18	1			25
								385	3	18	9							
07	1768	N	1768	-0-		-0-	-0-	104	1	1270	2	Y	16	18	1			23
								376	3	18	9							
08	2015	N	1489	-0-		-526	-0-	87	1	1051	2	Y	16	18	1			21
								333	3	18	9							
09	1800	N	1610	-0-		-190	-0-	94	1	1163	2	Y	16	16	1			21
								335	3	18	9							
*10	1994	N	1994	-0-		-0-	-0-	117	1	1419	2	Y	17	17	1			21
								439	3	19	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2339	N	2339	-0-		-0-	-0-	156	1	1606	2	Y	34	29	1			20
								540	3	37	9							
06	2262	N	2262	-0-		-0-	-0-	151	1	1533	2	Y	38	50	1			8
								536	3	42	9							
07	2294	N	1921	-0-		-373	-0-	128	1	1299	2	Y	34	32	1			10
								457	3	37	9							
08	2356	N	2356	-0-		-0-	-0-	157	1	1584	2	Y	37	31	1			16
								574	3	41	9							
09	2234	N	2234	-0-		-0-	-0-	149	1	1515	2	Y	35	30	1			21
								531	3	39	9							
*10	2377	N	2377	-0-		-0-	-0-	158	1	1575	2	Y	40	47	1			14
								600	3	44	9							

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	719	-0-		-676	-0-	39	1	557	2	Y	30	38	1			15
								90	3	33	9							
06	1200	N	939	-0-		-261	-0-	55	1	730	2	Y	28	19	1			24
								123	3	31	9							
07	1488	N	1344	-0-		-144	-0-	83	1	1065	2	Y	29	39	1			14
								164	3	32	9							
08	1541	N	1541	-0-		-0-	-0-	96	1	1224	2	Y	30	39	1			5
								188	3	33	9							
09	1594	N	1594	-0-		-0-	-0-	92	1	1269	2	Y	24	20	1			9
								207	3	26	9							
*10	1493	N	1493	-0-		-0-	-0-	97	1	1210	2	Y	12	13	1			8
								173	3	13	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. GAS	(I) 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	2976	X	2874	-0-		-102	-0-	194	1	1991	2	Y	17	15	1			10
								670	3	19	9							
06	2904	X	2904	-0-		-0-	-0-	195	1	1990	2	Y	20	26	1			4
								697	3	22	9							
07	2852	N	2773	-0-		-79	-0-	187	1	1898	2	Y	18	17	1			5
								668	3	20	9							
08	2883	N	2789	-0-		-94	-0-	188	1	1894	2	Y	19	16	1			8
								686	3	21	9							
09	2880	N	2736	-0-		-144	-0-	184	1	1874	2	Y	19	16	1			11
								657	3	21	9							
*10	2918	N	2918	-0-		-0-	-0-	196	1	1955	2	Y	20	24	1			7
								745	3	22	9							

SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1922	N	1346	-0-		-576	-0-	76	1	1085	2	Y	9	40	1			4
								175	3	10	9							
06	3000	N	3606	-0-		606	606	219	1	2894	2	Y	8					12
								484	3	9	9							
07	3100	N	2881	-0-		-219	387	182	1	2333	2	Y	5					17
								360	3	6	9							
08	3308	X	2921	-0-		-387	-0-	186	1	2368	2	Y	4					21
								363	3	4	9							
09	3600	X	2773	-0-		-827	-0-	162	1	2241	2	Y	3					24
								367	3	3	9							
10	3720	X	2851	-0-		-869	-0-	184	1	2322	2	Y	9	28	1			5
								335	3	10	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. GAS	(I) 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	2015	N	1980	-0-		-35	-0-	115	1	1412	2	Y	39	36	1			53
								410	3	43	9							
06	1920	N	1569	-0-		-351	-0-	91	1	1109	2	Y	33	36	1			50
								333	3	36	9							
07	2015	N	1751	-0-		-264	-0-	102	1	1246	2	Y	31	36	1			45
								369	3	34	9							
08	1984	N	1718	-0-		-266	-0-	100	1	1201	2	Y	34	36	1			43
								380	3	37	9							
09	1560	N	1521	-0-		-39	-0-	88	1	1086	2	Y	32	32	1			43
								312	3	35	9							
10	1736	N	1592	-0-		-144	-0-	92	1	1117	2	Y	34	35	1			42
								346	3	37	9							

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. GAS	(I) 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	1359	N	1359	-0-		-0-	-0-	80	1	981	2	Y	12	11	1			16
								285	3	13	9							
06	1365	N	1365	-0-		-0-	-0-	80	1	980	2	Y	10	11	1			15
								294	3	11	9							
07	1426	N	1274	-0-		-152	-0-	75	1	917	2	Y	10	11	1			14
								271	3	11	9							
08	1479	N	1479	-0-		-0-	-0-	87	1	1049	2	Y	10	11	1			13
								332	3	11	9							
09	1380	N	1351	-0-		-29	-0-	80	1	979	2	Y	10	10	1			13
								281	3	11	9							
*10	1369	N	1369	-0-		-0-	-0-	81	1	975	2	Y	11	11	1			13
								301	3	12	9							

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
05	3100	N	3567	-0-	467	467	200	1	2884	2	Y	15	19	1			7
							466	3	17	9							
06	2715	N	2248	-0-	-467	-0-	136	1	1795	2	Y	15	10	1			12
							300	3	17	9							
07	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	180	1	2303	2	Y	15	20	1			7
							355	3	17	9							
08	2945	X	2349	-0-	-596	-0-	149	1	1893	2	Y	15	20	1			2
							290	3	17	9							
09	2850	X	2355	-0-	-495	-0-	138	1	1894	2	Y	13	10	1			5
							309	3	14	9							
10	2945	X	1949	-0-	-996	-0-	126	1	1586	2	Y	8	7	1			6
							228	3	9	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
05	3348	X	2830	-0-	-518	-0-	167	1	2058	2	Y	6	5	1			7
							598	3	7	9							
06	3240	X	3167	-0-	-73	-0-	188	1	2289	2	Y	4	5	1			6
							686	3	4	9							
07	3348	X	2999	-0-	-349	-0-	177	1	2173	2	Y	5	5	1			6
							643	3	6	9							
08	3472	X	3458	-0-	-14	-0-	205	1	2467	2	Y	5	5	1			6
							780	3	6	9							
09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	207	1	2544	2	Y	4	4	1			6
							731	3	4	9							
*10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	207	1	2501	2	Y	4	5	1			5
							773	3	4	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
05	2294	X	2061	-0-	-233	-0-	91	1	1661	2	Y	-0-	3	1			-0-
							309	3									
06	2220	X	1945	-0-	-275	-0-	89	1	1566	2	Y	-0-					-0-
							290	3									
07	2294	X	1715	-0-	-579	-0-	75	1	1399	2	Y	-0-					-0-
							241	3									
08	2139	X	1945	-0-	-194	-0-	97	1	1575	2	Y	-0-					-0-
							273	3									
09	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	93	1	1732	2	Y	-0-					-0-
							312	3									
10	2046	X	2023	-0-	-23	-0-	98	1	1653	2	Y	-0-					-0-
							272	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
05	1333	N	607	-0-	-726	-0-	33	1	496	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	110	1	1513	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	68	1	958	2	Y	-0-					-0-
							138	3									
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	121	1	1760	2	Y	-0-					-0-
							257	3									
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	102	1	1510	2	Y	-0-					-0-
							231	3									
*10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	156	1	2054	2	Y	35	14	1			21
							385	3	39	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
05	2046	N	1333	-0-	-713	-0-	74	1	1063	2	Y	22	28	1			11
							172	3	24	9							
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	104	1	1377	2	Y	22	15	1			18
							231	3	24	9							
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	116	1	1491	2	Y	21	29	1			10
							230	3	23	9							
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	122	1	1552	2	Y	23	29	1			4
							238	3	25	9							
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	107	1	1480	2	Y	18	15	1			7
							242	3	20	9							
*10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	118	1	1485	2	Y	25	15	1			17
							214	3	28	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
05	4960	X	4072	-0-	-888	-0-	275	1	2828	2	Y	15	16	1			11
							952	3	17	9							
06	4800	X	4524	-0-	-276	-0-	305	1	3108	2	Y	22	28	1			5
							1087	3	24	9							
07	4960	X	4262	-0-	-698	-0-	287	1	2924	2	Y	18	18	1			5
							1031	3	20	9							
08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	278	1	2806	2	Y	21	17	1			9
							1016	3	23	9							
09	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	285	1	2905	2	Y	20	17	1			12
							1018	3	22	9							
10	4030	X	4025	-0-	-5	-0-	271	1	2701	2	Y	22	26	1			8
							1029	3	24	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
05	3565	X	2985	-0-	-580	-0-	201	1	2064	2	Y	24	19	1			13
							694	3	26	9							
06	3450	X	2741	-0-	-709	-0-	184	1	1875	2	Y	24	32	1			5
							656	3	26	9							
07	3565	X	2454	-0-	-1111	-0-	165	1	1675	2	Y	22	21	1			6
							590	3	24	9							
08	2976	X	2526	-0-	-450	-0-	169	1	1711	2	Y	24	20	1			10
							620	3	26	9							
09	2880	X	2433	-0-	-447	-0-	163	1	1662	2	Y	23	19	1			14
							583	3	25	9							
10	2976	X	2756	-0-	-220	-0-	185	1	1842	2	Y	25	30	1			9
							701	3	28	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
05	1488	N	695	-0-	-793	-0-	38	1	551	2	Y	15	19	1			7
							89	3	17	9							
06	1440	N	599	-0-	-841	-0-	35	1	468	2	Y	15	10	1			12
							79	3	17	9							
07	1488	N	1063	-0-	-425	-0-	67	1	849	2	Y	15	20	1			7
							130	3	17	9							
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	139	1	1773	2	Y	14	19	1			2
							272	3	15	9							
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	114	1	1581	2	Y	13	10	1			5
							259	3	14	9							
*10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	123	1	1542	2	Y	9	8	1			6
							221	3	10	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. GAS	(I) 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	2697	N	1193	-0-		-1504	-0-	66	1	953	2	Y	18	22	1			9
								154	3	20	9							
06	2610	X	2014	-0-		-596	-0-	121	1	1606	2	Y	16	11	1			14
								269	3	18	9							
07	3274	X	3274	-0-		-0-	-0-	206	1	2641	2	Y	17	23	1			8
								408	3	19	9							
08	3162	X	3058	-0-		-104	-0-	194	1	2466	2	Y	18	23	1			3
								378	3	20	9							
09	2767	X	2767	-0-		-0-	-0-	162	1	2227	2	Y	14	12	1			5
								363	3	15	9							
10	3286	X	2989	-0-		-297	-0-	192	1	2420	2	Y	25	13	1			17
								349	3	28	9							

PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2972	N	2972	-0-		-0-	-0-	168	1	2412	2	Y	3	4	1			1
								389	3	3	9							
06	3000	N	4403	-0-		1403	1403	267	1	3540	2	Y	3	2	1			2
								593	3	3	9							
07	3100	N	2152	-0-		-948	455	136	1	1744	2	Y	3	4	1			1
								269	3	3	9							
08	2976	X	1924	-0-		-1052	-0-	123	1	1559	2	Y	3	4	1			-0-
								239	3	3	9							
09	3420	X	1837	-0-		-1583	-0-	107	1	1484	2	Y	3	2	1			1
								243	3	3	9							
10	3534	X	1831	-0-		-1703	-0-	119	1	1494	2	Y	3	2	1			2
								215	3	3	9							

PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1137	-0-		-227	-0-	64	1	921	2	Y	3	4	1			2
								149	3	3	9							
06	1435	N	1435	-0-		-0-	-0-	87	1	1152	2	Y	3	2	1			3
								193	3	3	9							
07	1989	N	1989	-0-		-0-	-0-	126	1	1611	2	Y	4	5	1			2
								248	3	4	9							
08	1957	N	1957	-0-		-0-	-0-	125	1	1585	2	Y	4	5	1			1
								243	3	4	9							
09	1961	N	1961	-0-		-0-	-0-	115	1	1585	2	Y	2	2	1			1
								259	3	2	9							
*10	1949	N	1949	-0-		-0-	-0-	126	1	1585	2	Y	9	4	1			6
								228	3	10	9							

PORTER WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2659	N	2659	-0-		-0-	-0-	151	1	2160	2	Y	-0-					-0-
								348	3									
06	3000	N	3008	-0-		8	8	183	1	2420	2	Y	-0-					-0-
								405	3									
07	2108	N	1388	-0-		-720	-0-	88	1	1126	2	Y	-0-					-0-
								174	3									
08	2666	N	2427	-0-		-239	-0-	155	1	1970	2	Y	-0-					-0-
								302	3									
09	2940	N	1870	-0-		-1070	-0-	109	1	1513	2	Y	-0-					-0-
								248	3									
*10	2119	N	2119	-0-		-0-	-0-	137	1	1717	2	Y	16	5	1			11
								247	3	18	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	69	1	990	2	Y	42	54	1			21
							160	3	46	9							
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	50	1	657	2	Y	41	28	1			34
							110	3	45	9							
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	72	1	928	2	Y	42	56	1			20
							144	3	46	9							
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	71	1	894	2	Y	43	56	1			7
							136	3	47	9							
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	75	1	1036	2	Y	34	28	1			13
							169	3	37	9							
*10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	85	1	1071	2	Y	18	19	1			12
							154	3	20	9							

PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	136	1	1963	2	Y	30	37	1			15
							318	3	33	9							
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	141	1	1858	2	Y	27	19	1			23
							311	3	30	9							
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	171	1	2189	2	Y	29	38	1			14
							338	3	32	9							
08	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	177	1	2242	2	Y	29	38	1			5
							343	3	32	9							
09	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	135	1	1858	2	Y	23	19	1			9
							303	3	25	9							
*10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	151	1	1896	2	Y	13	13	1			9
							273	3	14	9							

PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	760	-0-	-852	-0-	43	1	617	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	142	1	1881	2	Y	-0-					-0-
							315	3									
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	123	1	1572	2	Y	-0-					-0-
							242	3									
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	129	1	1636	2	Y	-0-					-0-
							251	3									
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	106	1	1464	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
*10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	139	1	1747	2	Y	15	5	1			10
							251	3	17	9							

PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	365	-0-	-2022	-0-	20	1	277	2	Y	22	28	1			11
							44	3	24	9							
06	2580	N	1410	-0-	-1170	-0-	84	1	1117	2	Y	20	14	1			17
							187	3	22	9							
07	1922	N	1460	-0-	-462	-0-	91	1	1166	2	Y	21	28	1			10
							180	3	23	9							
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	96	1	1218	2	Y	22	28	1			4
							187	3	24	9							
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	86	1	1191	2	Y	17	14	1			7
							195	3	19	9							
*10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	98	1	1231	2	Y	-0-	7	1			-0-
							177	3									

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
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
							24	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
05	1364	N	776	-0-	-588	-0-	44	1	630	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	81	1	1078	2	Y	-0-					-0-
							181	3									
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	147	1	1891	2	Y	-0-					-0-
							292	3									
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	85	1	1088	2	Y	-0-					-0-
							167	3									
09	1350	N	1139	-0-	-211	-0-	67	1	922	2	Y	-0-					-0-
							150	3									
10	2325	N	1283	-0-	-1042	-0-	83	1	1037	2	Y	13	4	1			9
							149	3	14	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
05	3534	X	3516	-0-	-18	-0-	154	1	2810	2	Y	25	14	1			20
							524	3	28	9							
06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	158	1	2778	2	Y	21	24	1			17
							514	3	23	9							
07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	160	1	2992	2	Y	23	24	1			16
							515	3	25	9							
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	217	1	3482	2	Y	21	24	1			13
							600	3	23	9							
09	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	154	1	2852	2	Y	17	12	1			18
							513	3	19	9							
*10	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	203	1	3432	2	Y	16	25	1			9
							564	3	18	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
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	44	1	630	2	Y	28	36	1			14
							101	3	31	9							
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	55	1	730	2	Y	28	19	1			23
							122	3	31	9							
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	70	1	906	2	Y	28	38	1			13
							141	3	31	9							
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	65	1	821	2	Y	29	37	1			5
							125	3	32	9							
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	59	1	826	2	Y	23	19	1			9
							136	3	25	9							
10	1147	N	912	-0-	-235	-0-	58	1	728	2	Y	19	15	1			13
							105	3	21	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
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	82	1	1189	2	Y	24	31	1			12
							193	3	26	9							
06	900	N	899	-0-	-1	-0-	53	1	702	2	Y	24	16	1			20
							118	3	26	9							
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	92	1	1177	2	Y	24	32	1			12
							182	3	26	9							
08	1488	N	1173	-0-	-315	-0-	73	1	931	2	Y	24	32	1			4
							143	3	26	9							
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	61	1	845	2	Y	19	16	1			7
							138	3	21	9							
10	1488	N	897	-0-	-591	-0-	56	1	704	2	Y	33	18	1			22
							101	3	36	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
05	2945	X	2195	-0-	-750	-0-	130	1	1599	2	Y	2	2	1			3
							464	3	2	9							
06	2850	X	2575	-0-	-275	-0-	153	1	1861	2	Y	4	3	1			4
							557	3	4	9							
07	2945	X	2475	-0-	-470	-0-	147	1	1794	2	Y	3	3	1			4
							531	3	3	9							
08	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	156	1	1888	2	Y	3	3	1			4
							598	3	3	9							
09	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	150	1	1849	2	Y	3	3	1			4
							532	3	3	9							
*10	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	144	1	1741	2	Y	3	3	1			4
							538	3	3	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2803	-0-	-390	-0-	188	1	1930	2	Y	33	27	1			18
							649	3	36	9							
06	3090	X	2559	-0-	-531	-0-	171	1	1740	2	Y	35	46	1			7
							609	3	39	9							
07	3193	X	2796	-0-	-397	-0-	187	1	1903	2	Y	32	30	1			9
							671	3	35	9							
08	2914	X	2657	-0-	-257	-0-	178	1	1793	2	Y	34	28	1			15
							649	3	37	9							
09	2820	X	2557	-0-	-263	-0-	171	1	1740	2	Y	33	28	1			20
							610	3	36	9							
*10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	221	1	2200	2	Y	36	43	1			13
							837	3	40	9							

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	111	1	1590	2	Y	27	74	1			11
							257	3	30	9							
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	141	1	1857	2	Y	27					38
							310	3	30	9							
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	118	1	1513	2	Y	17					55
							234	3	19	9							
08	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	122	1	1541	2	Y	12					67
							236	3	13	9							
09	2340	N	1568	-0-	-772	-0-	91	1	1260	2	Y	10					77
							206	3	11	9							
10	1891	N	1592	-0-	-299	-0-	103	1	1295	2	Y	7	80	1			4
							186	3	8	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1931	-0-	-177	-0-	107	1	1577	2	Y	-0-					-0-
							247	3									
06	2040	N	1966	-0-	-74	-0-	116	1	1597	2	Y	-0-					-0-
							253	3									
07	2108	N	1846	-0-	-262	-0-	108	1	1519	2	Y	-0-					-0-
							219	3									
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	143	1	2086	2	Y	-0-					-0-
							305	3									
09	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	139	1	2060	2	Y	-0-					-0-
							315	3									
*10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	150	1	1963	2	Y	-0-					-0-
							367	3									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1062	-0-	-953	-0-	62	1	759	2	Y	19	17	1			25
							220	3	21	9							
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	118	1	1442	2	Y	15	17	1			23
							433	3	17	9							
07	2108	N	1902	-0-	-206	-0-	112	1	1368	2	Y	15	17	1			21
							405	3	17	9							
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	83	1	1001	2	Y	16	17	1			20
							317	3	18	9							
09	2010	N	1457	-0-	-553	-0-	85	1	1052	2	Y	15	15	1			20
							303	3	17	9							
10	1891	N	916	-0-	-975	-0-	53	1	645	2	Y	16	16	1			20
							200	3	18	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 232162 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2877	-0-	-192	-0-	193	1	1989	2	Y	23	20	1			14
							670	3	25	9							
06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	203	1	2067	2	Y	27	35	1			6
							723	3	30	9							
07	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	250	1	2541	2	Y	24	23	1			7
							895	3	26	9							
08	3100	N	3158	-0-	58	58	212	1	2141	2	Y	26	22	1			11
							776	3	29	9							
09	3075	X	3017	-0-	-58	-0-	203	1	2063	2	Y	25	21	1			15
							723	3	28	9							
10	3069	X	2922	-0-	-147	-0-	196	1	1952	2	Y	28	33	1			10
							743	3	31	9							

BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2229	-0-	-3	-0-	130	1	1600	2	Y	32	60	1			43
							464	3	35	9							
06	2220	N	2095	-0-	-125	-0-	123	1	1481	2	Y	19					62
							470	3	21	9							
07	2170	N	2041	-0-	-129	-0-	120	1	1475	2	Y	18	54	1			26
							426	3	20	9							
08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	151	1	1855	2	Y	24					50
							539	3	26	9							
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	129	1	1574	2	Y	22	58	1			14
							461	3	24	9							
*10	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	179	1	2199	2	Y	24					38
							641	3	26	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
05	3999	X	3752	-0-		-247	-0-	221	1	2713	2	Y	28	52	1			37
								787	3	31	9							
06	3870	X	3550	-0-		-320	-0-	209	1	2521	2	Y	17					54
								801	3	19	9							
07	3844	X	3268	-0-		-576	-0-	193	1	2372	2	Y	16	47	1			23
								685	3	18	9							
08	3751	X	3440	-0-		-311	-0-	203	1	2491	2	Y	20					43
								724	3	22	9							
09	3630	X	2909	-0-		-721	-0-	171	1	2101	2	Y	20	51	1			12
								615	3	22	9							
10	3751	X	3541	-0-		-210	-0-	209	1	2562	2	Y	21					33
								747	3	23	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
05	2077	N	1149	-0-		-928	-0-	65	1	933	2	Y	-0-					-0-
								151	3									
06	1740	N	1740	-0-		-0-	-0-	105	1	1400	2	Y	-0-					-0-
								235	3									
07	2048	N	2048	-0-		-0-	-0-	129	1	1662	2	Y	-0-					-0-
								257	3									
08	2503	N	2503	-0-		-0-	-0-	160	1	2032	2	Y	-0-					-0-
								311	3									
09	1740	N	1410	-0-		-330	-0-	83	1	1141	2	Y	-0-					-0-
								186	3									
*10	2543	N	2543	-0-		-0-	-0-	165	1	2073	2	Y	6	2	1			4
								298	3	7	9							

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
05	1178	N	811	-0-		-367	-0-	45	1	645	2	Y	15	19	1			7
								104	3	17	9							
06	1230	N	913	-0-		-317	-0-	55	1	721	2	Y	15	10	1			12
								120	3	17	9							
07	1053	N	1053	-0-		-0-	-0-	65	1	842	2	Y	14	19	1			7
								131	3	15	9							
08	1480	N	1480	-0-		-0-	-0-	93	1	1189	2	Y	14	19	1			2
								183	3	15	9							
09	1479	N	1479	-0-		-0-	-0-	86	1	1186	2	Y	12	10	1			4
								194	3	13	9							
*10	1457	N	1457	-0-		-0-	-0-	94	1	1172	2	Y	21	11	1			14
								168	3	23	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
05	2604	X	2540	-0-		-64	-0-	168	1	1723	2	Y	64	40	1			28
								579	3	70	9							
06	2796	X	2796	-0-		-0-	-0-	186	1	1891	2	Y	53	70	1			11
								661	3	58	9							
07	2604	X	2286	-0-		-318	-0-	151	1	1539	2	Y	48	45	1			14
								543	3	53	9							
08	2573	X	2563	-0-		-10	-0-	170	1	1716	2	Y	51	43	1			22
								621	3	56	9							
09	2790	X	2570	-0-		-220	-0-	170	1	1736	2	Y	50	42	1			30
								609	3	55	9							
10	2883	X	2693	-0-		-190	-0-	178	1	1776	2	Y	56	66	1			20
								677	3	62	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	169	1	2076	2	Y	35	65	1			46
							602	3	39	9							
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	177	1	2127	2	Y	21					67
							675	3	23	9							
07	2759	X	2522	-0-	-237	-0-	148	1	1825	2	Y	20	58	1			29
							527	3	22	9							
08	2883	X	2576	-0-	-307	-0-	151	1	1857	2	Y	25					54
							540	3	28	9							
09	3000	X	2691	-0-	-309	-0-	158	1	1939	2	Y	24	63	1			15
							568	3	26	9							
10	3100	X	2155	-0-	-945	-0-	126	1	1548	2	Y	26					41
							452	3	29	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	94	1	1158	2	Y	16	14	1			21
							337	3	18	9							
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	85	1	1041	2	Y	13	14	1			20
							313	3	14	9							
07	1643	N	1494	-0-	-149	-0-	88	1	1075	2	Y	12	14	1			18
							318	3	13	9							
08	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	89	1	1080	2	Y	13	14	1			17
							342	3	14	9							
09	1440	N	897	-0-	-543	-0-	52	1	646	2	Y	12	12	1			17
							186	3	13	9							
10	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	75	1	910	2	Y	13	14	1			16
							281	3	14	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	91	-0-	-250	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	306	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	184	-0-	-219	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	196	-0-	-104	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1887	2	26	9	Y	24	11	1	4	8	12
06	720	N	455	-0-	-265	-0-	443	2	12	9	Y	11	2	8			21
07	744	N	10	-0-	-734	-0-	8	2	2	9	Y	2	18	1	1	8	4
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	10	3	8			11
09	450	N	4	-0-	-446	-0-	3	2	1	9	Y	1	11	1			1
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					1

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	1	8			3
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	8	2	1	9	Y	1	3	1			1
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1					1
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	294	2	11	9	Y	10	7	1			3

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084328 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8951 - 9325

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8696 - 9340

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		338	-0-	338	338	338	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		216	-0-	216	554	216	2			Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086762 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 8962

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		295	-0-	295	295	295	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3246	-0-	146	146	3225	2	21	9	Y	19	8	8			19
06	3000	N	3276	-0-	276	422	3246	2	30	9	Y	27	28	1	5	8	13
07	3602	X	3180	-0-	-422	-0-	3154	2	26	9	Y	24	17	1	4	8	16
08	3162	X	3015	-0-	-147	-0-	2993	2	22	9	Y	20	16	1	1	8	19
09	3060	X	2905	-0-	-155	-0-	2881	2	24	9	Y	22	32	1	1	8	8
10	3162	X	2952	-0-	-210	-0-	2929	2	23	9	Y	21	17	1			12

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	3	1			2
10	T. A.		1490	-0-	1490	1490	1486	2	4	9	Y	4	4	1			2

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	510	N	436	-0-	-74	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	457	-0-	-2054	-0-	440	2	17	9	Y	15	26	1	2	8	4
06	2280	X	232	-0-	-2048	-0-	232	2			Y	-0-					4
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					4
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					4
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					4
*10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					4

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	486	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	465	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	2
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1	9	Y	1	2	1			1
*10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	640	2	2	9	Y	2	2	1			1

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099227 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8822 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	960	2	14	9	Y	13	22	1	1	8	7
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	583	2	11	9	Y	10	1	8			16
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	989	2	9	9	Y	8	14	1	1	8	9
08	961	N	849	-0-	-112	-0-	842	2	7	9	Y	6	1	8			14
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	862	2	11	9	Y	10	14	1	1	8	9
10	961	N	835	-0-	-126	-0-	824	2	11	9	Y	10	1	8			18

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	686	-0-	-399	-0-	671	2	15	9	Y	14	3	1			14
06	780	N	656	-0-	-124	-0-	636	2	20	9	Y	18	23	1			9
07	806	N	781	-0-	-25	-0-	760	2	21	9	Y	19	14	1			14
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	876	2	15	9	Y	14	13	1			15
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	622	2	15	9	Y	14	12	1			17
10	558	N	444	-0-	-114	-0-	423	2	21	9	Y	19	25	1			11

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20131	X	2763	-0-	-17368	-0-	2619	2	144	9	Y	131	134	1	32	8	45
06	5910	X	2171	-0-	-3739	-0-	2068	2	103	9	Y	94	108	1	15	8	16
07	6107	X	952	-0-	-5155	-0-	907	2	45	9	Y	41	30	1	7	8	20
08	3162	X	1199	-0-	-1963	-0-	1152	2	47	9	Y	43	40	1	7	8	16
09	2910	X	1520	-0-	-1390	-0-	1426	2	94	9	Y	85	65	1	17	8	19
10	2759	X	484	-0-	-2275	-0-	375	2	109	9	Y	99	47	1	17	8	54

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9216

05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	300	-0-	-289	-0-	299	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	390	N	242	-0-	-148	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2233	2	11	9	Y	10	3	8			14
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2301	2	17	9	Y	15	19	1	2	8	8
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2409	2	14	9	Y	13	10	1	1	8	10
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2351	2	13	9	Y	12	10	1	1	8	11
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2465	2	14	9	Y	13	19	1			5
*10	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2493	2	13	9	Y	12	10	1			7

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3678	2	22	9	Y	20	7	8			27
06	3450	X	3122	-0-	-328	-0-	3086	2	36	9	Y	33	39	1	5	8	16
07	3596	X	3442	-0-	-154	-0-	3411	2	31	9	Y	28	21	1	3	8	20
08	3689	X	3415	-0-	-274	-0-	3389	2	26	9	Y	24	20	1	1	8	23
09	3570	X	3304	-0-	-266	-0-	3274	2	30	9	Y	27	39	1	1	8	10
10	3689	X	3365	-0-	-324	-0-	3337	2	28	9	Y	25	21	1			14

ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

05	3441	X	1256	-0-	-2185	-0-	1230	2	26	9	Y	24	8	8			25
06	3180	X	2413	-0-	-767	-0-	2383	2	30	9	Y	27	33	1	8	8	11
07	3255	X	1857	-0-	-1398	-0-	1837	2	20	9	Y	18	14	1	4	8	11
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3409	2	20	9	Y	18	12	1	1	8	16
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3148	2	21	9	Y	19	27	1	1	8	7
*10	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3155	2	19	9	Y	17	14	1			10

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	495	2	6	9	Y	5					7
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-	7	1			-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-

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
05	3100	N	3187	-0-	87	87	3184	2	3	9	Y	3	81	1	2	8	-0-
06	3107	X	3020	-0-	-87	-0-	3017	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	558	X	455	-0-	-103	-0-	454	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-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
05	2914	X	2893	-0-	-21	-0-	2872	2	21	9	Y	19	9	8			19
06	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2695	2	30	9	Y	27	28	1	6	8	12
07	2728	X	2716	-0-	-12	-0-	2691	2	25	9	Y	23	16	1	4	8	15
08	2883	N	2747	-0-	-136	-0-	2726	2	21	9	Y	19	15	1	1	8	18
09	2730	N	2658	-0-	-72	-0-	2636	2	22	9	Y	20	30	1	1	8	7
*10	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2830	2	21	9	Y	19	15	1			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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	949	2	2	9	Y	2					16
06	420	N	4	-0-	-416	-0-	4	2			Y	-0-					16
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	13	1			3
08	961	N	32	-0-	-929	-0-	28	2	4	9	Y	4	1	8			6
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	371	2	8	9	Y	7					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
05	T. A.		195	-0-	195	296	195	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		24	-0-	24	320	24	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		27	-0-	27	347	27	2			Y	-0-					-0-
08	347	N	-0-	-0-	-347	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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
05	2573	N	2514	-0-	-59	-0-	2512	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	2520	N	2229	-0-	-291	-0-	2228	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2480	N	2238	-0-	-242	-0-	2237	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2480	N	2441	-0-	-39	-0-	2440	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-
*10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					-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
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	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
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	296	2	2	9	Y	2	16	1			2
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	372	N	266	-0-	-106	-0-	264	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	Y	1	1	8			1
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	248	N	10	-0-	-238	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	9	2	6	9	Y	5	1	1			4
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	136	2	4	9	Y	4	5	1			3
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	2	3	9	Y	3	4	1			2
08	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2814	2	8	9	Y	7	3	1			6
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1878	2	8	9	Y	7	11	1			2
*10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2041	2	7	9	Y	6	6	1			2

MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2391	2	40	9	Y	36	16	1	3	8	33
06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2350	2	29	9	Y	26	45	1	2	8	12
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2077	2	32	9	Y	29	22	1	1	8	18
08	2356	N	1236	-0-	-1120	-0-	1216	2	20	9	Y	18	1	8			35
09	2280	N	1788	-0-	-492	-0-	1762	2	26	9	Y	24	45	1			14
10	2108	N	1848	-0-	-260	-0-	1817	2	31	9	Y	28	23	1			19

BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					3
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2309	2	88	9	Y	80	79	1	3	8	28
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2221	2	37	9	Y	34	2	8			60
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2360	2	25	9	Y	23	1	8			82
08	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2519	2	19	9	Y	17	1	8			98
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2324	2	1	9	Y	1					99
10	2387	N	2210	-0-	-177	-0-	2210	2			Y	-0-					99

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2372	2	26	9	Y	24	14	1	3	8	21
06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2994	2	26	9	Y	24	32	1	3	8	10
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3141	2	30	9	Y	27	19	1	2	8	16
08	2883	X	2691	-0-	-192	-0-	2672	2	19	9	Y	17	1	8			32
09	3030	X	2776	-0-	-254	-0-	2752	2	24	9	Y	22	41	1	1	8	12
10	3162	X	3028	-0-	-134	-0-	3000	2	28	9	Y	25	20	1			17

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3126	2	22	9	Y	20	15	1	3	8	17
06	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2745	2	18	9	Y	16	24	1	2	8	7
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2938	2	17	9	Y	15	11	1	1	8	10
08	2821	X	2601	-0-	-220	-0-	2589	2	12	9	Y	11	1	8			20
09	2730	X	2616	-0-	-114	-0-	2603	2	13	9	Y	12	25	1			7
*10	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2903	2	17	9	Y	15	12	1			10

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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
05	1364	N	1171	-0-	-193	-0-	1164	2	7	9	Y	6	1	8			38
06	1320	N	1226	-0-	-94	-0-	1218	2	8	9	Y	7					45
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1195	2	22	9	Y	20	37	1			28
08	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1165	2	8	9	Y	7	1	8			34
09	1230	N	1044	-0-	-186	-0-	1040	2	4	9	Y	4					38
*10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					38

BALL 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163726 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9366 - 9386

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2568	2	11	9	Y	10	3	8			9
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2322	2	23	9	Y	21	2	8			28
07	2356	N	2346	-0-	-10	-0-	2301	2	45	9	Y	41	1	8			68
08	2480	N	2275	-0-	-205	-0-	2236	2	39	9	Y	35	74	1	1	8	28
09	2340	N	1633	-0-	-707	-0-	1613	2	20	9	Y	18					46
*10	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2570	2	36	9	Y	33					79

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164464 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9282 - 9302

05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2523	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2703	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2080	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2511	X	2246	-0-	-265	-0-	2245	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2700	X	2008	-0-	-692	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
10	2790	X	1771	-0-	-1019	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

05	2852	X	1951	-0-	-901	-0-	1948	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	2490	X	1838	-0-	-652	-0-	1837	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2170	X	1107	-0-	-1063	-0-	1106	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

05	2449	N	472	-0-	-1977	-0-	466	2	6	9	Y	5	8	1	1	8	1
06	2370	N	2363	-0-	-7	-0-	2362	2	1	9	Y	1	1	8			1
07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2641	2	1	9	Y	1	1	8			1
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2650	2	1	9	Y	1	1	8			1
09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-					1
*10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					1

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
05	3286	X	2906	-0-	-380	-0-	2904	2	2	9	Y	2	5	1	2	8	-0-
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3336	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	3286	X	2532	-0-	-754	-0-	2531	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	4092	X	1932	-0-	-2160	-0-	1931	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	3330	X	1973	-0-	-1357	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	1716	-0-	-1725	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166151 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9237

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1560	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	1496	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1544	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1516	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168211 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9278

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

05	3472	X	3291	-0-	-181	-0-	3288	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	3360	X	3117	-0-	-243	-0-	3115	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	3348	X	3194	-0-	-154	-0-	3193	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	3317	X	2829	-0-	-488	-0-	2828	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	3180	X	3050	-0-	-130	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2856	-0-	-430	-0-	2856	2			Y	-0-					-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
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1916	2	57	9	Y	52	45	1	6	8	21
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1828	2	62	9	Y	56	61	1	5	8	11
07	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	1949	2	74	9	Y	67	34	1	8	8	36
08	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	1869	2	90	9	Y	82	76	1	9	8	33
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1824	2	67	9	Y	61	71	1	8	8	15
10	2015	N	1915	-0-	-100	-0-	1851	2	64	9	Y	58	33	1	6	8	34

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3315	2	17	9	Y	15	6	8			20
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3315	2	26	9	Y	24	28	1	4	8	12
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3242	2	22	9	Y	20	15	1	3	8	14
08	3472	X	2974	-0-	-498	-0-	2954	2	20	9	Y	18	14	1	1	8	17
09	3360	X	2742	-0-	-618	-0-	2721	2	21	9	Y	19	28	1	1	8	7
10	3441	X	2786	-0-	-655	-0-	2766	2	20	9	Y	18	15	1			10

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4071	2	18	9	Y	16	7	8			17
06	3570	X	3529	-0-	-41	-0-	3500	2	29	9	Y	26	26	1	5	8	12
07	4092	X	4030	-0-	-62	-0-	4007	2	23	9	Y	21	15	1	3	8	15
08	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4530	2	20	9	Y	18	15	1	1	8	17
09	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4344	2	22	9	Y	20	29	1	1	8	7
*10	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4396	2	21	9	Y	19	15	1			11

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

05	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-					1
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			Y	-0-					1
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	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
05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	448	1	3200	2	Y	40	31	1	11	8	13
							44	9									
06	4290	X	3608	-0-	-682	-0-	500	1	3071	2	Y	34	22	1	8	8	17
							37	9									
07	4433	X	3648	-0-	-785	-0-	558	1	3056	2	Y	31	21	1	5	8	22
							34	9									
08	4433	X	3874	-0-	-559	-0-	730	1	3115	2	Y	26	25	1	1	8	22
							29	9									
09	3630	X	3478	-0-	-152	-0-	543	1	2914	2	Y	19	25	1	1	8	15
							21	9									
*10	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	479	1	4384	2	Y	22	24	1			13
							24	9									

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

05	3503	X	3487	-0-	-16	-0-	3420	2	67	9	Y	61	40	1	16	8	46
06	3270	X	1903	-0-	-1367	-0-	1862	2	41	9	Y	37	59	1	9	8	15
07	3379	X	2244	-0-	-1135	-0-	2181	2	63	9	Y	57	25	1	17	8	30
08	3472	X	2557	-0-	-915	-0-	2500	2	57	9	Y	52	28	1	20	8	34
09	3360	X	2449	-0-	-911	-0-	2391	2	58	9	Y	53	28	1	19	8	40
10	3472	X	3042	-0-	-430	-0-	2967	2	75	9	Y	68	61	1	16	8	31

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259

05	3844	X	3453	-0-	-391	-0-	3390	2	63	9	Y	57	96	1	8	8	68
06	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3755	2	19	9	Y	17	4	8			81
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3712	2	85	9	Y	77	3	8			155
08	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3908	2	34	9	Y	31	1	8			185
09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3935	2	73	9	Y	66	144	1	1	8	106
*10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3986	2	19	9	Y	17					123

INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155

05	3162	X	2853	-0-	-309	-0-	2836	2	17	9	Y	15	7	8			29
06	3480	X	2776	-0-	-704	-0-	2768	2	8	9	Y	7	7	8			29
07	3596	X	2991	-0-	-605	-0-	2980	2	11	9	Y	10	10	8			29
08	3348	X	2661	-0-	-687	-0-	2650	2	11	9	Y	10	10	8			29
09	2790	X	2603	-0-	-187	-0-	2592	2	11	9	Y	10	10	8			29
10	2976	X	2589	-0-	-387	-0-	2579	2	10	9	Y	9	7	8			31

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

05	3968	X	3609	-0-	-359	-0-	3547	2	62	9	Y	56	49	1	5	8	16
06	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3741	2	54	9	Y	49	29	1	2	8	34
07	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3940	2	44	9	Y	40	34	1	2	8	38
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3994	2	43	9	Y	39	66	1	1	8	10
09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4234	2	41	9	Y	37	31	1			16
*10	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4655	2	36	9	Y	33	32	1			17

MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367

05	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4759	2	43	9	Y	39	27	1	12	8	27
06	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4914	2	31	9	Y	28	37	1	8	8	10
07	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5016	2	32	9	Y	29	18	1	6	8	15
08	4960	X	4863	-0-	-97	-0-	4844	2	19	9	Y	17	1	8			31
09	4800	X	4636	-0-	-164	-0-	4612	2	24	9	Y	22	40	1	2	8	11
10	4960	X	4695	-0-	-265	-0-	4669	2	26	9	Y	24	19	1			16

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
05	4929	X	4722	-0-	-207	-0-	4642	2	80	9	Y	73	47	1	22	8	44
06	5460	X	3827	-0-	-1633	-0-	3761	2	66	9	Y	60	48	1	14	8	42
07	5642	X	4305	-0-	-1337	-0-	4217	2	88	9	Y	80	43	1	25	8	54
08	4774	X	4325	-0-	-449	-0-	4234	2	91	9	Y	83	59	1	24	8	54
09	4560	X	4472	-0-	-88	-0-	4370	2	102	9	Y	93	105	1	26	8	16
10	4712	X	4392	-0-	-320	-0-	4320	2	72	9	Y	65	50	1	17	8	14

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
05	4805	X	4212	-0-	-593	-0-	4099	2	113	9	Y	103	90	1	20	8	26
06	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4065	2	86	9	Y	78	46	1	7	8	51
07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4267	2	68	9	Y	62	51	1	5	8	57
08	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4288	2	65	9	Y	59	99	1	1	8	16
09	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4293	2	62	9	Y	56	47	1	1	8	24
*10	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4320	2	54	9	Y	49	47	1			26

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
05	3658	X	2093	-0-	-1565	-0-	2035	2	58	9	Y	53	58	1	27	8	20
06	3540	X	2388	-0-	-1152	-0-	2343	2	45	9	Y	41	19	8			42
07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2847	2	37	9	Y	34	26	8			50
08	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3451	2	40	9	Y	36	45	1	30	8	11
09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3472	2	50	9	Y	45	27	8			29
*10	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3463	2	40	9	Y	36	20	8			45

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
05	4960	X	4412	-0-	-548	-0-	4365	2	47	9	Y	43	7	8			51
06	4800	X	4359	-0-	-441	-0-	4319	2	40	9	Y	36	62	1	5	8	20
07	4960	X	4304	-0-	-656	-0-	4268	2	36	9	Y	33	3	8			50
08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4820	2	45	9	Y	41	53	1	1	8	37
09	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4739	2	47	9	Y	43	57	1	1	8	22
*10	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4523	2	25	9	Y	23					45

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

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
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					3
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	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
05	186	N	32	-0-	-154	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			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
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		24	-0-	24	48	24	2			Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4441	-0-	-457	-0-	4393	2	48	9	Y	44	32	1	7	8	17
06	4260	X	3941	-0-	-319	-0-	3902	2	39	9	Y	35	27	1	4	8	21
07	4154	X	3987	-0-	-167	-0-	3950	2	37	9	Y	34	25	1	3	8	27
08	4340	X	4268	-0-	-72	-0-	4234	2	34	9	Y	31	30	1	1	8	27
09	4200	X	4007	-0-	-193	-0-	3981	2	26	9	Y	24	31	1	1	8	19
*10	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5701	2	22	9	Y	20	27	1			12

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8229	2	63	9	Y	57	50	1	7	8	16
06	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8025	2	59	9	Y	54	29	1	7	8	34
07	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8253	2	47	9	Y	43	34	1	5	8	38
08	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9223	2	43	9	Y	39	66	1	1	8	10
09	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8709	2	43	9	Y	39	32	1	1	8	16
*10	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8692	2	36	9	Y	33	32	1			17

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	2963	-0-	-788	-0-	2938	2	25	9	Y	23	8	8			24
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3676	2	25	9	Y	23	32	1	4	8	11
07	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3790	2	21	9	Y	19	14	1	3	8	13
08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3557	2	18	9	Y	16	13	1	1	8	15
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3475	2	20	9	Y	18	26	1	1	8	6
*10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3310	2	19	9	Y	17	14	1			9

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2450	2	97	9	Y	88	27	1	10	8	79
06	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2006	2	94	9	Y	85	115	1	9	8	40
07	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2271	2	98	9	Y	89	59	1	12	8	58
08	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2569	2	95	9	Y	86	56	1	15	8	73
09	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2577	2	95	9	Y	86	60	1	14	8	85
*10	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2795	2	119	9	Y	108	125	1	10	8	58

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	1013	-0-	-2242	-0-	270	1	707	2	Y	33	27	1	9	8	11
							36	9									
06	3150	X	966	-0-	-2184	-0-	252	1	697	2	Y	15	23	1			3
							17	9									
07	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	243	1	1188	2	Y	15	9	1			9
							17	9									
08	1023	X	984	-0-	-39	-0-	189	1	777	2	Y	16	18	1			7
							18	9									
09	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	252	1	985	2	Y	14	17	1			4
							15	9									
10	1457	N	588	-0-	-869	-0-	270	1	303	2	Y	14	9	1			9
							15	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
05	5859	X	5269	-0-	-590	-0-	5211	2	58	9	Y	53	86	1	5	8	28
06	5370	X	4955	-0-	-415	-0-	4920	2	35	9	Y	32	4	8			56
07	5518	X	5062	-0-	-456	-0-	5022	2	40	9	Y	36	68	1	3	8	21
08	5518	X	5139	-0-	-379	-0-	5124	2	15	9	Y	14	1	8			34
09	5100	X	4998	-0-	-102	-0-	4964	2	34	9	Y	31	1	8			64
10	5270	X	5242	-0-	-28	-0-	5224	2	18	9	Y	16	59	1			21

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310

05	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4110	2	7	9	Y	6	6	8			59
06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3980	2	6	9	Y	5	4	8			60
07	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4021	2	83	9	Y	75	3	8			132
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3987	2	12	9	Y	11	1	8			142
09	3870	X	3844	-0-	-26	-0-	3800	2	44	9	Y	40	1	8			181
10	3999	X	3900	-0-	-99	-0-	3872	2	28	9	Y	25					206

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

05	4247	X	859	-0-	-3388	-0-	833	2	26	9	Y	24	39	1	4	8	12
06	2100	X	1432	-0-	-668	-0-	1401	2	31	9	Y	28	4	8			36
07	1860	X	1110	-0-	-750	-0-	1087	2	23	9	Y	21	31	1	6	8	20
08	1612	X	991	-0-	-621	-0-	970	2	21	9	Y	19	6	8			33
09	1440	N	932	-0-	-508	-0-	908	2	24	9	Y	22	32	1	6	8	17
10	1116	N	777	-0-	-339	-0-	752	2	25	9	Y	23	4	8			36

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216

05	2139	N	895	-0-	-1244	-0-	882	2	13	9	Y	12	24	1	3	8	8
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1567	2	6	9	Y	5	8	1	1	8	4
07	3100	N	3577	-0-	477	477	3577	2			Y	-0-	4	1			-0-
08	3100	N	3597	-0-	497	974	3597	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3520	-0-	520	1494	3520	2			Y	-0-					-0-
*10	5320	X	3826	-0-	-1494	-0-	3826	2			Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

05	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4901	2	35	9	Y	32	30	1	5	8	23
06	4500	X	3901	-0-	-599	-0-	3878	2	23	9	Y	21	24	1	3	8	17
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4645	2	37	9	Y	34	18	1	7	8	26
08	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4733	2	42	9	Y	38	28	1	7	8	29
09	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4553	2	43	9	Y	39	53	1	7	8	8
*10	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4644	2	33	9	Y	30	25	1	5	8	8

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

05	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5198	2	19	9	Y	17	30	1	4	8	4
06	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4862	2	1	9	Y	1	1	8			4
07	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5479	2	1	9	Y	1	1	8			4
08	5208	X	5000	-0-	-208	-0-	4999	2	1	9	Y	1	1	8			4
09	5040	X	4535	-0-	-505	-0-	4535	2			Y	-0-					4
10	5425	X	5164	-0-	-261	-0-	5164	2			Y	-0-					4

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364

05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	2	1	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1

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
05	4123	X	3492	-0-	-631	-0-	3444	2	48	9	Y	44	22	1	14	8	30
06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3983	2	35	9	Y	32	42	1	9	8	11
07	3627	X	3540	-0-	-87	-0-	3508	2	32	9	Y	29	19	1	6	8	15
08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3662	2	21	9	Y	19	1	8			33
09	3540	X	2921	-0-	-619	-0-	2893	2	28	9	Y	25	43	1	2	8	13
*10	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4504	2	29	9	Y	26	21	1			18

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	3558	-0-	-875	-0-	3502	2	56	9	Y	51	24	1	12	8	39
06	4260	X	2890	-0-	-1370	-0-	2847	2	43	9	Y	39	55	1	8	8	15
07	4402	X	3023	-0-	-1379	-0-	2979	2	44	9	Y	40	27	1	6	8	22
08	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4561	2	25	9	Y	23	1	8			44
09	3960	X	3925	-0-	-35	-0-	3892	2	33	9	Y	30	56	1	2	8	16
10	3565	X	3543	-0-	-22	-0-	3503	2	40	9	Y	36	28	1			24

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	2626	-0-	-3667	-0-	2616	2	10	9	Y	9	3	8			22
06	6000	X	4655	-0-	-1345	-0-	4631	2	24	9	Y	22	2	8			42
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3012	2	33	9	Y	30	1	8			71
08	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	5966	2	43	9	Y	39	78	1	1	8	31
09	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6340	2	26	9	Y	24					55
*10	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9249	2	36	9	Y	33					88

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2817	-0-	-407	-0-	2802	2	15	9	Y	14	4	8			20
06	3120	X	2936	-0-	-184	-0-	2913	2	23	9	Y	21	28	1	2	8	11
07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3820	2	23	9	Y	21	15	1	2	8	15
08	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3982	2	21	9	Y	19	15	1	1	8	18
09	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3725	2	22	9	Y	20	31	1			7
*10	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3813	2	22	9	Y	20	16	1			11

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	4574	-0-	-1254	-0-	4567	2	7	9	Y	6	5	8			12
06	5640	X	5379	-0-	-261	-0-	5373	2	6	9	Y	5	5	8			12
07	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5578	2	9	9	Y	8	8	8			12
08	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5632	2	10	9	Y	9	9	8			12
09	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5418	2	9	9	Y	8	8	8			12
*10	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5356	2	7	9	Y	6	6	8			12

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	6319	-0-	-36	-0-	6273	2	46	9	Y	42	72	1	6	8	28
06	6150	X	6100	-0-	-50	-0-	6047	2	53	9	Y	48	5	8			71
07	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6288	2	28	9	Y	25	8	8			88
08	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6277	2	20	9	Y	18	78	1	8	8	20
09	6090	X	6075	-0-	-15	-0-	6025	2	50	9	Y	45	8	8			57
10	6293	X	6215	-0-	-78	-0-	6174	2	41	9	Y	37	6	8			88

PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5006	2	44	9	Y	40	27	1	8	8	27
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4407	2	45	9	Y	41	29	1	8	8	31
07	4495	X	4366	-0-	-129	-0-	4321	2	45	9	Y	41	31	1	11	8	30
08	4557	X	4223	-0-	-334	-0-	4169	2	54	9	Y	49	33	1	12	8	34
09	4410	X	4038	-0-	-372	-0-	3984	2	54	9	Y	49	63	1	11	8	9
10	4557	X	4318	-0-	-239	-0-	4276	2	42	9	Y	38	30	1	8	8	9

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
05	3472	X	3292	-0-	-180	-0-	3239	2	53	9	Y	48	26	1	3	8	45
06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3332	2	43	9	Y	39	64	1	2	8	18
07	3534	X	2991	-0-	-543	-0-	2944	2	47	9	Y	43	32	1	2	8	27
08	3534	X	2860	-0-	-674	-0-	2829	2	31	9	Y	28	1	8			54
09	3390	X	2864	-0-	-526	-0-	2825	2	39	9	Y	35	69	1			20
10	3503	X	2986	-0-	-517	-0-	2942	2	44	9	Y	40	33	1			27

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
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	439	-0-	-131	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	459	-0-	-192	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	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
05	3751	X	3488	-0-	-263	-0-	3449	2	39	9	Y	35	27	1	4	8	18
06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3761	2	40	9	Y	36	4	8			50
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3723	2	30	9	Y	27	44	1	6	8	27
08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3875	2	30	9	Y	27	6	8			48
09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3716	2	34	9	Y	31	47	1	6	8	26
*10	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3734	2	36	9	Y	33	4	8			55

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
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	Y	2	3	1			2
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	114	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	124	N	44	-0-	-80	-0-	41	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	124	N	12	-0-	-112	-0-	10	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	120	N	32	-0-	-88	-0-	30	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	12	2	2	9	Y	2	3	1			1

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
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3026	2	39	9	Y	35	38	1	6	8	30
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3373	2	40	9	Y	36	44	1	6	8	16
07	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3268	2	42	9	Y	38	23	1	8	8	23
08	3069	X	2934	-0-	-135	-0-	2897	2	37	9	Y	34	22	1	9	8	26
09	3420	X	3147	-0-	-273	-0-	3111	2	36	9	Y	33	21	1	8	8	30
*10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3659	2	44	9	Y	40	44	1	6	8	20

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
05	4681	X	4231	-0-	-450	-0-	4197	2	34	9	Y	31	23	1	4	8	23
06	4230	X	4010	-0-	-220	-0-	3975	2	35	9	Y	32	25	1	4	8	26
07	4061	X	3817	-0-	-244	-0-	3783	2	34	9	Y	31	26	1	5	8	26
08	4061	X	3857	-0-	-204	-0-	3816	2	41	9	Y	37	28	1	6	8	29
09	3930	X	3504	-0-	-426	-0-	3467	2	37	9	Y	34	51	1	5	8	7
10	4061	X	2266	-0-	-1795	-0-	2234	2	32	9	Y	29	24	1	4	8	8

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
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2020	2	31	9	Y	28	40	1	1	8	16
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1830	2	26	9	Y	24	1	8			39
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2366	2	20	9	Y	18	35	1	2	8	20
08	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2658	2	20	9	Y	18	2	8			36
09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2234	2	24	9	Y	22	36	1	2	8	20
*10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1904	2	30	9	Y	27	6	8			41

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
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1					9
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1					10
07	248	N	159	-0-	-89	-0-	157	2	2	9	Y	2					12
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	Y	3	12	1	1	8	2
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					2
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	Y	2					4

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
05	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7267	2	46	9	Y	42	41	1	7	8	11
06	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8278	2	31	9	Y	28	17	1	5	8	17
07	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7928	2	24	9	Y	22	17	1	3	8	19
08	7316	X	6466	-0-	-850	-0-	6444	2	22	9	Y	20	33	1	1	8	5
09	7290	X	6192	-0-	-1098	-0-	6170	2	22	9	Y	20	16	1	1	8	8
10	7533	X	6120	-0-	-1413	-0-	6101	2	19	9	Y	17	16	1			9

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
05	12462	X	10157	-0-	-2305	-0-	10112	2	45	9	Y	41	40	1	6	8	11
06	10650	X	9588	-0-	-1062	-0-	9558	2	30	9	Y	27	17	1	4	8	17
07	10323	X	9700	-0-	-623	-0-	9677	2	23	9	Y	21	17	1	2	8	19
08	10044	X	9337	-0-	-707	-0-	9315	2	22	9	Y	20	33	1	1	8	5
09	9720	X	8271	-0-	-1449	-0-	8249	2	22	9	Y	20	16	1	1	8	8
10	10044	X	7987	-0-	-2057	-0-	7968	2	19	9	Y	17	16	1			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
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3948	2	65	9	Y	59	38	1	17	8	19
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3742	2	70	9	Y	64	57	1	16	8	10
07	3906	X	3196	-0-	-710	-0-	3130	2	66	9	Y	60	27	1	17	8	26
08	3875	X	3814	-0-	-61	-0-	3711	2	103	9	Y	94	64	1	25	8	31
09	3750	X	3704	-0-	-46	-0-	3625	2	79	9	Y	72	66	1	23	8	14
10	3875	X	3864	-0-	-11	-0-	3796	2	68	9	Y	62	29	1	17	8	30

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
05	4123	X	3538	-0-	-585	-0-	3525	2	13	9	Y	12	3	8			18
06	3990	X	2515	-0-	-1475	-0-	2497	2	18	9	Y	16	24	1	2	8	8
07	4123	X	2977	-0-	-1146	-0-	2953	2	24	9	Y	22	12	1	2	8	16
08	4371	X	3611	-0-	-760	-0-	3596	2	15	9	Y	14	16	1	1	8	13
09	4230	X	4207	-0-	-23	-0-	4179	2	28	9	Y	25	28	1	1	8	9
10	3534	X	3472	-0-	-62	-0-	3452	2	20	9	Y	18	17	1			10

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
05	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3449	2	40	9	Y	36	23	1	6	8	30
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3181	2	30	9	Y	27	42	1	4	8	11
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3445	2	32	9	Y	29	20	1	3	8	17
08	3162	X	2928	-0-	-234	-0-	2907	2	21	9	Y	19	1	8			35
09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3092	2	25	9	Y	23	44	1	1	8	13
*10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3391	2	29	9	Y	26	21	1			18

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2148	-0-	-642	-0-	2085	2	63	9	Y	57	20	1	30	8	28
06	2700	X	2543	-0-	-157	-0-	2473	2	70	9	Y	64	43	1	32	8	17
07	2790	X	2341	-0-	-449	-0-	2263	2	78	9	Y	71	24	1	41	8	23
08	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2865	2	85	9	Y	77	22	1	51	8	27
09	2550	X	2149	-0-	-401	-0-	2076	2	73	9	Y	66	22	1	42	8	29
10	2635	X	2293	-0-	-342	-0-	2236	2	57	9	Y	52	40	1	25	8	16

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
05	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5877	2	101	9	Y	92	12	8			86
06	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5880	2	89	9	Y	81	112	1	8	8	47
07	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	5947	2	92	9	Y	84	6	8			125
08	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6011	2	100	9	Y	91	130	1	1	8	85
09	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5805	2	108	9	Y	98	130	1	2	8	51
10	5890	X	5834	-0-	-56	-0-	5779	2	55	9	Y	50					101

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2	9	Y	2	3	1			2
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	164	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	131	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	279	N	117	-0-	-162	-0-	115	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	180	N	94	-0-	-86	-0-	92	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	112	2	2	9	Y	2	3	1			1

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

05	6076	X	5800	-0-	-276	-0-	5759	2	41	9	Y	37	40	1	3	8	11
06	5940	X	5417	-0-	-523	-0-	5389	2	28	9	Y	25	17	1	2	8	17
07	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6272	2	22	9	Y	20	17	1	1	8	19
08	6231	X	5715	-0-	-516	-0-	5693	2	22	9	Y	20	33	1	1	8	5
09	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6156	2	21	9	Y	19	16	1			8
10	6293	X	5758	-0-	-535	-0-	5739	2	19	9	Y	17	16	1			9

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

05	3658	X	234	-0-	-3424	-0-	228	2	6	9	Y	5					5
06	3540	X	138	-0-	-3402	-0-	138	2			Y	-0-	5	1			-0-
07	3658	X	156	-0-	-3502	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
08	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
09	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
*10	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

05	6634	X	5624	-0-	-1010	-0-	5581	2	43	9	Y	39	22	1	8	8	26
06	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6661	2	44	9	Y	40	28	1	7	8	31
07	6603	X	6588	-0-	-15	-0-	6544	2	44	9	Y	40	31	1	10	8	30
08	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6296	2	54	9	Y	49	33	1	12	8	34
09	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5864	2	54	9	Y	49	63	1	11	8	9
*10	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6397	2	42	9	Y	38	30	1	8	8	9

ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170

05	4681	X	4552	-0-	-129	-0-	4539	2	13	9	Y	12	4	8			18
06	4530	X	4110	-0-	-420	-0-	4089	2	21	9	Y	19	25	1	2	8	10
07	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4753	2	20	9	Y	18	13	1	2	8	13
08	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4731	2	19	9	Y	17	13	1	1	8	16
09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4652	2	18	9	Y	16	26	1			6
*10	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4538	2	20	9	Y	18	14	1			10

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

05	5611	X	5182	-0-	-429	-0-	5143	2	39	9	Y	35	35	1	12	8	24
06	5430	X	5388	-0-	-42	-0-	5352	2	36	9	Y	33	35	1	10	8	12
07	5611	X	5364	-0-	-247	-0-	5323	2	41	9	Y	37	17	1	14	8	18
08	5177	X	4911	-0-	-266	-0-	4874	2	37	9	Y	34	17	1	16	8	19
09	5010	X	4156	-0-	-854	-0-	4128	2	28	9	Y	25	16	1	11	8	17
*10	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5628	2	41	9	Y	37	28	1	11	8	15

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
05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4476	2	46	9	Y	42	73	1	2	8	12
06	4410	X	3798	-0-	-612	-0-	3785	2	13	9	Y	12	1	8			23
07	4588	X	3744	-0-	-844	-0-	3705	2	39	9	Y	35	1	8			57
08	4557	X	4065	-0-	-492	-0-	4044	2	21	9	Y	19	1	8			75
09	4410	X	3743	-0-	-667	-0-	3726	2	17	9	Y	15					90
10	4526	X	3780	-0-	-746	-0-	3780	2			Y	-0-					90

BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3933	-0-	-159	-0-	3883	2	50	9	Y	45	37	1	7	8	18
06	3690	X	3541	-0-	-149	-0-	3502	2	39	9	Y	35	27	1	5	8	21
07	3596	X	3436	-0-	-160	-0-	3399	2	37	9	Y	34	25	1	3	8	27
08	3813	X	3698	-0-	-115	-0-	3664	2	34	9	Y	31	30	1	1	8	27
09	3690	X	3215	-0-	-475	-0-	3189	2	26	9	Y	24	31	1	1	8	19
*10	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5164	2	28	9	Y	25	29	1			15

BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	268	1	1914	2	Y	53	31	1	9	8	21
							58	9									
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	234	1	1436	2	Y	39	32	1	5	8	23
							43	9									
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	264	1	1448	2	Y	40	28	1	4	8	31
							44	9									
08	2232	N	1684	-0-	-548	-0-	312	1	1332	2	Y	36	34	1	1	8	32
							40	9									
09	1710	N	1686	-0-	-24	-0-	260	1	1395	2	Y	28	37	1	1	8	22
							31	9									
*10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	243	1	2221	2	Y	31	35	1			18
							34	9									

BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2840	-0-	-74	-0-	339	1	2417	2	Y	76	46	1	8	8	32
							84	9									
06	3570	X	2427	-0-	-1143	-0-	330	1	2030	2	Y	61	50	1	5	8	38
							67	9									
07	3689	X	2329	-0-	-1360	-0-	349	1	1911	2	Y	63	46	1	4	8	51
							69	9									
08	3813	X	2004	-0-	-1809	-0-	368	1	1572	2	Y	58	56	1	1	8	52
							64	9									
09	2760	X	2134	-0-	-626	-0-	327	1	1757	2	Y	45	60	1	1	8	36
							50	9									
*10	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	285	1	2614	2	Y	50	56	1			30
							55	9									

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	6807	-0-	-354	-0-	6783	2	24	9	Y	22	36	1	2	8	6
06	6930	X	6436	-0-	-494	-0-	6428	2	8	9	Y	7	1	8			12
07	6975	X	6657	-0-	-318	-0-	6638	2	19	9	Y	17	1	8			28
08	6820	X	6646	-0-	-174	-0-	6635	2	11	9	Y	10	1	8			37
09	6600	X	6276	-0-	-324	-0-	6267	2	9	9	Y	8					45
10	6820	X	6394	-0-	-426	-0-	6394	2			Y	-0-					45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	5229	-0-	-134	-0-	5204	2	25	9	Y	23	35	1	5	8	14
06	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5249	2	31	9	Y	28	6	8			36
07	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5522	2	18	9	Y	16	8	8			44
08	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5373	2	15	9	Y	14	39	1	9	8	10
09	5280	X	5204	-0-	-76	-0-	5175	2	29	9	Y	26	8	8			28
*10	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5617	2	24	9	Y	22	6	8			44

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
05	2790	X	2625	-0-	-165	-0-	2578	2	47	9	Y	43	84	1	7	8	54
06	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5112	2	3	9	Y	3	3	8			54
07	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5181	2	2	9	Y	2	2	8			54
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5174	2	1	9	Y	1	1	8			54
09	2820	X	2647	-0-	-173	-0-	2646	2	1	9	Y	1	43	1			12
*10	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			Y	-0-					12

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
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5770	2	43	9	Y	39	49	1	6	8	19
06	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5563	2	36	9	Y	33	4	8			48
07	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5657	2	26	9	Y	24	41	1	6	8	25
08	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5380	2	26	9	Y	24	7	8			42
09	5010	X	4964	-0-	-46	-0-	4931	2	33	9	Y	30	42	1	6	8	24
10	5177	X	5175	-0-	-2	-0-	5141	2	34	9	Y	31	5	8			50

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

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
05	11501	X	7643	-0-	-3858	-0-	7584	2	59	9	Y	54	52	1	7	8	21
06	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	12666	2	69	9	Y	63	66	1	6	8	12
07	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	13444	2	83	9	Y	75	38	1	9	8	40
08	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	12775	2	100	9	Y	91	85	1	10	8	36
09	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12524	2	76	9	Y	69	79	1	9	8	17
*10	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	12892	2	67	9	Y	61	35	1	7	8	36

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
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3647	2	21	9	Y	19	8	8			77
06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3857	2	25	9	Y	23	6	8			94
07	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4313	2	58	9	Y	53	78	1	4	8	65
08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4101	2	15	9	Y	14	1	8			78
09	3750	X	3597	-0-	-153	-0-	3584	2	13	9	Y	12	1	8			89
10	3875	X	3475	-0-	-400	-0-	3475	2			Y	-0-					89

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
05	6262	X	5645	-0-	-617	-0-	5602	2	43	9	Y	39	40	1	5	8	11
06	5700	X	5591	-0-	-109	-0-	5561	2	30	9	Y	27	17	1	4	8	17
07	5890	X	5880	-0-	-10	-0-	5857	2	23	9	Y	21	17	1	2	8	19
08	5828	X	4803	-0-	-1025	-0-	4781	2	22	9	Y	20	33	1	1	8	5
09	5640	X	4404	-0-	-1236	-0-	4382	2	22	9	Y	20	16	1	1	8	8
10	5890	X	4509	-0-	-1381	-0-	4490	2	19	9	Y	17	16	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1132	2	18	9	Y	16	19	1	1	8	16
06	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	1007	2	17	9	Y	15	23	1			8
07	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1049	2	17	9	Y	15	11	1	1	8	11
08	1085	N	918	-0-	-167	-0-	906	2	12	9	Y	11	11	1	1	8	10
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1112	2	12	9	Y	11	8	1	1	8	12
*10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2192	2	18	9	Y	16	19	1			9

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
05	5146	X	5009	-0-	-137	-0-	4950	2	59	9	Y	54	47	1	15	8	18
06	4770	X	4614	-0-	-156	-0-	4552	2	62	9	Y	56	51	1	14	8	9
07	4991	X	4866	-0-	-125	-0-	4789	2	77	9	Y	70	29	1	20	8	30
08	4898	X	4336	-0-	-562	-0-	4259	2	77	9	Y	70	58	1	19	8	23
09	4740	X	4631	-0-	-109	-0-	4561	2	70	9	Y	64	54	1	21	8	12
10	4898	X	4752	-0-	-146	-0-	4690	2	62	9	Y	56	26	1	16	8	26

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
05	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5485	2	19	9	Y	17	6	8			20
06	5280	X	5108	-0-	-172	-0-	5076	2	32	9	Y	29	30	1	4	8	15
07	5580	X	5290	-0-	-290	-0-	5262	2	28	9	Y	25	19	1	3	8	18
08	5456	X	4824	-0-	-632	-0-	4800	2	24	9	Y	22	18	1	1	8	21
09	5280	X	4865	-0-	-415	-0-	4839	2	26	9	Y	24	35	1	1	8	9
10	5456	X	4840	-0-	-616	-0-	4815	2	25	9	Y	23	19	1			13

NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	3120	-0-	-1437	-0-	3037	2	83	9	N	75	92	1	11	8	38
06	4260	X	3632	-0-	-628	-0-	3563	2	69	9	N	63	7	8			94
07	4185	X	3738	-0-	-447	-0-	3661	2	77	9	N	70	117	1	5	8	42
08	3751	X	3590	-0-	-161	-0-	3560	2	30	9	N	27	1	8			68
09	3630	X	3612	-0-	-18	-0-	3545	2	67	9	N	61	1	8			128
10	3751	X	3750	-0-	-1	-0-	3715	2	35	9	N	32	117	1			43

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	97

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 3 RRCID -> 216998 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10196 - 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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 10402

05	3100	N	1435	-0-	-1665	161	1420	2	15	9	Y	14					17
06	1597	N	1436	-0-	-161	-0-	1419	2	17	9	Y	15					32
07	1488	N	1198	-0-	-290	-0-	1192	2	6	9	Y	5					37
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1509	2	9	9	Y	8					45
09	1440	N	1335	-0-	-105	-0-	1328	2	7	9	Y	6					51
*10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1324	2	11	9	Y	10	61	1			-0-

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 222552 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9221 - 10386

05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					29
06	510	N	222	-0-	-288	-0-	222	2			Y	-0-					29
07	496	N	212	-0-	-284	-0-	211	2	1	9	Y	1					30
08	589	N	195	-0-	-394	-0-	195	2			Y	-0-					30
09	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	2			Y	-0-					30
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			Y	-0-					30

VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

05	3100	N	2115	-0-	-985	2241	2097	2	18	9	Y	16					32
06	3000	N	2017	-0-	-983	1258	2006	2	11	9	Y	10					42
07	3100	N	2033	-0-	-1067	191	2027	2	6	9	Y	5					47
08	2223	N	2032	-0-	-191	-0-	2020	2	12	9	Y	11					58
09	2010	N	1894	-0-	-116	-0-	1887	2	7	9	Y	6					64
10	2046	N	1969	-0-	-77	-0-	1960	2	9	9	Y	8	60	1			12

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 9177

05	279	N	276	-0-	-3	-0-	269	2	7	9	Y	6	6	1			2
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	293	2	4	9	Y	4	5	1			1
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	341	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	330	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	328	2	6	9	Y	5	4	1			2
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	344	2	4	9	Y	4	4	1			2

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1714	-0-	-363	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
*10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	Y	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	Y	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	Y	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	Y	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	Y	-0-					-0-
*10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074811 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8361 - 9473

05	3060	N	2714	-0-	-346	-0-	2700	3	14 9	Y	13	8	1		22
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2153	3	10 9	Y	9	16	1		15
07	2604	N	626	-0-	-1978	-0-	618	3	8 9	Y	7	15	1		7
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-				Y	1	5	1		3
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-				Y	-0-	2	1		1
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-				Y	1	1	1		1

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581

05	496	N	287	-0-	-209	-0-	238	2	47 3	Y	2	3	1		1
							2	9							
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	246	2	49 3	Y	2	2	1		1
							2	9							
07	527	N	365	-0-	-162	-0-	301	2	62 3	Y	2	2	1		1
							2	9							
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	237	2	49 3	Y	2	2	1		1
							2	9							
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	224	2	44 3	Y	1	1	1		1
							1	9							
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	280	2	56 3	Y	2	2	1		1
							2	9							

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

05	1302	N	939	-0-	-363	-0-	892	2	47 9	Y	43	39	1		12
06	1470	N	820	-0-	-650	-0-	811	2	9 9	Y	8	19	1		1
07	1209	N	795	-0-	-414	-0-	795	2		Y	-0-	1	1		-0-
08	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	2		Y	-0-				-0-
09	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	2		Y	-0-				-0-
10	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	2		Y	-0-				-0-

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

05	1798	N	1622	-0-	-176	-0-	1608	3	14 9	Y	13				20
06	1740	N	1722	-0-	-18	-0-	1707	3	15 9	Y	14	14	1		20
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1843	3	22 9	Y	20	14	1		26
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1846	3	19 9	Y	17	20	1		23
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1756	3	8 9	Y	7	16	1		14
*10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1778	3	13 9	Y	12	15	1		11

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

05	3193	X	2737	-0-	-456	-0-	2727	2	10 9	Y	9	9	1		12
06	3000	X	2617	-0-	-383	-0-	2599	2	18 9	Y	16	19	1		9
07	2821	X	2254	-0-	-567	-0-	2235	2	19 9	Y	17	11	1		15
08	2790	X	1595	-0-	-1195	-0-	1576	2	19 9	Y	17	26	1		6
09	2610	N	1808	-0-	-802	-0-	1795	2	13 9	Y	12	11	1		7
*10	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2807	2	21 9	Y	19	9	1		17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1411	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	1140	N	772	-0-	-368	-0-	763	2	9	9	Y	8	7	1			3
07	1333	N	699	-0-	-634	-0-	697	2	2	9	Y	2	4	1			1
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
*10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1455	-0-	-405	-0-	1435	2	20	9	Y	18	17	1			8
06	1710	N	1468	-0-	-242	-0-	1449	2	19	9	Y	17	17	1			8
07	1736	N	1518	-0-	-218	-0-	1487	2	31	9	Y	28	25	1			11
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1429	2	36	9	Y	33	34	1			10
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1496	2	41	9	Y	37	33	1			14
10	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	1412	2	36	9	Y	33	33	1			14

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
05	4402	X	3386	-0-	-1016	-0-	122	1	2621	2	Y	4	6	1			-0-
							639	3	4	9							
06	4260	X	3271	-0-	-989	-0-	114	1	2534	2	Y	4	4	1			-0-
							619	3	4	9							
07	4402	X	3349	-0-	-1053	-0-	116	1	2827	2	Y	4	4	1			-0-
							402	3	4	9							
08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	104	1	2879	2	Y	3	3	1			-0-
							7	5	3	9							
09	2820	X	2810	-0-	-10	-0-	98	1	2709	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	116	1	3213	2	Y	3	3	1			-0-
							3	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
05	1922	N	1455	-0-	-467	-0-	52	1	1117	2	Y	13	13	1			-0-
							272	3	14	9							
06	1770	N	1609	-0-	-161	-0-	55	1	1239	2	Y	12	12	1			-0-
							302	3	13	9							
07	1705	N	1679	-0-	-26	-0-	58	1	1409	2	Y	11	11	1			-0-
							200	3	12	9							
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	57	1	1569	2	Y	9	9	1			-0-
							4	5	10	9							
09	1620	N	1480	-0-	-140	-0-	51	1	1419	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	1674	N	1262	-0-	-412	-0-	44	1	1209	2	Y	8	8	1			-0-
							9	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
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	49	1	1054	2	Y	14	14	1			-0-
							257	3	15	9							
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	46	1	1031	2	Y	11	11	1			-0-
							252	3	12	9							
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	48	1	1159	2	Y	18	18	1			-0-
							165	3	20	9							
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	48	1	1323	2	Y	18	17	1			1
							3	5	20	9							
09	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	46	1	1267	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
10	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	47	1	1316	2	Y	18	18	1			1
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 078943 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9450 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	11	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	15	N	9	-0-	-6	-0-	5	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	124	1	2664	2	Y	19	19	1			-0-
							650	3	21	9							
06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	104	1	2323	2	Y	10	10	1			-0-
							567	3	11	9							
07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	114	1	2781	2	Y	8	8	1			-0-
							395	3	9	9							
08	3255	X	3227	-0-	-28	-0-	112	1	3100	2	Y	7	7	1			-0-
							7	5	8	9							
09	3150	X	2713	-0-	-437	-0-	94	1	2612	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	116	1	3211	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

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
05	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	61	1	1320	2	Y	6	6	1			-0-
							322	3	7	9							
06	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	47	1	1039	2	Y	4	4	1			-0-
							254	3	4	9							
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	56	1	1359	2	Y	4	4	1			-0-
							193	3	4	9							
08	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	58	1	1615	2	Y	4	4	1			-0-
							4	5	4	9							
09	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	101	1	2812	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	75	1	2080	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	151	-0-	-1740	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-
07	1209	X	1144	-0-	-65	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
09	1800	N	55	-0-	-1745	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	127	-0-	-1020	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	1341	-0-	-674	-0-	116	1	1225	3	Y	-0-					-0-
06	1950	X	1695	-0-	-255	-0-	146	1	1549	3	Y	-0-					-0-
07	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	153	1	1529	3	Y	-0-					-0-
08	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	170	1	1799	3	Y	-0-					-0-
09	1710	X	840	-0-	-870	-0-	117	1	723	3	Y	-0-					-0-
*10	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	141	1	1913	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 #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	1707	-0-	-1331	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	1567	-0-	-1373	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	1524	-0-	-1514	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1478	-0-	-227	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1355	-0-	-205	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1	7	1			-0-
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	201	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
09	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
10	434	X	315	-0-	-119	-0-	315	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	887	-0-	-1376	-0-	872	2	15	9	Y	14	13	1			4
06	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1561	2	12	9	Y	11	13	1			2
07	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
09	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
*10	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	2318	-0-	-1774	-0-	2268	3	50	9	Y	45	21	1			29
06	3840	X	2383	-0-	-1457	-0-	2303	3	80	9	Y	73	56	1			46
07	3658	X	2378	-0-	-1280	-0-	2286	3	92	9	Y	84	88	1			42
08	3162	X	2157	-0-	-1005	-0-	2063	3	94	9	Y	85	93	1			34
09	2370	X	1186	-0-	-1184	-0-	1129	3	57	9	Y	52	50	1			36
10	2449	X	623	-0-	-1826	-0-	576	3	47	9	Y	43	53	1			26

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
05	2232	N	1604	-0-	-628	-0-	1546	2	58	9	Y	53	90	1			22
06	2010	N	1363	-0-	-647	-0-	1312	2	51	9	Y	46	30	1			38
07	1798	N	1188	-0-	-610	-0-	1176	2	12	9	Y	11	43	1			6
08	1550	N	1046	-0-	-504	-0-	1046	2			Y	-0-	6	1			-0-
09	1350	N	789	-0-	-561	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
*10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	143	1	3080	2	Y	5	5	1			-0-
							751	3	6	9							
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	129	1	2883	2	Y	4	4	1			-0-
							704	3	4	9							
07	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	128	1	3113	2	Y	3	3	1			-0-
							442	3	3	9							
08	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	132	1	3666	2	Y	-0-					-0-
							9	5									
09	3660	X	3474	-0-	-186	-0-	121	1	3353	2	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3693	-0-	-89	-0-	128	1	3565	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
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	19	1	397	2	Y	19	19	1			-0-
							97	3	21	9							
06	540	N	441	-0-	-99	-0-	15	1	331	2	Y	13	13	1			-0-
							81	3	14	9							
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	17	1	412	2	Y	13	13	1			-0-
							59	3	14	9							
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	17	1	484	2	Y	5	5	1			-0-
							1	5	6	9							
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	18	1	490	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	395	-0-	-101	-0-	14	1	381	2	Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	49	1	1046	2	Y	20	20	1			-0-
							256	3	22	9							
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	48	1	1082	2	Y	17	17	1			-0-
							264	3	19	9							
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	46	1	1114	2	Y	13	13	1			-0-
							158	3	14	9							
08	1364	N	916	-0-	-448	-0-	31	1	875	2	Y	7	7	1			-0-
							2	5	8	9							
09	1380	N	876	-0-	-504	-0-	30	1	838	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	1333	N	744	-0-	-589	-0-	26	1	711	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

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
05	1023	X	764	-0-	-259	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
06	990	X	446	-0-	-544	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
07	1023	X	905	-0-	-118	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1206	3	6	9	Y	5	4	1			1
*10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1239	3	74	9	Y	67	50	1			18

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 084941 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8674 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3327	3	33	9	Y	30	30	1			7
06	2940	X	2884	-0-	-56	-0-	2860	3	24	9	Y	22	22	1			7
07	3038	X	3031	-0-	-7	-0-	3007	3	24	9	Y	22	22	1			7
08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3131	3	21	9	Y	19	21	1			5
09	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2763	3	31	9	Y	28	27	1			6
*10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2744	3	62	9	Y	56	56	1			6

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463

05	837	N	816	-0-	-21	-0-	29	1	633	2	Y	-0-					-0-
							154	3									
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	27	1	591	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	29	1	718	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
08	806	N	370	-0-	-436	-0-	13	1	352	2	Y	4	4	1			-0-
							1	5	4	9							
09	750	N	226	-0-	-524	-0-	8	1	211	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	837	N	279	-0-	-558	-0-	9	1	263	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	62	1	1332	2	Y	-0-					-0-
							325	3									
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	57	1	1275	2	Y	-0-					-0-
							312	3									
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	59	1	1424	2	Y	13	13	1			-0-
							203	3	14	9							
08	1705	N	366	-0-	-1339	-0-	13	1	349	2	Y	3	3	1			-0-
							1	5	3	9							
09	1650	N	1530	-0-	-120	-0-	53	1	1465	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	57	1	1573	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 9379

05	1395	N	1130	-0-	-265	-0-	41	1	875	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
06	1290	N	1034	-0-	-256	-0-	36	1	802	2	Y	-0-					-0-
							196	3									
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	38	1	920	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
08	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	37	1	1036	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
09	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	35	1	977	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	36	1	1000	2	Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	6	2	2	3	Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	27	1	580	2	Y	25	24	1			1
							142	3	28	9							
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	505	2	Y	17	18	1			-0-
							123	3	19	9							
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	29	1	697	2	Y	19	19	1			-0-
							99	3	21	9							
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	31	1	847	2	Y	18	17	1			1
							2	5	20	9							
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	26	1	736	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
*10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	29	1	802	2	Y	18	18	1			1
							20	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	52	1	1127	2	Y	13	13	1			-0-
							275	3	14	9							
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	53	1	1194	2	Y	10	10	1			-0-
							292	3	11	9							
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	55	1	1338	2	Y	10	10	1			-0-
							190	3	11	9							
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	54	1	1509	2	Y	8	8	1			-0-
							4	5	9	9							
09	1440	N	1099	-0-	-341	-0-	38	1	1054	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	1488	N	142	-0-	-1346	-0-	5	1	136	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	52	1	1111	2	Y	28	28	1			1
							271	3	31	9							
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	47	1	1052	2	Y	20	21	1			-0-
							257	3	22	9							
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	49	1	1181	2	Y	35	34	1			1
							168	3	39	9							
08	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	44	1	1231	2	Y	27	27	1			1
							3	5	30	9							
09	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	43	1	1193	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
10	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	45	1	1237	2	Y	30	30	1			1
							33	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 #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2744	N	2361	-0-	-383	-0-	84	1	1813	2	Y	20	21	1			-0-
							442	3	22	9							
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	77	1	1729	2	Y	16	16	1			-0-
							422	3	18	9							
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	74	1	1808	2	Y	14	14	1			-0-
							257	3	15	9							
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	72	1	1989	2	Y	9	9	1			-0-
							5	5	10	9							
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	67	1	1860	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	70	1	1940	2	Y	10	10	1			-0-
							11	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. (I) GAS 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	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1921	-0-	-249	-0-	1879	2	42	9	Y	38	35	1			13
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1850	2	14	9	Y	13	22	1			4
07	2263	N	1903	-0-	-360	-0-	1903	2			Y	-0-	4	1			-0-
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-

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
05	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	921	-0-	-939	-0-	921	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	655	-0-	-585	-0-	655	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	622	-0-	-578	-0-	622	3			N	-0-					-0-
10	930	N	745	-0-	-185	-0-	745	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	3100	X	2649	-0-	-451	-0-	2649	3			Y	-0-					-0-
06	2640	X	2501	-0-	-139	-0-	2501	3			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2563	-0-	-165	-0-	2563	3			Y	-0-					-0-
08	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			Y	-0-					-0-
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-					-0-
10	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	2347	3			Y	-0-					-0-

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
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	161	2	32	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	177	2	35	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	191	2	39	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	244	2	50	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	235	2	46	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	252	2	51	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
05	3317	X	2868	-0-	-449	-0-	2847	2	21	9	Y	19	18	1			6
06	3000	X	2238	-0-	-762	-0-	2223	2	15	9	Y	14	12	1			8
07	3100	X	2653	-0-	-447	-0-	2639	2	14	9	Y	13	16	1			5
08	2883	X	2669	-0-	-214	-0-	2655	2	14	9	Y	13	14	1			4
09	2790	X	2500	-0-	-290	-0-	2487	2	13	9	Y	12	13	1			3
*10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3122	2	17	9	Y	15	13	1			5

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
05	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	3			Y	-0-					1
06	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	3			Y	-0-					1
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					1
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					1
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-	1	1			-0-
*10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	641	2	64	9	Y	58	51	1			17
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	643	2	43	9	Y	39	49	1			7
07	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			Y	-0-	7	1			-0-
08	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
*10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1956	N	1910	-0-	-46	-0-	1889	3	21	9	Y	19	12	1			15
06	2130	N	1633	-0-	-497	-0-	1608	3	25	9	Y	23	27	1			11
07	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	2100	3	36	9	Y	33	27	1			17
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2165	3	6	9	Y	5	13	1			9
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1928	3	22	9	Y	20	26	1			3
*10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2103	3	22	9	Y	20	13	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2218	2	21	9	Y	19	18	1			6
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2110	2	15	9	Y	14	12	1			8
07	2263	N	2078	-0-	-185	-0-	2075	2	3	9	Y	3	10	1			1
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	2130	N	2060	-0-	-70	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1173	-0-	-904	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418

05	496	N	457	-0-	-39	-0-	16	1	355	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
06	480	N	395	-0-	-85	-0-	14	1	306	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
07	465	N	417	-0-	-48	-0-	14	1	353	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
08	465	N	416	-0-	-49	-0-	14	1	401	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
09	390	N	280	-0-	-110	-0-	10	1	270	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	91	-0-	-312	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	514	3	4	9	Y	4	7	1			3
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	462	3	4	9	Y	4	6	1			1
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	462	3	4	9	Y	4					5
08	527	N	429	-0-	-98	-0-	423	3	6	9	Y	5	6	1			4
09	480	N	338	-0-	-142	-0-	335	3	3	9	Y	3	6	1			1
*10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	471	3	4	9	Y	4					5

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3800	2	8	9	Y	7	7	1			10
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3484	2	15	9	Y	14	16	1			8
07	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3820	2	2	9	Y	2	8	1			2
08	3813	X	3534	-0-	-279	-0-	3534	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	3690	X	3533	-0-	-157	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
*10	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

05	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2808	2	35	9	Y	32	29	1			9
06	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2235	2	7	9	Y	6	14	1			1
07	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	2976	X	2371	-0-	-605	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2065	-0-	-815	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2016	-0-	-836	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505

05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3975	3	10	9	Y	9	4	1			7
06	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4476	3	2	9	Y	2	8	1			1
07	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			Y	-0-					-0-
09	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			Y	-0-					-0-
*10	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			Y	-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 #: 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
05	3016	N	2307	-0-	-709	-0-	2273	2	34	9	Y	31	32	1			20
06	2250	N	2131	-0-	-119	-0-	2122	2	9	9	Y	8	23	1			5
07	2480	N	2049	-0-	-431	-0-	2046	2	3	9	Y	3	6	1			2
08	2294	N	2084	-0-	-210	-0-	2081	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	2130	N	1946	-0-	-184	-0-	1943	2	3	9	Y	3	2	1			2
*10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2612	2	4	9	Y	4	4	1			2

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2885	-0-	-215	1026	2884	3	1	9	Y	1	6	1			1
06	3000	N	3085	-0-	85	1111	3085	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	2600	-0-	-500	611	2600	3			Y	-0-					-0-
08	3067	N	2456	-0-	-611	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
09	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			Y	-0-					-0-
*10	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1452	2	287	3	Y	15	19	1			10
							17	9									
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1620	2	321	3	Y	17	17	1			10
							19	9									
07	2015	N	1670	-0-	-345	-0-	1373	2	285	3	Y	11	12	1			9
							12	9									
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	1910	2	394	3	Y	15	17	1			7
							17	9									
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	1754	2	348	3	Y	12	11	1			8
							13	9									
*10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	1941	2	390	3	Y	13	13	1			8
							14	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
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	841	2	173	9	Y	157	107	1			135
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1258	2	72	9	Y	65	153	1			47
07	806	N	612	-0-	-194	-0-	565	2	47	9	Y	43	41	1			49
08	1023	N	544	-0-	-479	-0-	491	2	53	9	Y	48	52	1			45
09	1020	N	628	-0-	-392	-0-	582	2	46	9	Y	42	26	1			61
*10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	821	2	95	9	Y	86	53	1			94

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
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	610	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	1116	N	720	-0-	-396	-0-	691	3	29	9	Y	26	20	1			7

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
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1192	2	101	9	Y	92	88	1			26
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1141	2	92	9	Y	84	88	1			22
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1183	2	88	9	Y	80	83	1			19
08	1209	N	933	-0-	-276	-0-	912	2	21	9	Y	19	33	1			5
09	1170	N	831	-0-	-339	-0-	831	2			Y	-0-	5	1			-0-
10	1209	N	835	-0-	-374	-0-	835	2			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 #: 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
05	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	552	-0-	-318	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	950	-0-	-135	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
*10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 2 RRCID -> 103898 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8494 - 9394

05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	48	1	1035	2	Y	-0-					-0-
							253	3									
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	41	1	925	2	Y	-0-					-0-
							226	3									
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	52	1	1266	2	Y	-0-					-0-
							180	3									
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	50	1	1380	2	Y	4	4	1			-0-
							3	5	4	9							
09	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	41	1	1142	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1488	N	1025	-0-	-463	-0-	36	1	986	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 9402

05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	25	1	527	2	Y	20	20	1			-0-
							129	3	22	9							
06	900	N	432	-0-	-468	-0-	15	1	326	2	Y	10	10	1			-0-
							80	3	11	9							
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	14	1	348	2	Y	7	7	1			-0-
							50	3	8	9							
08	713	N	275	-0-	-438	-0-	9	1	259	2	Y	5	5	1			-0-
							1	5	6	9							
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	59	1	1648	2	Y	33	32	1			1
							36	9									
*10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	62	1	1727	2	Y	36	36	1			1
							40	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	25	1	536	2	Y	21	21	1			-0-
							131	3	23	9							
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	329	2	Y	11	11	1			-0-
							80	3	12	9							
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	28	1	691	2	Y	17	17	1			-0-
							98	3	19	9							
08	713	N	470	-0-	-243	-0-	16	1	445	2	Y	7	7	1			-0-
							1	5	8	9							
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	16	1	431	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	744	N	304	-0-	-440	-0-	10	1	286	2	Y	7	7	1			-0-
							8	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	56 292	1 3	1199 15	2 9	Y	14	14	1			-0-
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	49 264	1 3	1083 11	2 9	Y	10	10	1			-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	49 168	1 3	1181 1	2 9	Y	1	1	1			-0-
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	50 3	1 5	1400	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1255	-0-	-125	-0-	44	1	1211	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1149	-0-	-246	-0-	40	1	1109	2	Y	-0-					-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
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	51 269	1 3	1104 70	2 9	Y	64	63	1			1
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	49 265	1 3	1085 59	2 9	Y	54	54	1			1
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	54 185	1 3	1301 57	2 9	Y	52	52	1			1
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	55 4	1 5	1514 52	2 9	Y	47	46	1			2
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	54 53	1 9	1514	2	Y	48	48	1			2
*10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	60 59	1 9	1669	2	Y	54	54	1			2

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
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	20 104	1 3	427 7	2 9	Y	6	6	1			-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	17 94	1 3	383 4	2 9	Y	4	4	1			-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	19 64	1 3	451 4	2 9	Y	4	4	1			-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	18 1	1 5	505 3	2 9	Y	3	3	1			-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	18 3	1 9	493	2	Y	3	3	1			-0-
*10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	19 4	1 9	542	2	Y	4	4	1			-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
05	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	109	1	2329	2	Y	-0-					-0-
							568	3									
06	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	88	1	1960	2	Y	-0-					-0-
							478	3									
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	45	1	1104	2	Y	-0-					-0-
							157	3									
08	1333	N	1033	-0-	-300	-0-	36	1	995	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
09	1290	N	910	-0-	-380	-0-	32	1	878	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	963	-0-	-339	-0-	33	1	930	2	Y	-0-					-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	18	1	386	2	Y	11	11	1			-0-
							94	3	12	9							
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	20	1	437	2	Y	11	11	1			-0-
							106	3	12	9							
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	21	1	520	2	Y	10	10	1			-0-
							74	3	11	9							
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	20	1	560	2	Y	8	8	1			-0-
							1	5	9	9							
09	570	N	536	-0-	-34	-0-	18	1	509	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	620	N	536	-0-	-84	-0-	18	1	509	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	38	-0-	-365	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	748	-0-	-151	-0-	748	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3055	X	3054	-0-	-1	-0-	107	1	2295	2	Y	84	84	1			2
							560	3	92	9							
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	100	1	2238	2	Y	64	65	1			1
							546	3	70	9							
07	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	105	1	2548	2	Y	61	61	1			1
							363	3	67	9							
08	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	100	1	2783	2	Y	50	49	1			2
							7	5	55	9							
09	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	98	1	2735	2	Y	51	51	1			2
							56	9									
*10	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	90	1	2501	2	Y	48	48	1			2
							53	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	285	-0-	-831	-0-	10	1	218	2	Y	4	4	1			-0-
							53	3	4	9							
06	1050	N	576	-0-	-474	-0-	20	1	441	2	Y	7	7	1			-0-
							107	3	8	9							
07	868	N	175	-0-	-693	-0-	6	1	146	2	Y	2	2	1			-0-
							21	3	2	9							
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	630	2	Y	5	5	1			-0-
							1	5	6	9							
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	25	1	705	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	24	1	655	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

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
05	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	74	1	1591	2	Y	2	2	1			-0-
							388	3	2	9							
06	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	91	1	2026	2	Y	2	2	1			-0-
							495	3	2	9							
07	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	85	1	2071	2	Y	2	2	1			-0-
							295	3	2	9							
08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	115	1	3190	2	Y	2	2	1			-0-
							8	5	2	9							
09	2880	X	2552	-0-	-328	-0-	89	1	2461	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2697	X	2515	-0-	-182	-0-	87	1	2426	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 129682 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8306 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	1192	2	28	9	Y	25	22	1			11
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1600	2	25	9	Y	23	23	1			11
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1996	2	32	9	Y	29	28	1			12
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2445	2	41	9	Y	37	38	1			11
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2016	2	40	9	Y	36	33	1			14
*10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2124	2	39	9	Y	35	34	1			15

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 129684 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8292 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1393	-0-	-312	-0-	1130	2	223	3	Y	36	63	1			23
							40	9									
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1095	2	217	3	Y	43	40	1			26
							47	9									
07	1457	N	1283	-0-	-174	-0-	1039	2	215	3	Y	26	29	1			23
							29	9									
08	1395	N	556	-0-	-839	-0-	442	2	91	3	Y	21	34	1			10
							23	9									
09	1350	N	902	-0-	-448	-0-	728	2	144	3	Y	27	19	1			18
							30	9									
10	1302	N	1112	-0-	-190	-0-	900	2	181	3	Y	28	29	1			17
							31	9									

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 129685 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8336 - 9525

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

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2282	-0-	-291	-0-	2225	3	57	9	Y	52	58	1			13
06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3329	3	62	9	Y	56	52	1			17
07	3689	X	3235	-0-	-454	-0-	3171	3	64	9	Y	58	56	1			19
08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3385	3	56	9	Y	51	56	1			14
09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3190	3	81	9	Y	74	72	1			16
10	3255	X	3042	-0-	-213	-0-	2878	3	164	9	Y	149	149	1			16

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

05	2356	X	2015	-0-	-341	-0-	209	1	1806	3	Y	-0-					-0-
06	2280	X	1818	-0-	-462	-0-	149	1	1669	3	Y	-0-					-0-
07	2666	X	1679	-0-	-987	-0-	167	1	1512	3	Y	-0-					-0-
08	2666	X	1037	-0-	-1629	-0-	139	1	898	3	Y	-0-					-0-
09	2580	X	1062	-0-	-1518	-0-	121	1	941	3	Y	-0-					-0-
10	2015	X	1432	-0-	-583	-0-	135	1	1297	3	Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

05	2449	X	2033	-0-	-416	-0-	1979	2	54	9	Y	49	44	1			14
06	2340	X	1635	-0-	-705	-0-	1598	2	37	9	Y	34	42	1			6
07	2201	X	1977	-0-	-224	-0-	1977	2			Y	-0-	6	1			-0-
08	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1660	-0-	-324	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470

05	3100	N	2637	-0-	-463	1276	2637	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2459	-0-	-541	735	2459	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2576	-0-	-524	211	2576	3			Y	-0-					-0-
08	3021	N	2810	-0-	-211	-0-	2810	3			Y	-0-					-0-
09	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			Y	-0-					-0-
*10	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492

05	3100	N	2881	-0-	-219	1527	2881	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	3000	N	2581	-0-	-419	1108	2581	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2729	-0-	-371	737	2729	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2694	-0-	-406	331	2694	3			Y	-0-					-0-
09	2693	N	2362	-0-	-331	-0-	2362	3			Y	-0-					-0-
*10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

05	3100	N	2610	-0-	-490	938	2578	3	32	9	N	29	30	1			8
06	3000	N	2612	-0-	-388	550	2568	3	44	9	N	40	30	1			18
07	2759	N	2209	-0-	-550	-0-	2177	3	32	9	N	29	29	1			18
08	2604	N	2505	-0-	-99	-0-	2472	3	33	9	N	30	39	1			9
09	2610	N	2592	-0-	-18	-0-	2564	3	28	9	N	25	26	1			8
*10	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2801	3	30	9	N	27	27	1			8

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462

05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3881	3	2	9	Y	2	11	1			1
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			Y	-0-					-0-
08	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	3			Y	-0-					-0-
09	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	3			Y	-0-					-0-
*10	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	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 #: 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
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	184	2	7	9	Y	6	6	1			2
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	184	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	248	N	152	-0-	-96	-0-	149	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	211	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	182	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	149	2	2	9	Y	2	2	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
05	2759	X	2112	-0-	-647	-0-	2001	3	111	9	Y	101	90	1			25
06	2670	X	1951	-0-	-719	-0-	1894	3	57	9	Y	52	61	1			16
07	2759	X	2112	-0-	-647	-0-	2033	3	79	9	Y	72	64	1			24
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2242	3	73	9	Y	66	72	1			18
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1937	3	107	9	Y	97	94	1			21
*10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1780	3	212	9	Y	193	193	1			21

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
05	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
*10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	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
05	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
06	2280	X	2247	-0-	-33	-0-	2240	2	7	9	Y	6	3	1			3
07	2356	X	2193	-0-	-163	-0-	2187	2	6	9	Y	5	5	1			3
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2487	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2348	2	7	9	Y	6	6	1			3
*10	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2662	2	7	9	Y	6	6	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2830	2	14	9	Y	13	22	1			6
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2770	2	13	9	Y	12	8	1			10
07	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2728	2	18	9	Y	16	17	1			9
08	2976	X	2697	-0-	-279	-0-	2671	2	26	9	Y	24	25	1			8
09	2820	X	2668	-0-	-152	-0-	2648	2	20	9	Y	18	13	1			13
10	2883	X	2630	-0-	-253	-0-	2605	2	25	9	Y	23	29	1			7

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
05	217	N	155	-0-	-62	-0-	149	2	6	9	Y	5	18	1			2
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	170	2	8	9	Y	7	3	1			6
07	248	N	145	-0-	-103	-0-	142	2	3	9	Y	3	7	1			2
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	201	2	6	9	Y	5	5	1			2
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	2	4	9	Y	4	3	1			3
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	177	2	4	9	Y	4	6	1			1

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
05	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2791	3	23	9	Y	21	41	1			10
06	6090	X	2881	-0-	-3209	-0-	2819	3	62	9	Y	56	48	1			18
07	6293	X	3132	-0-	-3161	-0-	3090	3	42	9	Y	38	41	1			15
08	6386	X	3938	-0-	-2448	-0-	3890	3	48	9	Y	44	46	1			13
*09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3634	3	91	9	Y	83	75	1			21
*10	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4117	3	2270	5	Y	48	56	1			13
							53	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3362	-0-	-420	-0-	3339	2	23	9	Y	21	19	1			6
06	3660	X	2745	-0-	-915	-0-	2741	2	4	9	Y	4	9	1			1
07	3596	X	2437	-0-	-1159	-0-	2437	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	2914	X	2418	-0-	-496	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2617	-0-	-203	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
*10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-

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
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	30	2	6	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	32	2	7	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
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
08	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
09	2130	X	1453	-0-	-677	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
10	2201	X	1105	-0-	-1096	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-

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
05	868	N	811	-0-	-57	-0-	782	2	29	9	Y	26	27	1			12
06	990	N	843	-0-	-147	-0-	814	2	29	9	Y	26	25	1			13
07	1023	N	695	-0-	-328	-0-	672	2	23	9	Y	21	25	1			9
08	806	N	536	-0-	-270	-0-	506	2	30	9	Y	27	28	1			8
09	840	N	478	-0-	-362	-0-	460	2	18	9	Y	16	18	1			6
10	713	N	402	-0-	-311	-0-	379	2	23	9	Y	21	18	1			9

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
05	2444	N	2001	-0-	-443	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
07	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
08	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
09	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
*10	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			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 #: 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
05	2170	X	1521	-0-	-649	-0-	1518	3	3	9	Y	3	86	1			24
06	2010	X	1486	-0-	-524	-0-	1479	3	7	9	Y	6	27	1			3
07	1581	X	1412	-0-	-169	-0-	1406	3	6	9	Y	5	4	1			4
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1302	3	4	9	Y	4	4	1			4
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1369	3	6	9	Y	5	4	1			5
*10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2046	3	3	9	Y	3	4	1			4

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
05	3193	X	3067	-0-	-126	-0-	3003	3	64	9	Y	58	27	1			38
06	3000	X	2969	-0-	-31	-0-	2957	3	12	9	Y	11	42	1			7
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			Y	-0-	7	1			-0-
08	2976	X	2942	-0-	-34	-0-	2942	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3064	-0-	64	64	3064	3			Y	-0-					-0-
*10	3092	X	3028	-0-	-64	-0-	3028	3			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3285	-0-	185	1444	3279	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	3000	N	2507	-0-	-493	951	2503	2	4	9	Y	4	3	1			2
07	3100	N	3001	-0-	-99	852	2910	2	91	9	Y	83	40	1			45
08	3770	X	2918	-0-	-852	-0-	2768	2	150	9	Y	136	100	1			81
09	3000	X	2203	-0-	-797	-0-	2083	2	120	9	Y	109	162	1			28
10	3100	X	2236	-0-	-864	-0-	2081	2	155	9	Y	141	112	1			57

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
05	3968	X	1134	-0-	-2834	-0-	1086	2	48	9	Y	44	40	1			20
06	3840	X	1057	-0-	-2783	-0-	1011	2	46	9	Y	42	41	1			21
07	3968	X	853	-0-	-3115	-0-	822	2	31	9	Y	28	37	1			12
08	1364	X	1014	-0-	-350	-0-	988	2	26	9	Y	24	29	1			7
09	1320	X	632	-0-	-688	-0-	606	2	26	9	Y	24	22	1			9
10	1147	X	920	-0-	-227	-0-	881	2	39	9	Y	35	29	1			15

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
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2099	2	110	9	Y	100	88	1			46
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1838	2	97	9	Y	88	91	1			43
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1781	2	85	9	Y	77	88	1			32
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1766	2	85	9	Y	77	86	1			23
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1641	2	84	9	Y	76	69	1			30
*10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1721	2	79	9	Y	72	71	1			31

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
05	1426	N	836	-0-	-590	-0-	807	3	29	9	Y	26					41
06	1260	N	843	-0-	-417	-0-	823	3	20	9	Y	18	28	1			31
07	1271	N	724	-0-	-547	-0-	680	3	44	9	Y	40	22	1			49
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	587	3	24	9	Y	22	37	1			34
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	685	3	9	9	Y	8	24	1			18
*10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1340	3	25	9	Y	23	20	1			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	3100	N	2893	-0-	-207	1763	2889	2	4	9	Y	4	5	1			2
06	3000	N	2657	-0-	-343	1420	2650	2	7	9	Y	6	5	1			3
07	3100	N	2613	-0-	-487	933	2611	2	2	9	Y	2	4	1			1
08	3100	N	2785	-0-	-315	618	2785	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	3000	N	2568	-0-	-432	186	2568	2			Y	-0-					-0-
*10	2814	N	2628	-0-	-186	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-

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
05	3472	X	2825	-0-	-647	-0-	2815	3	10	9	Y	9	6	1			7
06	3090	X	2711	-0-	-379	-0-	2700	3	11	9	Y	10	12	1			5
07	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3395	3	18	9	Y	16	13	1			8
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3519	3	2	9	Y	2	6	1			4
09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3252	3	11	9	Y	10	12	1			2
*10	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3391	3	10	9	Y	9	6	1			5

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
05	1953	X	1799	-0-	-154	-0-	1799	3			Y	-0-					-0-
06	2250	X	1447	-0-	-803	-0-	1447	3			Y	-0-					-0-
07	2325	X	1754	-0-	-571	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1637	-0-	-161	-0-	1637	3			Y	-0-					-0-
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			Y	-0-					-0-
*10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-

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
05	3100	N	3771	-0-	671	671	3706	2	65	9	Y	59	62	1			39
06	3000	N	2516	-0-	-484	187	2462	2	54	9	Y	49	58	1			30
07	3100	N	3587	-0-	487	674	3530	2	57	9	Y	52	53	1			29
08	3301	X	2627	-0-	-674	-0-	2573	2	54	9	Y	49	61	1			17
09	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2443	2	53	9	Y	48	32	1			33
*10	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1540	2	59	9	Y	54	61	1			26

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
05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3478	3	17	9	Y	15	11	1			30
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3406	3	19	9	Y	17	23	1			24
07	2914	X	2490	-0-	-424	-0-	2466	3	24	9	Y	22	24	1			22
08	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2280	3	21	9	Y	19	14	1			27
09	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2870	3	18	9	Y	16	15	1			28
*10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3152	3	17	9	Y	15	14	1			29

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
05	2480	X	2124	-0-	-356	-0-	337	1	1787	3	Y	-0-					-0-
06	2400	X	1853	-0-	-547	-0-	287	1	1566	3	Y	-0-					-0-
07	2418	X	2004	-0-	-414	-0-	283	1	1721	3	Y	-0-					-0-
08	2418	X	1701	-0-	-717	-0-	277	1	1424	3	Y	-0-					-0-
09	2340	X	1854	-0-	-486	-0-	276	1	1578	3	Y	-0-					-0-
10	2139	X	1049	-0-	-1090	-0-	297	1	752	3	Y	-0-					-0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	69	1	1481	2	Y	70	68	1			2
							361	3	77	9							
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	78	1	1753	2	Y	133	131	1			4
							428	3	146	9							
07	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	101	1	2446	2	Y	155	154	1			5
							347	3	171	9							
08	3100	N	3106	-0-	6	6	101	1	2804	2	Y	176	175	1			6
							7	5	194	9							
09	3000	N	3105	-0-	105	111	101	1	2802	2	Y	184	184	1			6
							202	9									
*10	3258	X	3147	-0-	-111	-0-	102	1	2833	2	Y	193	192	1			7
							212	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	1281	-0-	-176	-0-	46	1	979	2	Y	16	16	1			-0-
							238	3	18	9							
06	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	54	1	1210	2	Y	15	15	1			-0-
							296	3	17	9							
07	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	91	1	2220	2	Y	25	24	1			1
							316	3	28	9							
08	3100	N	3865	-0-	765	765	134	1	3691	2	Y	28	28	1			1
							9	5	31	9							
09	3000	N	3579	-0-	579	1344	123	1	3425	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
*10	3094	N	1750	-0-	-1344	-0-	60	1	1673	2	Y	15	15	1			1
							17	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2113	2	7	9	Y	6	6	1			2
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2065	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
*10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	2116	-0-	-2379	-0-	76	1	1638	2	Y	2	2	1			-0-
							400	3	2	9							
06	4350	X	1369	-0-	-2981	-0-	48	1	1061	2	Y	1	1	1			-0-
							259	3	1	9							
07	4402	X	3269	-0-	-1133	-0-	113	1	2761	2	Y	3	3	1			-0-
							392	3	3	9							
08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	153	1	4234	2	Y	37	36	1			1
							10	5	41	9							
09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	130	1	3621	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
*10	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	146	1	4055	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
HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	2410	-0-	-2085	-0-	87	1	1857	2	Y	12	12	1			-0-
							453	3	13	9							
06	4140	X	2457	-0-	-1683	-0-	85	1	1897	2	Y	10	10	1			-0-
							464	3	11	9							
07	4278	X	2544	-0-	-1734	-0-	88	1	2142	2	Y	9	9	1			-0-
							304	3	10	9							
08	3193	X	2507	-0-	-686	-0-	87	1	2406	2	Y	7	7	1			-0-
							6	5	8	9							
09	2460	X	2334	-0-	-126	-0-	81	1	2245	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	2542	X	2385	-0-	-157	-0-	83	1	2293	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 132717 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	391	-0-	-725	-0-	14	1	300	2	Y	4	4	1			-0-
							73	3	4	9							
06	1080	N	525	-0-	-555	-0-	18	1	404	2	Y	4	4	1			-0-
							99	3	4	9							
07	651	N	588	-0-	-63	-0-	20	1	494	2	Y	4	4	1			-0-
							70	3	4	9							
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	24	1	676	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	25	1	705	2	Y	-0-					-0-
*10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	25	1	705	2	Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3216	-0-	116	1133	116	1	2481	2	Y	13	13	1			-0-
							605	3	14	9							
06	3000	N	3685	-0-	685	1818	128	1	2847	2	Y	14	14	1			-0-
							695	3	15	9							
07	3100	N	3842	-0-	742	2560	132	1	3221	2	Y	28	27	1			1
							458	3	31	9							
08	6279	X	3719	-0-	-2560	-0-	129	1	3557	2	Y	23	23	1			1
							8	5	25	9							
09	3570	X	3499	-0-	-71	-0-	121	1	3353	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
10	3689	X	3589	-0-	-100	-0-	124	1	3439	2	Y	24	24	1			1
							26	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1089	-0-	-275	-0-	1081	2	8	9	Y	7	8	1			5
06	1230	N	1141	-0-	-89	-0-	1129	2	12	9	Y	11	9	1			7
07	1240	N	977	-0-	-263	-0-	967	2	10	9	Y	9	11	1			5
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1117	2	9	9	Y	8	10	1			3
09	1140	N	994	-0-	-146	-0-	985	2	9	9	Y	8	5	1			6
*10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1048	2	10	9	Y	9	11	1			4

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2403	N	2373	-0-	-30	-0-	2373	3			Y	-0-					-0-
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-
07	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			Y	-0-					-0-
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			Y	-0-					-0-
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			Y	-0-					-0-
*10	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	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
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	150	1	3231	2	Y	49	49	1			1
							788	3	54	9							
06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	134	1	2998	2	Y	36	36	1			1
							732	3	40	9							
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	125	1	3034	2	Y	39	39	1			1
							432	3	43	9							
08	4030	X	2710	-0-	-1320	-0-	93	1	2583	2	Y	25	25	1			1
							6	5	28	9							
09	3900	X	2119	-0-	-1781	-0-	73	1	2023	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
10	4030	X	2555	-0-	-1475	-0-	88	1	2438	2	Y	26	26	1			1
							29	9									

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1833	3	109	9	Y	99	96	1			25
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1494	3	6	9	Y	5	28	1			2
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1780	3	6	9	Y	5	5	1			2
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1782	3	6	9	Y	5	6	1			1
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1536	3	10	9	Y	9	8	1			2
*10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1471	3	17	9	Y	15	15	1			2

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	1048	-0-	-1370	-0-	995	2	53	9	Y	48	48	1			14
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2777	2	57	9	Y	52	52	1			14
07	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2787	2	55	9	Y	50	52	1			12
08	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2702	2	61	9	Y	55	52	1			15
09	2670	X	1680	-0-	-990	-0-	1647	2	33	9	Y	30	35	1			10
10	2759	N	1077	-0-	-1682	-0-	1024	2	53	9	Y	48	46	1			12

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	130	1	2781	2	Y	82	82	1			2
							679	3	90	9							
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	130	1	2897	2	Y	67	68	1			1
							707	3	74	9							
07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	136	1	3320	2	Y	64	64	1			1
							472	3	70	9							
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	138	1	3791	2	Y	55	54	1			2
							9	5	61	9							
09	3540	X	3344	-0-	-196	-0-	116	1	3210	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
10	3658	X	3310	-0-	-348	-0-	115	1	3181	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	N	1433	-0-	-1388	-0-	52	1	1105	2	Y	5	5	1			-0-
							270	3	6	9							
06	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	103	1	2299	2	Y	8	8	1			-0-
							561	3	9	9							
07	3100	N	3114	-0-	14	14	108	1	2625	2	Y	7	7	1			-0-
							373	3	8	9							
08	2890	X	2876	-0-	-14	-0-	99	1	2763	2	Y	6	6	1			-0-
							7	5	7	9							
09	2970	X	2820	-0-	-150	-0-	98	1	2709	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	3100	X	2664	-0-	-436	-0-	92	1	2559	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
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
05	3255	X	3001	-0-	-254	-0-	99	1	2900	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
06	3150	X	2545	-0-	-605	-0-	81	1	2464	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3255	X	2474	-0-	-781	-0-	87	1	2387	3	Y	-0-					-0-
08	2480	X	2346	-0-	-134	-0-	81	1	2265	3	Y	-0-					-0-
09	2400	X	2172	-0-	-228	-0-	59	1	2113	3	Y	-0-					-0-
10	2480	X	2479	-0-	-1	-0-	74	1	2405	3	Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9398 - 9482

05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	4	4	1			-0-
							47	3	4	9							
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	9	1	196	2	Y	1	1	1			-0-
							48	3	1	9							
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	8	1	203	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	285	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	8	1	222	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	50	1	1068	2	Y	-0-					-0-
							261	3									
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	49	1	1103	2	Y	-0-					-0-
							269	3									
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	49	1	1191	2	Y	-0-					-0-
							169	3									
08	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	45	1	1253	2	Y	-0-					-0-
							3	5									
09	1410	N	1202	-0-	-208	-0-	42	1	1160	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1203	-0-	-192	-0-	42	1	1161	2	Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 133314 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8550 - 9256

05	713	N	397	-0-	-316	-0-	14	1	307	2	Y	1	1	1			-0-
							75	3	1	9							
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	16	1	357	2	Y	1	1	1			-0-
							87	3	1	9							
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	16	1	382	2	Y	1	1	1			-0-
							54	3	1	9							
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	14	1	379	2	Y	1	1	1			-0-
							1	5	1	9							
09	450	N	274	-0-	-176	-0-	10	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	27	-0-	-438	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	115	1	2461	2	Y	39	39	1			1
							600	3	43	9							
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	110	1	2462	2	Y	31	31	1			1
							601	3	34	9							
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	115	1	2788	2	Y	29	29	1			1
							397	3	32	9							
08	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	114	1	3159	2	Y	24	24	1			1
							8	5	26	9							
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	106	1	2957	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
*10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	95	1	2644	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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	Y	-0-			-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	Y	-0-			-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2	Y	-0-			-0-
*10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	Y	-0-			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3909	2 25 9	Y	23	21	1	7
06	3750	X	3487	-0-	-263	-0-	3169	2 318 9	Y	289	245	1	51
07	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	2894	2 624 9	Y	567	387	1	231
08	3782	X	3473	-0-	-309	-0-	2803	2 670 9	Y	609	674	1	166
09	3660	X	3123	-0-	-537	-0-	2427	2 696 9	Y	633	665	1	134
10	3782	X	3738	-0-	-44	-0-	2679	2 1059 9	Y	963	903	1	194

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4531	-0-	-88	-0-	163 856	1 3510 2 3 2 9	Y	2	2	1	-0-
06	4410	X	4142	-0-	-268	-0-	144 784	1 3212 2 3 2 9	Y	2	2	1	-0-
07	4557	X	4144	-0-	-413	-0-	144 498	1 3501 2 3 1 9	Y	1	1	1	-0-
08	4495	X	4368	-0-	-127	-0-	152 10	1 4200 2 5 6 9	Y	5	5	1	-0-
09	4350	X	3505	-0-	-845	-0-	122 4	1 3379 2 9	Y	4	4	1	-0-
10	4495	X	3311	-0-	-1184	-0-	115 4	1 3192 2 9	Y	4	4	1	-0-

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2434	-0-	-666	200	2410	2 24 9	Y	22	21	1	6
06	2678	N	2478	-0-	-200	-0-	2456	2 22 9	Y	20	21	1	5
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2479	2 22 9	Y	20	20	1	5
08	2449	N	2379	-0-	-70	-0-	2375	2 4 9	Y	4	8	1	1
09	2490	N	2205	-0-	-285	-0-	2205	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	2511	N	2187	-0-	-324	-0-	2187	2	Y	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2264	-0-	-774	-0-	2233	2 31 9	Y	28	26	1	8
06	2940	X	2209	-0-	-731	-0-	2202	2 7 9	Y	6	13	1	1
07	2759	X	2294	-0-	-465	-0-	2294	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2	Y	-0-			-0-
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2	Y	-0-			-0-
*10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2	Y	-0-			-0-

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3	N	-0-			-0-
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3	N	-0-			-0-
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3	N	-0-			-0-
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3	N	-0-			-0-
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3	N	-0-			-0-
*10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	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
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1308	2	18	9	Y	16	26	1			7
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1202	2	9	9	Y	8	11	1			4
07	1271	N	995	-0-	-276	-0-	995	2			Y	-0-	4	1			-0-
08	1333	N	880	-0-	-453	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1070	-0-	-130	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	3057	2	4	9	Y	4	4	1			5
06	3000	N	3187	-0-	187	187	3186	2	1	9	Y	1	5	1			1
07	3100	N	3187	-0-	87	274	3187	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	3100	N	6755	-0-	3655	3929	6755	2			Y	-0-					-0-
09	6668	X	2739	-0-	-3929	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
10	2821	X	2747	-0-	-74	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1024	-0-	-309	-0-	37	1	784	2	Y	10	10	1			-0-
							192	3	11	9							
06	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	36	1	796	2	Y	8	8	1			-0-
							195	3	9	9							
07	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	36	1	868	2	Y	7	7	1			-0-
							123	3	8	9							
08	1023	N	335	-0-	-688	-0-	12	1	320	2	Y	2	2	1			-0-
							1	5	2	9							
09	1050	N	186	-0-	-864	-0-	6	1	179	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1023	N	488	-0-	-535	-0-	17	1	468	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	978	-0-	-448	-0-	93	1	712	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
06	1380	N	1265	-0-	-115	-0-	92	1	943	2	Y	-0-					-0-
							230	3									
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	229	1	1684	2	Y	-0-					-0-
							240	3									
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	172	1	2011	2	Y	-0-					-0-
							5	5									
09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	244	1	2343	2	Y	-0-					-0-
*10	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	200	1	2508	2	Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	1217	-0-	-364	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
06	1530	X	1168	-0-	-362	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
07	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
*10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-

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
05	1643	N	940	-0-	-703	-0-	33	1	717	2	Y	14	15	1			-0-
							175	3	15	9							
06	1560	N	914	-0-	-646	-0-	31	1	700	2	Y	11	11	1			-0-
							171	3	12	9							
07	1364	N	954	-0-	-410	-0-	33	1	796	2	Y	11	11	1			-0-
							113	3	12	9							
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	32	1	880	2	Y	9	9	1			-0-
							2	5	10	9							
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	31	1	867	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	32	1	897	2	Y	10	10	1			-0-
							11	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
05	3720	X	3325	-0-	-395	-0-	119	1	2553	2	Y	27	26	1			1
							623	3	30	9							
06	3510	X	3032	-0-	-478	-0-	105	1	2335	2	Y	20	21	1			-0-
							570	3	22	9							
07	3596	X	3202	-0-	-394	-0-	110	1	2688	2	Y	20	20	1			-0-
							382	3	22	9							
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	109	1	3019	2	Y	17	16	1			1
							7	5	19	9							
09	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	104	1	2898	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
*10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	108	1	2986	2	Y	18	18	1			1
							20	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
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	69	1	1471	2	Y	32	32	1			1
							359	3	35	9							
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	64	1	1429	2	Y	24	25	1			-0-
							349	3	26	9							
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	66	1	1596	2	Y	24	23	1			1
							227	3	26	9							
08	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	64	1	1792	2	Y	19	19	1			1
							4	5	21	9							
09	1830	N	1764	-0-	-66	-0-	61	1	1682	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
10	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	64	1	1779	2	Y	21	21	1			1
							23	9									

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 134173 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8518 - 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
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	120	N	39	-0-	-81	-0-	2	1	33	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1519	N	1128	-0-	-391	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1275	-0-	-225	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
*10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	12	1	263	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	12	1	298	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	12	1	347	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	327	2	Y	-0-					-0-
*10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	12	1	341	2	Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

05	3038	X	2686	-0-	-352	-0-	2646	2	40	9	Y	36	34	1			11
06	2190	X	1834	-0-	-356	-0-	1805	2	29	9	Y	26	23	1			14
07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2913	2	29	9	Y	26	30	1			10
08	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	1883	2	26	9	Y	24	27	1			7
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2345	2	21	9	Y	19	22	1			4
*10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2344	2	31	9	Y	28	23	1			9

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

05	2927	N	2218	-0-	-709	-0-	2194	2	24	9	Y	22	37	1			9
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2204	2	20	9	Y	18	12	1			15
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2303	2	39	9	Y	35	31	1			19
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2260	2	55	9	Y	50	52	1			17
09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2233	2	43	9	Y	39	28	1			28
*10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2307	2	54	9	Y	49	61	1			16

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

05	3100	N	2921	-0-	-179	71	2919	2	2	9	Y	2	2	1			3
06	2865	N	2794	-0-	-71	-0-	2790	2	4	9	Y	4	5	1			2
07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2780	2	6	9	Y	5	3	1			4
08	2821	N	2030	-0-	-791	-0-	2024	2	6	9	Y	5	7	1			2
09	2730	N	2508	-0-	-222	-0-	2504	2	4	9	Y	4	3	1			3
10	2790	N	2621	-0-	-169	-0-	2617	2	4	9	Y	4	3	1			4

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

05	2957	N	2370	-0-	-587	-0-	85	1	1821	2	Y	18	18	1			-0-
							444	3	20	9							
06	2220	N	2209	-0-	-11	-0-	76	1	1703	2	Y	13	13	1			-0-
							416	3	14	9							
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	86	1	2087	2	Y	13	13	1			-0-
							297	3	14	9							
08	3100	N	3186	-0-	86	86	110	1	3052	2	Y	15	14	1			1
							7	5	17	9							
09	2862	N	2776	-0-	-86	-0-	96	1	2666	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
10	2480	N	2364	-0-	-116	-0-	82	1	2269	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
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
05	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2825	2	19	9	Y	17	29	1			7
06	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2737	2	17	9	Y	15	10	1			12
07	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2832	2	13	9	Y	12	18	1			6
08	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2924	2	14	9	Y	13	15	1			4
09	2760	N	2463	-0-	-297	-0-	2452	2	11	9	Y	10	7	1			7
10	2852	N	2541	-0-	-311	-0-	2527	2	14	9	Y	13	16	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436

05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	66	1	1415	2	Y	17	17	1			-0-
							345	3	19	9							
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	61	1	1360	2	Y	13	13	1			-0-
							332	3	14	9							
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	68	1	1655	2	Y	13	13	1			-0-
							235	3	14	9							
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	69	1	1921	2	Y	19	18	1			1
							5	5	21	9							
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	61	1	1684	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
*10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	68	1	1892	2	Y	18	18	1			1
							20	9									

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

05	1705	X	1512	-0-	-193	-0-	438	1	1033	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
06	1590	X	1337	-0-	-253	-0-	407	1	896	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
07	1829	X	1483	-0-	-346	-0-	435	1	1014	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	365	1	1283	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	479	1	1932	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	459	1	1109	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

05	2015	X	1742	-0-	-273	-0-	62	1	1330	2	Y	23	24	1			-0-
							325	3	25	9							
06	1950	X	829	-0-	-1121	-0-	29	1	636	2	Y	7	7	1			-0-
							156	3	8	9							
07	2015	X	1334	-0-	-681	-0-	46	1	1117	2	Y	11	11	1			-0-
							159	3	12	9							
08	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	51	1	1414	2	Y	9	9	1			-0-
							3	5	10	9							
09	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	89	1	2462	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	77	1	2139	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

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
05	1209	N	141	-0-	-1068	-0-	5	1	108	2	Y	2	3	1			-0-
							26	3	2	9							
06	960	N	202	-0-	-758	-0-	7	1	154	2	Y	3	3	1			-0-
							38	3	3	9							
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	415	1	1000	2	Y	76	74	1			2
							142	3	84	9							
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	334	1	110	2	Y	48	48	1			2
							53	9									
09	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	1643	N	22	-0-	-1621	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

05	744	N	584	-0-	-160	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	720	N	664	-0-	-56	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	660	N	488	-0-	-172	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	713	N	374	-0-	-339	-0-	374	3			N	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

05	3100	N	2580	-0-	-520	3028	493	1	2087	3	Y	-0-					-0-
06	5305	X	2277	-0-	-3028	-0-	446	1	1831	3	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2309	-0-	-574	-0-	486	1	1823	3	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2122	-0-	-606	-0-	388	1	1734	3	Y	-0-					-0-
09	2490	X	1512	-0-	-978	-0-	418	1	1094	3	Y	-0-					-0-
10	2573	X	1414	-0-	-1159	-0-	420	1	994	3	Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 139039 COMPL. DATE 07/05/1991 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9262 - 9300

05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	90	1	1931	2	Y	32	31	1			1
							471	3	35	9							
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	59	1	1312	2	Y	17	18	1			-0-
							320	3	19	9							
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	42	1	1012	2	Y	12	12	1			-0-
							144	3	13	9							
08	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	10	1	278	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	81	1	2253	2	Y	20	19	1			1
							22	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 139179 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8164 - 9259

05	T. A.		15	-0-	15	18	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
08	18	N	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					-0-
*10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	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
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			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
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	362	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	340	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	440	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	3	Y	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	33	1	505	3	Y	-0-					-0-
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	34	1	524	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
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	29	1	627	2	Y	-0-					-0-
							153	3									
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	27	1	592	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
07	806	N	787	-0-	-19	-0-	27	1	666	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
08	806	N	785	-0-	-21	-0-	27	1	756	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
09	750	N	739	-0-	-11	-0-	26	1	713	2	Y	-0-					-0-
*10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	27	1	749	2	Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	530	1	1478	2	Y	17	17	1			-0-
							360	3	19	9							
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	567	1	1402	2	Y	13	13	1			-0-
							342	3	14	9							
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	612	1	1405	2	Y	11	11	1			-0-
							200	3	12	9							
08	2387	N	1944	-0-	-443	-0-	685	1	1253	2	Y	3	3	1			-0-
							3	5	3	9							
09	2310	N	1385	-0-	-925	-0-	416	1	968	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2232	N	1131	-0-	-1101	-0-	342	1	788	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
05	1271	X	201	-0-	-1070	-0-	151	1	50	9	Y	45	45	1			1
06	1230	X	174	-0-	-1056	-0-	140	1	34	9	Y	31	31	1			1
07	868	X	199	-0-	-669	-0-	160	1	3	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
08	186	N	114	-0-	-72	-0-	103	1	11	9	Y	10	11	1			-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	155	1	35	9	Y	32	31	1			1
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	146	1	50	2	Y	46	45	1			2
							51	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
05	3100	N	3925	-0-	825	825	140	1	3008	2	Y	39	38	1			1
							734	3	43	9							
06	3000	N	3347	-0-	347	1172	115	1	2574	2	Y	27	27	1			1
							628	3	30	9							
07	3100	N	3140	-0-	40	1212	108	1	2633	2	Y	22	22	1			1
							375	3	24	9							
08	3937	X	2661	-0-	-1276	-0-	92	1	2563	2	Y	-0-	1	1			-0-
							6	5									
09	3810	X	2461	-0-	-1349	-0-	86	1	2375	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	2103	-0-	-1834	-0-	73	1	2030	2	Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	375	-0-	-152	-0-	14	1	290	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
06	510	X	268	-0-	-242	-0-	9	1	209	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
07	527	X	310	-0-	-217	-0-	11	1	262	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	12	1	325	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	16	1	446	2	Y	-0-					-0-
*10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	12	1	343	2	Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	992	N	776	-0-	-216	-0-	28	1	595	2	Y	6	6	1			-0-
							146	3	7	9							
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	36	1	813	2	Y	7	7	1			-0-
							199	3	8	9							
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	38	1	930	2	Y	5	5	1			-0-
							133	3	6	9							
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	40	1	1120	2	Y	-0-					-0-
							3	5									
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	38	1	1055	2	Y	-0-					-0-
*10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	37	1	1021	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	3968	X	3645	-0-	-323	-0-	131	1	2816	2	Y	10	10	1			-0-
							687	3	11	9							
06	3630	X	2685	-0-	-945	-0-	93	1	2073	2	Y	12	12	1			-0-
							506	3	13	9							
07	3689	X	2332	-0-	-1357	-0-	81	1	1961	2	Y	10	10	1			-0-
							279	3	11	9							
08	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	131	1	3638	2	Y	12	12	1			-0-
							9	5	13	9							
09	3540	X	3121	-0-	-419	-0-	108	1	3001	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	3658	X	3156	-0-	-502	-0-	109	1	3034	2	Y	12	12	1			-0-
							13	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
05	527	X	396	-0-	-131	-0-	14	1	307	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
06	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	37	1	816	2	Y	-0-					-0-
							199	3									
07	672	X	672	-0-	-0-	-0-	23	1	568	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
08	403	N	361	-0-	-42	-0-	13	1	347	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	21	1	593	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	558	N	313	-0-	-245	-0-	11	1	300	2	Y	2	2	1			-0-
							2	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
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	Y	2	2	1			-0-
							88	3	2	9							
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	441	2	Y	2	2	1			-0-
							107	3	2	9							
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	18	1	425	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
08	465	N	390	-0-	-75	-0-	14	1	375	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
09	570	N	274	-0-	-296	-0-	10	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	232	-0-	-264	-0-	8	1	224	2	Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	825	-0-	-880	-0-	30	1	636	2	Y	4	4	1			-0-
							155	3	4	9							
06	1620	N	655	-0-	-965	-0-	23	1	506	2	Y	2	2	1			-0-
							124	3	2	9							
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	61	1	1485	2	Y	8	8	1			-0-
							211	3	9	9							
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	70	1	1954	2	Y	12	12	1			-0-
							5	5	13	9							
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	58	1	1613	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	60	1	1669	2	Y	174	168	1			6
							191	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	797	-0-	-9	-0-	28	1	604	2	Y	16	16	1			-0-
							147	3	18	9							
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	27	1	596	2	Y	13	13	1			-0-
							146	3	14	9							
07	806	N	757	-0-	-49	-0-	26	1	631	2	Y	9	9	1			-0-
							90	3	10	9							
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	52	1	1448	2	Y	-0-					-0-
							3	5									
*09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9150 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	81	1	1743	2	Y	8	8	1			-0-
							426	3	9	9							
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	70	1	1570	2	Y	4	4	1			-0-
							383	3	4	9							
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	76	1	1852	2	Y	2	2	1			-0-
							263	3	2	9							
08	2108	N	1696	-0-	-412	-0-	59	1	1632	2	Y	1	1	1			-0-
							4	5	1	9							
09	2040	N	2031	-0-	-9	-0-	71	1	1959	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2108	N	727	-0-	-1381	-0-	25	1	701	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2321	N	2145	-0-	-176	-0-	573	1	1562	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	515	1	1313	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	532	1	1097	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	2387	X	1289	-0-	-1098	-0-	516	1	771	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2310	X	1428	-0-	-882	-0-	536	1	890	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2139	X	1270	-0-	-869	-0-	529	1	739	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 7-L RRCID -> 140513 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8466 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		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
05	1085	N	966	-0-	-119	-0-	35	1	741	2	Y	8	8	1			-0-
							181	3	9	9							
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	36	1	803	2	Y	21	21	1			-0-
							196	3	23	9							
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	38	1	913	2	Y	31	30	1			1
							130	3	34	9							
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	41	1	1133	2	Y	28	28	1			1
							3	5	31	9							
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	40	1	1104	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
10	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	38	1	1044	2	Y	28	28	1			1
							31	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
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	54	1	1150	2	Y	60	60	1			1
							280	3	66	9							
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	40	1	886	2	Y	40	40	1			1
							216	3	44	9							
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	41	1	998	2	Y	34	34	1			1
							142	3	37	9							
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	55	1	1541	2	Y	39	39	1			1
							4	5	43	9							
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	52	1	1436	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
*10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	53	1	1463	2	Y	41	41	1			1
							45	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
05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	109	1	2337	2	Y	41	41	1			1
							570	3	45	9							
06	2850	X	2301	-0-	-549	-0-	79	1	1763	2	Y	25	26	1			-0-
							431	3	28	9							
07	2945	X	2647	-0-	-298	-0-	91	1	2212	2	Y	27	26	1			1
							314	3	30	9							
08	2914	N	1727	-0-	-1187	-0-	59	1	1649	2	Y	14	14	1			1
							4	5	15	9							
09	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	98	1	2717	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
*10	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	96	1	2674	2	Y	25	25	1			1
							28	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
05	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	37	1	793	2	Y	24	24	1			1
							193	3	26	9							
06	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	34	1	768	2	Y	18	19	1			-0-
							188	3	20	9							
07	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	36	1	877	2	Y	17	17	1			-0-
							125	3	19	9							
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	39	1	1076	2	Y	17	16	1			1
							3	5	19	9							
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	34	1	946	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
*10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	34	1	958	2	Y	16	15	1			1
							18	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
05	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	42	1	903	2	Y	4	4	1			-0-
							220	3	4	9							
06	1260	N	967	-0-	-293	-0-	33	1	748	2	Y	3	3	1			-0-
							183	3	3	9							
07	1240	N	948	-0-	-292	-0-	33	1	796	2	Y	5	5	1			-0-
							113	3	6	9							
08	1178	N	763	-0-	-415	-0-	26	1	731	2	Y	4	4	1			-0-
							2	5	4	9							
09	960	N	197	-0-	-763	-0-	7	1	188	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	961	N	397	-0-	-564	-0-	14	1	381	2	Y	2	2	1			-0-
							2	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
05	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	68	1	1455	2	Y	10	10	1			-0-
							355	3	11	9							
06	1890	N	1832	-0-	-58	-0-	63	1	1415	2	Y	7	7	1			-0-
							346	3	8	9							
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	68	1	1644	2	Y	8	8	1			-0-
							234	3	9	9							
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	67	1	1857	2	Y	6	6	1			-0-
							4	5	7	9							
09	1830	N	1642	-0-	-188	-0-	57	1	1578	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	1953	N	1788	-0-	-165	-0-	62	1	1719	2	Y	6	6	1			-0-
							7	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
05	1612	N	777	-0-	-835	-0-	28	1	597	2	Y	5	5	1			-0-
							146	3	6	9							
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	75	1	1678	2	Y	10	10	1			-0-
							409	3	11	9							
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	66	1	1606	2	Y	8	8	1			-0-
							228	3	9	9							
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	73	1	2030	2	Y	8	8	1			-0-
							5	5	9	9							
09	2160	N	1556	-0-	-604	-0-	54	1	1495	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	69	1	1919	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
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	5	2	2	3	Y	-0-					-0-
06	13	N	7	-0-	-6	-0-	5	2	2	3	Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	3	Y	-0-					-0-
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			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
05	3422	X	2469	-0-	-953	-0-	2469	3			Y	-0-					-0-
06	2340	X	1998	-0-	-342	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-
07	2418	X	2041	-0-	-377	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			Y	-0-					-0-
09	2400	X	1790	-0-	-610	-0-	1790	3			Y	-0-					-0-
10	2480	X	2334	-0-	-146	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-

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
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-
06	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3084	2	14	9	Y	13	8	1			5
08	3162	X	2781	-0-	-381	-0-	2761	2	20	9	Y	18	18	1			5
09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3121	2	19	9	Y	17	18	1			4
*10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3141	2	21	9	Y	19	17	1			6

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
05	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2337	3	57	9	Y	52	25	1			34
06	2250	X	1879	-0-	-371	-0-	1879	3			Y	-0-	34	1			-0-
07	2325	X	1418	-0-	-907	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1329	-0-	-531	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
09	1800	N	939	-0-	-861	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	975	-0-	-451	-0-	975	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
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	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
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	849	2	25	9	Y	23	21	1			7
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	802	2	18	9	Y	16	20	1			3
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
*10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	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
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3324	2	12	9	Y	11	11	1			14
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3217	2	22	9	Y	20	23	1			11
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3334	2	7	9	Y	6	12	1			5
08	3317	X	2993	-0-	-324	-0-	2993	2			Y	-0-	5	1			-0-
09	3210	X	2807	-0-	-403	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	2738	-0-	-579	-0-	2738	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
05	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1025	-0-	-115	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
*10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	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
05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3231	3	19	9	Y	17	16	1			37
06	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3592	3	28	9	Y	25	27	1			35
07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3484	3	37	9	Y	34	35	1			34
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3662	3	32	9	Y	29	21	1			42
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3615	3	28	9	Y	25	24	1			43
10	2449	X	2178	-0-	-271	-0-	2156	3	22	9	Y	20	22	1			41

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
05	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	1408	3	14	9	Y	13	7	1			10
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1576	3	4	9	Y	4	13	1			1
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			Y	-0-					-0-
*10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	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
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			Y	-0-					-0-
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			Y	-0-					-0-
07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			Y	-0-					-0-
08	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			Y	-0-					-0-
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			Y	-0-					-0-
10	2480	N	2475	-0-	-5	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-

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
05	3100	N	3554	-0-	454	454	3554	3			Y	-0-	5	1			-0-
06	3000	N	3773	-0-	773	1227	3773	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3957	-0-	857	2084	3957	3			Y	-0-					-0-
08	4600	X	2516	-0-	-2084	-0-	2516	3			Y	-0-					-0-
09	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
*10	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	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
05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3754	-0-	-206	-0-	3754	3			Y	-0-					-0-
07	4247	X	4206	-0-	-41	-0-	4206	3			Y	-0-					-0-
08	4247	X	4125	-0-	-122	-0-	4125	3			Y	-0-					-0-
09	4110	X	3806	-0-	-304	-0-	3806	3			Y	-0-					-0-
10	4216	X	4210	-0-	-6	-0-	4210	3			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			Y	-0-					-0-
06	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			Y	-0-					-0-
07	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			Y	-0-					-0-
08	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2			Y	-0-					-0-
09	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			Y	-0-					-0-
*10	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1762	3	21	9	Y	19	19	1			5
06	1890	N	1481	-0-	-409	-0-	1467	3	14	9	Y	13	14	1			4
07	1829	N	1621	-0-	-208	-0-	1618	3	3	9	Y	3	6	1			1
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-
*10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	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
05	2688	N	2419	-0-	-269	-0-	2399	2	20	9	Y	18	18	1			5
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2309	2	15	9	Y	14	12	1			7
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2510	2	14	9	Y	13	15	1			5
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2606	2	14	9	Y	13	14	1			4
09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2544	2	14	9	Y	13	14	1			3
10	2480	N	2455	-0-	-25	-0-	2437	2	18	9	Y	16	14	1			5

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1321	-0-	-291	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1268	-0-	-292	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1304	-0-	-308	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1054	-0-	-248	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1114	-0-	-146	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2298	-0-	-802	598	2290	2	8	9	Y	7	8	1			5
06	2760	N	2162	-0-	-598	-0-	2140	2	22	9	Y	20	13	1			12
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2377	2	20	9	Y	18	20	1			10
08	2604	X	2232	-0-	-372	-0-	2213	2	19	9	Y	17	21	1			6
09	2520	X	2413	-0-	-107	-0-	2394	2	19	9	Y	17	11	1			12
10	2387	X	2344	-0-	-43	-0-	2323	2	21	9	Y	19	22	1			9

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	2950	-0-	-584	-0-	2933	2	17	9	Y	15	10	1			13
06	2610	X	1721	-0-	-889	-0-	1684	2	37	9	Y	34	22	1			25
07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3364	2	65	9	Y	59	22	1			62
08	2821	X	2240	-0-	-581	-0-	2184	2	56	9	Y	51	65	1			48
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1735	2	45	9	Y	41	27	1			62
*10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3316	2	90	9	Y	82	53	1			91

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	753	-0-	-301	-0-	742	2	11	9	Y	10	10	1			13
06	1680	N	963	-0-	-717	-0-	959	2	4	9	Y	4	15	1			2
07	1147	N	887	-0-	-260	-0-	887	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	828	-0-	-132	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3335	3	162	9	Y	147	146	1			37
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3055	3	21	9	Y	19	50	1			6
07	3069	X	2783	-0-	-286	-0-	2771	3	12	9	Y	11	13	1			4
08	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2740	3	9	9	Y	8	10	1			2
09	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2335	3	11	9	Y	10	10	1			2
*10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3208	3	31	9	Y	28	27	1			3

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3161	-0-	61	61	3153	2	8	9	Y	7	7	1			2
06	3097	X	3036	-0-	-61	-0-	3028	2	8	9	Y	7	7	1			2
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2991	2	6	9	Y	5	6	1			1
08	3224	X	3030	-0-	-194	-0-	3022	2	8	9	Y	7	6	1			2
09	3120	X	2624	-0-	-496	-0-	2617	2	7	9	Y	6	6	1			2
10	3162	X	2547	-0-	-615	-0-	2541	2	6	9	Y	5	6	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2525	-0-	-575	703	2518	3	7	9	N	6	6	1			2
06	3000	N	2652	-0-	-348	355	2644	3	8	9	N	7	6	1			3
07	2987	N	2632	-0-	-355	-0-	2626	3	6	9	N	5	5	1			3
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2541	3	8	9	N	7	8	1			2
09	2400	N	2319	-0-	-81	-0-	2313	3	6	9	N	5	5	1			2
10	2480	N	2139	-0-	-341	-0-	2133	3	6	9	N	5	5	1			2

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
05	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2280	2	37	9	Y	34	56	1			14
06	1920	X	1827	-0-	-93	-0-	1795	2	32	9	Y	29	19	1			24
07	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2193	2	12	9	Y	11	29	1			6
08	2325	N	2131	-0-	-194	-0-	2123	2	8	9	Y	7	11	1			2
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2000	2	7	9	Y	6	4	1			4
10	2201	N	1800	-0-	-401	-0-	1792	2	8	9	Y	7	9	1			2

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
05	3100	N	2725	-0-	-375	1026	2700	2	25	9	Y	23	25	1			11
06	3000	N	2407	-0-	-593	433	2398	2	9	9	Y	8	15	1			4
07	2850	N	2417	-0-	-433	-0-	2411	2	6	9	Y	5	6	1			3
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2505	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2446	2	6	9	Y	5	5	1			3
*10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2416	2	6	9	Y	5	5	1			3

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
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	625	-0-	-95	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	572	-0-	-327	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	563	-0-	-615	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	552	-0-	-78	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
*10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	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
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1273	3	33	9	Y	30	22	1			57
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1236	3	7	9	Y	6	42	1			21
07	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1151	3			Y	-0-	21	1			-0-
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	995	-0-	-152	-0-	995	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
05	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2201	2	68	9	Y	62	56	1			18
06	2130	X	1113	-0-	-1017	-0-	1066	2	47	9	Y	43	53	1			8
07	2201	X	1349	-0-	-852	-0-	1349	2			Y	-0-	8	1			-0-
08	2542	X	1721	-0-	-821	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
09	2460	X	1620	-0-	-840	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
10	2263	X	1559	-0-	-704	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3601	-0-	-212	-0-	3572	2	29	9	Y	26	27	1			8
06	3420	X	2870	-0-	-550	-0-	2841	2	29	9	Y	26	20	1			14
07	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3055	2	64	9	Y	58	51	1			21
08	3596	X	2151	-0-	-1445	-0-	2105	2	46	9	Y	42	51	1			12
09	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6481	2	79	9	Y	72	68	1			16
*10	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6663	2	95	9	Y	86	75	1			27

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3100	N	2275	-0-	-825	1104	2275	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2214	-0-	-786	318	2214	3			N	-0-					-0-
07	2596	N	2278	-0-	-318	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
*10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

05	2480	X	2066	-0-	-414	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
06	2400	X	1812	-0-	-588	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
07	2387	X	1679	-0-	-708	-0-	1672	2	7	9	Y	6	3	1			3
08	2046	N	1728	-0-	-318	-0-	1720	2	8	9	Y	7	6	1			4
09	1800	N	1751	-0-	-49	-0-	1743	2	8	9	Y	7	7	1			4
*10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1694	2	8	9	Y	7	7	1			4

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1758	2	15	9	Y	14	8	1			12
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1653	2	8	9	Y	7	14	1			5
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1595	2	13	9	Y	12	5	1			12
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2330	2	21	9	Y	19	13	1			18
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1817	2	17	9	Y	15	10	1			23
10	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1517	2	23	9	Y	21	20	1			24

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

05	3091	N	2252	-0-	-839	-0-	80	1	1710	2	Y	42	42	1			1
							416	3	46	9							
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	80	1	1795	2	Y	35	35	1			1
							438	3	39	9							
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	84	1	2040	2	Y	33	33	1			1
							290	3	36	9							
08	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	102	1	2831	2	Y	34	34	1			1
							7	5	37	9							
09	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	94	1	2622	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
*10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	83	1	2310	2	Y	30	30	1			1
							33	9									

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
05	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	1329	2	13	9	Y	12	14	1			8
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2109	2	20	9	Y	18	15	1			11
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2005	2	18	9	Y	16	18	1			9
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1677	2	17	9	Y	15	19	1			5
09	1290	N	1212	-0-	-78	-0-	1195	2	17	9	Y	15	10	1			10
10	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1232	2	19	9	Y	17	19	1			8

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2905	-0-	-195	145	2863	2	42	9	Y	38	34	1			11
06	2777	N	2632	-0-	-145	-0-	2587	2	45	9	Y	41	45	1			7
07	2666	N	2645	-0-	-21	-0-	2608	2	37	9	Y	34	27	1			14
08	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2744	2	40	9	Y	36	40	1			10
09	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2730	2	41	9	Y	37	39	1			8
*10	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2887	2	62	9	Y	56	53	1			11

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
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	1776	-0-	-363	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-

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
05	1395	N	917	-0-	-478	-0-	897	3	20	9	Y	18	13	1			35
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1373	3	20	9	Y	18	26	1			27
07	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1288	3	29	9	Y	26	28	1			25
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1981	3	21	9	Y	19	15	1			29
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1754	3	21	9	Y	19	17	1			31
*10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1308	3	20	9	Y	18	16	1			33

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
05	3472	X	3419	-0-	-53	-0-	3388	2	31	9	Y	28	25	1			8
06	3360	X	3315	-0-	-45	-0-	3309	2	6	9	Y	5	12	1			1
07	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	3296	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
*10	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-

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
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	969	2	11	9	Y	10	16	1			4
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1059	2	6	9	Y	5	6	1			3
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-

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
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	49 25	1 9	839	3	Y	23	23	1			-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	43 25	1 9	740	3	Y	23	23	1			-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	49 22	1 9	793	3	Y	20	20	1			-0-
08	899	N	889	-0-	-10	-0-	50 25	1 9	814	3	Y	23	23	1			-0-
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	63 32	1 9	970	3	Y	29	29	1			-0-
*10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	67 37	1 9	1038	3	Y	34	34	1			-0-

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500

05	1519	N	1351	-0-	-168	-0-	1351	3			N	-0-					164
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					164
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					164
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					164
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					164
*10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1423	3	30	9	N	27					191

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477

05	3100	N	2510	-0-	-590	876	83	1	2427	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	3000	N	2543	-0-	-457	419	81	1	2462	3	Y	-0-					-0-
07	2982	N	2563	-0-	-419	-0-	90	1	2473	3	Y	-0-					-0-
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	86	1	2382	3	Y	-0-					-0-
09	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	70	1	2511	3	Y	-0-					-0-
*10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	70	1	2290	3	Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

05	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2023	2	14	9	Y	13	8	1			11
06	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2099	2	8	9	Y	7	13	1			5
07	2108	X	2059	-0-	-49	-0-	2057	2	2	9	Y	2	4	1			3
08	2108	X	1253	-0-	-855	-0-	1253	2			Y	-0-	3	1			-0-
09	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
10	2170	X	2060	-0-	-110	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

05	2501	N	2287	-0-	-214	-0-	553 40	1 9	1694	3	Y	36	36	1			-0-
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	560 40	1 9	1712	3	Y	36	36	1			-0-
07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	575 32	1 9	1686	3	Y	29	29	1			-0-
08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	483 18	1 9	2008	3	Y	16	16	1			-0-
09	2310	N	2145	-0-	-165	-0-	609 14	1 9	1522	3	Y	13	13	1			-0-
10	2294	N	1518	-0-	-776	-0-	637 13	1 9	868	3	Y	12	12	1			-0-

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
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3283	2	30	9	Y	27	26	1			8
06	2520	X	2064	-0-	-456	-0-	2045	2	19	9	Y	17	16	1			9
07	2604	X	1777	-0-	-827	-0-	1755	2	22	9	Y	20	22	1			7
08	3627	X	725	-0-	-2902	-0-	713	2	12	9	Y	11	15	1			3
09	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	4988	2	20	9	Y	18	17	1			4
*10	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4373	2	24	9	Y	22	19	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
05	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			Y	-0-					-0-
06	2100	X	2099	-0-	-1	-0-	2099	3			Y	-0-					-0-
07	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			Y	-0-					-0-
08	2449	X	1805	-0-	-644	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1882	-0-	-218	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
10	2232	N	1813	-0-	-419	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	2005	-0-	-382	-0-	1966	3	39	9	Y	35	17	1			23
06	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2355	3	9	9	Y	8	26	1			5
07	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			Y	-0-	5	1			-0-
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-
*10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			Y	-0-					-0-

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
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3421	3	47	9	Y	43	20	1			28
06	3300	X	3249	-0-	-51	-0-	3240	3	9	9	Y	8	31	1			5
07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			Y	-0-	5	1			-0-
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			Y	-0-					-0-
09	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-
*10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			Y	-0-					-0-

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	138	1	2962	2	Y	98	97	1			2
							723	3	108	9							
06	3450	X	3044	-0-	-406	-0-	103	1	2310	2	Y	61	62	1			1
							564	3	67	9							
07	3565	X	3150	-0-	-415	-0-	107	1	2595	2	Y	72	72	1			1
							369	3	79	9							
08	3379	X	2646	-0-	-733	-0-	89	1	2460	2	Y	83	81	1			3
							6	5	91	9							
09	3270	X	2844	-0-	-426	-0-	97	1	2682	2	Y	59	60	1			2
							65	9									
10	3379	X	2246	-0-	-1133	-0-	75	1	2088	2	Y	75	74	1			3
							83	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
05	2928	N	2660	-0-	-268	-0-	2659	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1327	-0-	-409	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	325	-0-	-1355	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
*10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-

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
05	3100	N	2678	-0-	-422	324	2649	3	29	9	Y	26					41
06	2827	N	2503	-0-	-324	-0-	2473	3	30	9	Y	27	28	1			40
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2488	3	19	9	Y	17	28	1			29
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2583	3	37	9	Y	34	22	1			41
09	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2497	3	17	9	Y	15	29	1			27
*10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2580	3	25	9	Y	23	29	1			21

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528

05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2080	2	31	9	Y	28	25	1			8
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1971	2	20	9	Y	18	23	1			3
07	2139	N	2017	-0-	-122	-0-	2017	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2512	2	22	9	Y	20	17	1			6
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2512	2	13	9	Y	12	16	1			2
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
09	2520	N	2431	-0-	-89	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
10	2480	N	2437	-0-	-43	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154512 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8421 - 9578

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
*10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

05	2728	X	2476	-0-	-252	-0-	81	1	2395	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	99	1	3001	3	Y	-0-					-0-
07	2728	N	2467	-0-	-261	-0-	87	1	2380	3	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2176	-0-	-304	-0-	75	1	2101	3	Y	-0-					-0-
09	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	146	1	5245	3	Y	-0-					-0-
*10	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	138	1	4496	3	Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

05	3100	N	2853	-0-	-247	636	2851	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	2579	N	1943	-0-	-636	-0-	1941	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	2480	X	2299	-0-	-181	-0-	2298	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	3999	X	1856	-0-	-2143	-0-	1855	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	3870	X	2396	-0-	-1474	-0-	2395	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	2852	X	1831	-0-	-1021	-0-	1829	2	2	9	Y	2	2	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3380	2	19	9	Y	17	16	1			5
06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3252	2	14	9	Y	13	11	1			7
07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3451	2	53	9	Y	48	37	1			18
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3442	2	70	9	Y	64	63	1			19
09	3300	X	3275	-0-	-25	-0-	3214	2	61	9	Y	55	62	1			12
10	3410	X	3159	-0-	-251	-0-	3084	2	75	9	Y	68	59	1			21

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1593	2	47	9	Y	43	29	1			37
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1454	2	24	9	Y	22	43	1			16
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1533	2	17	9	Y	15	14	1			17
08	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	1563	2	2	9	Y	2	17	1			2
09	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	1446	2			Y	-0-	1	1			1
10	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	1468	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
05	4216	X	2809	-0-	-1407	-0-	2794	2	15	9	Y	14	15	1			4
06	4080	X	3311	-0-	-769	-0-	3294	2	17	9	Y	15	11	1			8
07	4216	X	3181	-0-	-1035	-0-	3178	2	3	9	Y	3	10	1			1
08	3875	X	3146	-0-	-729	-0-	3146	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	3750	X	2646	-0-	-1104	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
*10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2515	N	2266	-0-	-249	-0-	81	1	1739	2	Y	20	20	1			-0-
							424	3	22	9							
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	83	1	1857	2	Y	17	17	1			-0-
							454	3	19	9							
07	3100	N	5761	-0-	2661	2661	199	1	4835	2	Y	35	34	1			1
							688	3	39	9							
08	3100	N	6891	-0-	3791	6452	238	1	6597	2	Y	36	36	1			1
							16	5	40	9							
09	3000	N	3900	-0-	900	7352	135	1	3741	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
*10	10980	X	3628	-0-	-7352	-0-	125	1	3480	2	Y	21	21	1			1
							23	9									

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
05	1767	N	1723	-0-	-44	-0-	461	1	1262	3	Y	-0-					-0-
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	486	1	1271	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1505	-0-	-448	-0-	457	1	1048	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	405	1	1313	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1060	-0-	-710	-0-	330	1	730	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1100	-0-	-419	-0-	330	1	770	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 #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2307	-0-	-793	372	2295	2	12	9	Y	11	12	1			7
06	2611	N	2239	-0-	-372	-0-	2231	2	8	9	Y	7	10	1			4
07	2387	N	2374	-0-	-13	-0-	2372	2	2	9	Y	2	5	1			1
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	2250	N	1905	-0-	-345	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
10	2387	N	2131	-0-	-256	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

05	248	N	228	-0-	-20	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
06	210	N	16	-0-	-194	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
07	3100	N	7527	-0-	4427	4427	262	1	6360	2	Y	-0-					-0-
							905	3									
08	3100	N	6950	-0-	3850	8277	242	1	6692	2	Y	-0-					-0-
							16	5									
09	3000	N	5262	-0-	2262	10539	183	1	5079	2	Y	-0-					-0-
*10	14774	X	4235	-0-	-10539	-0-	147	1	4088	2	Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	78	1	1679	2	Y	14	14	1			-0-
							409	3	15	9							
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	73	1	1632	2	Y	11	11	1			-0-
							399	3	12	9							
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	71	1	1730	2	Y	44	43	1			1
							246	3	48	9							
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	74	1	2066	2	Y	37	37	1			1
							5	5	41	9							
09	2100	N	2025	-0-	-75	-0-	69	1	1916	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
10	2108	N	1735	-0-	-373	-0-	59	1	1641	2	Y	32	32	1			1
							35	9									

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1128	2	8	9	Y	7	8	1			2
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1157	2	4	9	Y	4	4	1			2
07	1147	N	853	-0-	-294	-0-	849	2	4	9	Y	4	4	1			2
08	1147	N	745	-0-	-402	-0-	742	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	1170	N	761	-0-	-409	-0-	757	2	4	9	Y	4	5	1			1
*10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	936	2	3	9	Y	3	3	1			1

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3329	2	54	9	Y	49	44	1			17
06	2430	X	2061	-0-	-369	-0-	2041	2	20	9	Y	18	29	1			6
07	2511	X	498	-0-	-2013	-0-	494	2	4	9	Y	4	9	1			1
08	2418	X	893	-0-	-1525	-0-	891	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8036	2	4	9	Y	4	3	1			2
*10	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5957	2	4	9	Y	4	4	1			2

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

05	2325	X	1703	-0-	-622	-0-	63	1	1640	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	1681	-0-	-1919	-0-	65	1	1616	3	Y	-0-					-0-
07	3720	X	1851	-0-	-1869	-0-	70	1	1781	3	Y	-0-					-0-
08	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	85	1	2031	3	Y	-0-					-0-
09	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	82	1	2024	3	Y	-0-					-0-
*10	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	83	1	2095	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	55	1	1430	3	Y	-0-					-0-
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	65	1	1597	3	Y	-0-					-0-
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	74	1	1907	3	Y	-0-					-0-
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	79	1	1904	3	Y	-0-					-0-
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	83	1	2037	3	Y	-0-					-0-
*10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	82	1	2059	3	Y	-0-					-0-

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
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2364	2	94	9	Y	85	75	1			39
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2109	2	84	9	Y	76	78	1			37
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2163	2	72	9	Y	65	75	1			27
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2176	2	73	9	Y	66	73	1			20
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2212	2	70	9	Y	64	59	1			25
*10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2348	2	67	9	Y	61	60	1			26

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
05	2852	X	2780	-0-	-72	-0-	2748	2	32	9	Y	29	27	1			10
06	2760	X	2095	-0-	-665	-0-	2085	2	10	9	Y	9	16	1			3
07	2883	X	2377	-0-	-506	-0-	2377	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
*10	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 68 RRCID -> 162181 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8321 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	875	1	5113	3	N	-0-					-0-
06	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	862	1	4944	3	N	-0-					-0-
07	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	889	1	4989	3	N	-0-					-0-
08	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	905	1	5522	3	N	-0-					-0-
09	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	942	1	4863	3	N	-0-					-0-
*10	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	987	1	5086	3	N	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	1351	2	7	9	Y	6	6	1			3
06	1590	N	1409	-0-	-181	-0-	1402	2	7	9	Y	6	6	1			3
07	1426	N	1242	-0-	-184	-0-	1225	2	17	9	Y	15	12	1			6
08	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1328	2	26	9	Y	24	23	1			7
09	1410	N	868	-0-	-542	-0-	836	2	32	9	Y	29	25	1			11
*10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1804	2	47	9	Y	43	36	1			18

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

05	1643	X	1439	-0-	-204	-0-	1187	2	234	3	Y	16	20	1			10
							18	9									
06	1590	X	906	-0-	-684	-0-	744	2	148	3	Y	13	15	1			8
							14	9									
07	1643	X	1179	-0-	-464	-0-	966	2	200	3	Y	12	10	1			10
							13	9									
08	1426	X	1293	-0-	-133	-0-	1059	2	219	3	Y	14	17	1			7
							15	9									
09	1380	X	1039	-0-	-341	-0-	856	2	170	3	Y	12	11	1			8
							13	9									
*10	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1178	2	237	3	Y	13	13	1			8
							14	9									

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

05	1763	N	1596	-0-	-167	-0-	1498	2	98	9	Y	89	75	1			21
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1455	2	77	9	Y	70	60	1			31
07	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	1400	2	53	9	Y	48	53	1			26
08	1581	N	1360	-0-	-221	-0-	1307	2	53	9	Y	48	45	1			29
09	1530	N	1267	-0-	-263	-0-	1214	2	53	9	Y	48	65	1			12
10	1457	N	1246	-0-	-211	-0-	1191	2	55	9	Y	50	42	1			20

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220

05	806	N	509	-0-	-297	-0-	502	3	7	9	Y	6	6	1			3
06	720	N	631	-0-	-89	-0-	624	3	7	9	Y	6	7	1			2
07	682	N	215	-0-	-467	-0-	215	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	496	N	73	-0-	-423	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	532	-0-	-98	-0-	529	3	3	9	Y	3	2	1			1
*10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	538	3	8	9	Y	7	6	1			2

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4912	-0-	1812	1812	4890	2	22	9	Y	20	16	1			9
06	3000	N	3177	-0-	177	1989	3159	2	18	9	Y	16	17	1			8
07	2542	N	367	-0-	-2175	-0-	360	2	7	9	Y	6	11	1			3
08	434	X	338	-0-	-96	-0-	331	2	7	9	Y	6	7	1			2
09	420	X	306	-0-	-114	-0-	300	2	6	9	Y	5	5	1			2
10	434	X	401	-0-	-33	-0-	391	2	10	9	Y	9	7	1			4

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2401	-0-	-203	-0-	2391	2	10	9	Y	9	8	1			3
06	2370	X	2150	-0-	-220	-0-	2147	2	3	9	Y	3	5	1			1
07	2480	X	2206	-0-	-274	-0-	2206	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
*10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

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

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	2001	-0-	-448	-0-	1957	2	44	9	Y	40	41	1			18
06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2705	2	56	9	Y	51	44	1			25
07	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2453	2	47	9	Y	43	50	1			18
08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2956	2	30	9	Y	27	37	1			8
09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3306	2	47	9	Y	43	34	1			17
10	2852	X	716	-0-	-2136	-0-	701	2	15	9	Y	14	25	1			6

GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9018 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2058	-0-	-143	-0-	73	1	1573	2	Y	25	24	1			1
							384	3	28	9							
06	2100	N	1844	-0-	-256	-0-	63	1	1416	2	Y	17	18	1			-0-
							346	3	19	9							
07	1984	N	1843	-0-	-141	-0-	63	1	1543	2	Y	16	16	1			-0-
							219	3	18	9							
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	63	1	1763	2	Y	14	14	1			-0-
							4	5	15	9							
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	60	1	1660	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	61	1	1696	2	Y	16	15	1			1
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2933	N	2518	-0-	-415	-0-	91	1	1943	2	Y	9	9	1			-0-
							474	3	10	9							
06	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	85	1	1892	2	Y	7	7	1			-0-
							463	3	8	9							
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	80	1	1939	2	Y	6	6	1			-0-
							276	3	7	9							
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	87	1	2416	2	Y	5	5	1			-0-
							6	5	6	9							
09	2460	N	2391	-0-	-69	-0-	83	1	2301	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	2294	N	2100	-0-	-194	-0-	73	1	2021	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	583	-0-	-227	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
*10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	706	-0-	-131	-0-	25	1	538	2	Y	11	11	1			-0-
							131	3	12	9							
06	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	36	1	792	2	Y	12	12	1			-0-
							194	3	13	9							
07	837	X	751	-0-	-86	-0-	26	1	628	2	Y	7	7	1			-0-
							89	3	8	9							
08	899	X	899	-0-	-0-	-0-	31	1	859	2	Y	6	6	1			-0-
							2	5	7	9							
09	1050	X	957	-0-	-93	-0-	33	1	918	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	1085	X	738	-0-	-347	-0-	26	1	708	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
05	2635	X	2509	-0-	-126	-0-	90	1	1927	2	Y	20	20	1			-0-
							470	3	22	9							
06	2550	X	2345	-0-	-205	-0-	81	1	1806	2	Y	15	15	1			-0-
							441	3	17	9							
07	2635	X	2401	-0-	-234	-0-	83	1	2016	2	Y	14	14	1			-0-
							287	3	15	9							
08	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	81	1	2254	2	Y	10	10	1			-0-
							5	5	11	9							
09	2220	X	2092	-0-	-128	-0-	72	1	2008	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	2294	X	2113	-0-	-181	-0-	73	1	2027	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
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
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	53	1	1134	2	Y	10	10	1			-0-
							276	3	11	9							
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	43	1	951	2	Y	7	7	1			-0-
							232	3	8	9							
07	1302	N	1011	-0-	-291	-0-	35	1	849	2	Y	5	5	1			-0-
							121	3	6	9							
08	1488	N	632	-0-	-856	-0-	22	1	606	2	Y	3	3	1			-0-
							1	5	3	9							
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	59	1	1633	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	84	1	2339	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1368	3	7	9	Y	6	6	1			3
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1497	3	10	9	Y	9	9	1			3
07	1581	N	1336	-0-	-245	-0-	1330	3	6	9	Y	5	6	1			2
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1258	3	7	9	Y	6	6	1			2
09	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2708	3	9	9	Y	8	8	1			2
*10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2542	3	6	9	Y	5	6	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398

05	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	141	1	3029	2	Y	60	59	1			1
							739	3	66	9							
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	132	1	2938	2	Y	47	47	1			1
							718	3	52	9							
07	3751	X	1972	-0-	-1779	-0-	68	1	1645	2	Y	23	23	1			1
							234	3	25	9							
08	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	104	1	2892	2	Y	29	29	1			1
							7	5	32	9							
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	124	1	3434	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
*10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	132	1	3667	2	Y	39	39	1			1
							43	9									

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296

05	961	N	782	-0-	-179	-0-	765	3	17	9	Y	15	15	1			7
06	870	N	736	-0-	-134	-0-	713	3	23	9	Y	21	21	1			7
07	868	N	753	-0-	-115	-0-	740	3	13	9	Y	12	14	1			5
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	704	3	14	9	Y	13	14	1			4
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	705	3	19	9	Y	17	17	1			4
*10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	758	3	13	9	Y	12	13	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996

05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1254	2	36	9	Y	33	37	1			15
06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2373	2	53	9	Y	48	40	1			23
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2224	2	47	9	Y	43	48	1			18
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2098	2	50	9	Y	45	49	1			14
09	2310	N	2119	-0-	-191	-0-	2071	2	48	9	Y	44	41	1			17
10	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	2129	2	47	9	Y	43	42	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3142	2	51	9	Y	46	42	1			13
06	3090	X	2938	-0-	-152	-0-	2927	2	11	9	Y	10	21	1			2
07	3193	X	3092	-0-	-101	-0-	3092	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
09	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
*10	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

05	4495	X	3662	-0-	-833	-0-	3033	2	599	3	Y	27	38	1			18
							30	9									
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	2786	2	553	3	Y	35	32	1			21
							39	9									
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	3535	2	732	3	Y	20	23	1			18
							22	9									
08	3658	X	2894	-0-	-764	-0-	2375	2	490	3	Y	26	32	1			12
							29	9									
09	3540	X	3284	-0-	-256	-0-	2720	2	539	3	Y	23	20	1			15
							25	9									
10	4278	X	3019	-0-	-1259	-0-	2495	2	501	3	Y	21	23	1			13
							23	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	694	-0-	-56	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			Y	-0-					-0-
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			Y	-0-					-0-
*10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

05	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	105	1	2258	2	Y	-0-					-0-
							551	3									
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	100	1	2231	2	Y	-0-					-0-
							545	3									
07	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	105	1	2565	2	Y	-0-					-0-
							365	3									
08	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	107	1	2952	2	Y	-0-					-0-
							7	5									
09	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	100	1	2772	2	Y	-0-					-0-
*10	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	99	1	2753	2	Y	-0-					-0-

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
05	2263	N	1445	-0-	-818	-0-	52	1	1117	2	Y	4	4	1			-0-
							272	3	4	9							
06	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	71	1	1575	2	Y	4	4	1			-0-
							385	3	4	9							
07	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	94	1	2298	2	Y	5	5	1			-0-
							327	3	6	9							
08	2139	X	1760	-0-	-379	-0-	61	1	1689	2	Y	5	5	1			-0-
							4	5	6	9							
09	2070	X	914	-0-	-1156	-0-	32	1	879	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	2728	X	2166	-0-	-562	-0-	75	1	2084	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

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
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	123	1	2649	2	Y	28	28	1			1
							646	3	31	9							
06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	129	1	2879	2	Y	21	22	1			-0-
							703	3	1	5							
07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	139	1	3393	2	Y	14	14	1			-0-
							482	3	15	9							
08	4340	X	3699	-0-	-641	-0-	129	1	3551	2	Y	10	10	1			-0-
							8	5	11	9							
09	4170	X	3622	-0-	-548	-0-	125	1	3485	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	4030	X	3764	-0-	-266	-0-	130	1	3622	2	Y	11	11	1			-0-
							12	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
05	3565	X	3083	-0-	-482	-0-	111	1	2389	2	Y	-0-					-0-
							583	3									
06	3450	X	2907	-0-	-543	-0-	101	1	2255	2	Y	-0-					-0-
							551	3									
07	3379	X	3152	-0-	-227	-0-	110	1	2663	2	Y	-0-					-0-
							379	3									
08	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	74	1	2061	2	Y	-0-					-0-
							5	5									
09	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	84	1	2329	2	Y	-0-					-0-
*10	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	101	1	2800	2	Y	-0-					-0-

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
05	3100	N	2832	-0-	-268	1455	102	1	2195	2	Y	-0-					-0-
							535	3									
06	3559	X	2104	-0-	-1455	-0-	73	1	1632	2	Y	-0-					-0-
							399	3									
07	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	89	1	2155	2	Y	-0-					-0-
							307	3									
08	4216	X	2374	-0-	-1842	-0-	82	1	2287	2	Y	-0-					-0-
							5	5									
09	2880	X	1799	-0-	-1081	-0-	63	1	1736	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2122	-0-	-699	-0-	74	1	2048	2	Y	-0-					-0-

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
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	43	1	922	2	Y	36	36	1			1
							225	3	40	9							
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	38	1	857	2	Y	27	27	1			1
							209	3	30	9							
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	34	1	824	2	Y	16	16	1			1
							117	3	18	9							
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	37	1	1018	2	Y	-0-	1	1			-0-
							2	5									
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	35	1	964	2	Y	-0-					-0-
*10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	36	1	1004	2	Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	98	1	2093	2	Y	14	15	1			-0-
							511	3	15	9							
06	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	88	1	1976	2	Y	11	11	1			-0-
							482	3	12	9							
07	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	90	1	2199	2	Y	10	10	1			-0-
							313	3	11	9							
08	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	89	1	2463	2	Y	8	8	1			-0-
							6	5	9	9							
09	2430	X	2412	-0-	-18	-0-	83	1	2320	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	2511	X	2466	-0-	-45	-0-	85	1	2371	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	3055	-0-	-107	-0-	110	1	2351	2	Y	18	18	1			-0-
							574	3	20	9							
06	3060	X	2982	-0-	-78	-0-	103	1	2308	2	Y	7	7	1			-0-
							563	3	8	9							
07	2945	X	2585	-0-	-360	-0-	90	1	2183	2	Y	2	2	1			-0-
							310	3	2	9							
08	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	104	1	2857	2	Y	2	2	1			-0-
							7	5	2	9							
09	2970	X	2713	-0-	-257	-0-	94	1	2617	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	102	1	2845	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	1	1	1			-0-
							7	3	1	9							
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	1	1	26	2	Y	1	1	1			-0-
							6	3	1	9							
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	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 #: 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
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	46	1	993	2	Y	-0-					-0-
							242	3									
06	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	41	1	920	2	Y	22	22	1			-0-
							225	3	24	9							
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	43	1	1042	2	Y	20	20	1			-0-
							148	3	22	9							
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	37	1	1032	2	Y	16	15	1			1
							2	5	18	9							
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	47	1	1305	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
*10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	41	1	1126	2	Y	18	18	1			1
							20	9									

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
05	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	1876	2	371	3	Y	8	11	1			5
							9	9									
06	3360	X	2205	-0-	-1155	-0-	1831	2	363	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
07	3472	X	2293	-0-	-1179	-0-	1894	2	393	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
08	5022	X	2234	-0-	-2788	-0-	1845	2	380	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
09	2430	X	1818	-0-	-612	-0-	1511	2	300	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
10	2294	X	2118	-0-	-176	-0-	1757	2	353	3	Y	7	7	1			4
							8	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
05	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	90	1	1938	2	Y	2	2	1			-0-
							473	3	2	9							
06	2670	X	2644	-0-	-26	-0-	92	1	2049	2	Y	2	2	1			-0-
							501	3	2	9							
07	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	94	1	2283	2	Y	2	2	1			-0-
							324	3	2	9							
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	87	1	2416	2	Y	4	4	1			-0-
							6	5	4	9							
09	2580	N	1901	-0-	-679	-0-	66	1	1832	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	2666	N	1920	-0-	-746	-0-	67	1	1849	2	Y	4	4	1			-0-
							4	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	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-

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
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	883	2	175	3	Y	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	484	2	96	3	Y	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1368	2	284	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	290	-0-	-237	-0-	240	2	50	3	Y	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	606	2	120	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	419	-0-	-108	-0-	349	2	70	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
05	1953	N	1639	-0-	-314	-0-	59	1	1258	2	Y	14	14	1			-0-
							307	3	15	9							
06	1770	N	1488	-0-	-282	-0-	51	1	1146	2	Y	10	10	1			-0-
							280	3	11	9							
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	52	1	1275	2	Y	9	9	1			-0-
							181	3	10	9							
08	1147	N	746	-0-	-401	-0-	26	1	714	2	Y	4	4	1			-0-
							2	5	4	9							
09	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	37	1	1023	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	73	1	2032	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 168873 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8982 - 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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	11	2	3	3	Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	3	Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/30/2014

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	124	1	2663	2	Y	-0-					-0-
							649	3									
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	110	1	2459	2	Y	-0-					-0-
							600	3									
07	3131	X	3092	-0-	-39	-0-	107	1	2613	2	Y	-0-					-0-
							372	3									
08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	116	1	3198	2	Y	-0-					-0-
							8	5									
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	105	1	2920	2	Y	-0-					-0-
*10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	107	1	2964	2	Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2590	-0-	-200	-0-	2536	3	54	9	Y	49	50	1			24
06	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2725	3	76	9	Y	69	71	1			22
07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2954	3	47	9	Y	43	48	1			17
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2784	3	47	9	Y	43	47	1			13
09	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2791	3	66	9	Y	60	58	1			15
*10	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2713	3	45	9	Y	41	45	1			11

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
05	2077	N	1926	-0-	-151	-0-	1901	3	25	9	Y	23	24	1			11
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1825	3	37	9	Y	34	34	1			11
07	1891	N	1424	-0-	-467	-0-	1403	3	21	9	Y	19	22	1			8
08	1922	N	359	-0-	-1563	-0-	349	3	10	9	Y	9	14	1			3
09	1860	N	481	-0-	-1379	-0-	459	3	22	9	Y	20	18	1			5
10	1426	N	522	-0-	-904	-0-	501	3	21	9	Y	19	19	1			5

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 8882

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

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	93	1	1020	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	5389	-0-	2389	2389	90	1	5299	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	4245	-0-	1145	3534	93	1	4152	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2423	-0-	-677	2857	93	1	2330	3	N	-0-					-0-
09	6205	X	3348	-0-	-2857	-0-	90	1	3258	3	N	-0-					-0-
*10	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	93	1	4067	3	N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2553	-0-	-454	-0-	2522	2	31	9	Y	28	25	1			8
06	2730	X	1992	-0-	-738	-0-	1985	2	7	9	Y	6	13	1			1
07	2728	N	2350	-0-	-378	-0-	2350	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	2294	N	1899	-0-	-395	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1282	-0-	-698	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
*10	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	1690	-0-	-449	-0-	61	1	1306	2	Y	4	4	1			-0-
							319	3	4	9							
06	2010	X	1368	-0-	-642	-0-	47	1	1059	2	Y	3	3	1			-0-
							259	3	3	9							
07	2108	X	1849	-0-	-259	-0-	64	1	1560	2	Y	3	3	1			-0-
							222	3	3	9							
08	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	54	1	1506	2	Y	2	2	1			-0-
							4	5	2	9							
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	51	1	1418	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1736	N	1324	-0-	-412	-0-	46	1	1276	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 171021 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1845	-0-	-77	-0-	1794	2	51	9	Y	46	42	1			16
06	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	1640	2	29	9	Y	26	33	1			9
07	1922	N	1769	-0-	-153	-0-	1749	2	20	9	Y	18	22	1			5
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1728	2	19	9	Y	17	14	1			8
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1619	2	22	9	Y	20	19	1			9
*10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1697	2	22	9	Y	20	19	1			10

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	4123	X	3677	-0-	-446	-0-	133	1	2849	2	Y	-0-					-0-
							695	3									
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	137	1	3065	2	Y	-0-					-0-
							749	3	1	5							
07	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	147	1	3587	2	Y	-0-					-0-
							510	3									
08	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	148	1	4088	2	Y	-0-					-0-
							10	5									
09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	134	1	3715	2	Y	-0-					-0-
*10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	146	1	4055	2	Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

05	2914	X	2760	-0-	-154	-0-	91	1	2669	3	Y	-0-	10	1			-0-
06	4140	X	2620	-0-	-1520	-0-	84	1	2536	3	Y	-0-					-0-
07	4278	X	2666	-0-	-1612	-0-	94	1	2572	3	Y	-0-					-0-
08	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	94	1	2602	3	Y	-0-					-0-
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	70	1	2522	3	Y	-0-					-0-
*10	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	79	1	2567	3	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

05	3503	X	3252	-0-	-251	-0-	3244	2	8	9	Y	7	7	1			9
06	3390	X	3059	-0-	-331	-0-	3046	2	13	9	Y	12	14	1			7
07	3379	X	3078	-0-	-301	-0-	3064	2	14	9	Y	13	9	1			11
08	3317	X	2630	-0-	-687	-0-	2615	2	15	9	Y	14	20	1			5
09	3210	X	2631	-0-	-579	-0-	2618	2	13	9	Y	12	10	1			7
10	3255	X	2498	-0-	-757	-0-	2481	2	17	9	Y	15	9	1			13

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

05	3100	N	2112	-0-	-988	237	2095	3	17	9	Y	15	11	1			28
06	2400	N	1681	-0-	-719	-0-	1664	3	17	9	Y	15	21	1			22
07	2511	N	1695	-0-	-816	-0-	1673	3	22	9	Y	20	22	1			20
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1694	3	18	9	Y	16	12	1			24
09	1650	N	1619	-0-	-31	-0-	1602	3	17	9	Y	15	14	1			25
10	1705	N	1103	-0-	-602	-0-	1089	3	14	9	Y	13	13	1			25

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			Y	-0-					-0-
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			Y	-0-					-0-
08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			Y	-0-					-0-
09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			Y	-0-					-0-
*10	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	110	1	2367	2	Y	20	20	1			-0-
							578	3	22	9							
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	103	1	2295	2	Y	16	16	1			-0-
							560	3	18	9							
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	108	1	2625	2	Y	15	15	1			-0-
							374	3	17	9							
08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	110	1	3018	2	Y	13	13	1			-0-
							7	5	14	9							
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	105	1	2904	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	109	1	3040	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3429	-0-	-105	-0-	123	1	2651	2	Y	7	7	1			-0-
							647	3	8	9							
06	3390	X	3252	-0-	-138	-0-	113	1	2517	2	Y	5	5	1			-0-
							615	3	1	5							
07	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	139	1	3384	2	Y	6	6	1			-0-
							481	3	7	9							
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	148	1	4096	2	Y	34	33	1			1
							10	5	37	9							
09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	129	1	3592	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
*10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	137	1	3802	2	Y	34	34	1			1
							37	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3427	-0-	-200	-0-	3390	2	37	9	Y	34	33	1			10
06	3510	X	3174	-0-	-336	-0-	3145	2	29	9	Y	26	22	1			14
07	3627	X	3252	-0-	-375	-0-	3226	2	26	9	Y	24	29	1			9
08	3844	X	3663	-0-	-181	-0-	3637	2	26	9	Y	24	26	1			7
09	3720	X	3491	-0-	-229	-0-	3467	2	24	9	Y	22	24	1			5
*10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3444	2	29	9	Y	26	23	1			8

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	11	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	12	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	14	-0-	-196	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3052	-0-	-48	538	3052	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3030	-0-	30	568	3030	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3116	-0-	16	584	3116	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3420	-0-	320	904	3420	3			N	-0-					-0-
09	4205	X	3301	-0-	-904	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
*10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 12 L RRCID -> 173605 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2217	2	39	9	Y	35	34	1			10
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1633	2	36	9	Y	33	34	1			9
07	1860	N	1276	-0-	-584	-0-	1225	2	51	9	Y	46	45	1			10
08	1891	N	1235	-0-	-656	-0-	1184	2	51	9	Y	46	43	1			13
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1830	2	46	9	Y	42	41	1			14
*10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1632	2	50	9	Y	45	48	1			11

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

05	1643	X	1635	-0-	-8	-0-	1628	2	7	9	Y	6	7	1			3
06	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1623	2	9	9	Y	8	7	1			4
07	1674	X	1120	-0-	-554	-0-	1118	2	2	9	Y	2	5	1			1
08	1674	X	804	-0-	-870	-0-	804	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	1620	X	512	-0-	-1108	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
10	1674	X	393	-0-	-1281	-0-	393	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-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-

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489

05	4092	X	3768	-0-	-324	-0-	3735	2	33	9	Y	30	29	1			9
06	3840	X	3678	-0-	-162	-0-	3654	2	24	9	Y	22	19	1			12
07	3968	X	3823	-0-	-145	-0-	3817	2	6	9	Y	5	15	1			2
08	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3676	-0-	-44	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

05	2639	N	1751	-0-	-888	-0-	1712	3	39	9	N	35	35	1			10
06	2340	N	1874	-0-	-466	-0-	1823	3	51	9	N	46	35	1			21
07	2387	N	1879	-0-	-508	-0-	1842	3	37	9	N	34	34	1			21
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1825	3	39	9	N	35	46	1			10
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1805	3	33	9	N	30	30	1			10
*10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1961	3	35	9	N	32	32	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	103	1	1743	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	2010	N	1925	-0-	-85	-0-	104	1	1812	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	2170	N	2146	-0-	-24	-0-	125	1	2013	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	95	1	1559	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	131	1	2029	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	122	1	1893	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560

05	3038	X	2823	-0-	-215	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2617	-0-	-353	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2664	-0-	-405	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
09	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
*10	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

05	2879	N	2179	-0-	-700	-0-	2177	3	2	9	Y	2	8	1			1
06	2310	N	2278	-0-	-32	-0-	2278	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			Y	-0-					-0-
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			Y	-0-					-0-
*10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

05	961	N	796	-0-	-165	-0-	44	1	740	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	870	N	811	-0-	-59	-0-	43	1	755	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	992	N	907	-0-	-85	-0-	52	1	843	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	806	N	754	-0-	-52	-0-	43	1	711	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	806	-0-	-4	-0-	49	1	757	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	785	-0-	-83	-0-	47	1	738	3	Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

05	2762	N	2178	-0-	-584	-0-	2170	2	8	9	Y	7	8	1			4
06	2310	N	2055	-0-	-255	-0-	2043	2	12	9	Y	11	9	1			6
07	3100	N	3329	-0-	229	229	3317	2	12	9	Y	11	11	1			6
08	1936	N	1707	-0-	-229	-0-	1694	2	13	9	Y	12	11	1			7
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1684	2	11	9	Y	10	11	1			6
*10	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1705	2	12	9	Y	11	11	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	2826	N	1736	-0-	-1090	-0-	1693	2	43	9	Y	39	41	1			26
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1571	2	26	9	Y	24	35	1			15
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2006	2	15	9	Y	14	21	1			8
08	2666	X	1654	-0-	-1012	-0-	1646	2	8	9	Y	7	12	1			3
09	2580	X	1950	-0-	-630	-0-	1938	2	12	9	Y	11	6	1			8
10	2015	X	1929	-0-	-86	-0-	1916	2	13	9	Y	12	14	1			6

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3901	-0-	-36	-0-	3897	2	4	9	Y	4	6	1			2
06	3810	X	3615	-0-	-195	-0-	3615	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	3844	X	3707	-0-	-137	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3709	-0-	-197	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	3553	-0-	-227	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3540	-0-	-366	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-

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
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	917	2	9	9	Y	8	8	1			5
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1381	2	6	9	Y	5	7	1			3
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1517	2	30	9	Y	27	15	1			15
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1450	2	34	9	Y	31	35	1			11
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1372	2	35	9	Y	32	21	1			22
10	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1464	2	39	9	Y	35	40	1			17

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
05	248	N	187	-0-	-61	-0-	10	1	164	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	10	1	166	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	11	1	181	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
*10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2798	2	63	9	Y	57	51	1			17
06	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2696	2	69	9	Y	63	69	1			11
07	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2748	2	56	9	Y	51	41	1			21
08	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2817	2	59	9	Y	54	60	1			15
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2556	2	62	9	Y	56	59	1			12
*10	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2655	2	95	9	Y	86	81	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3176	2	8	9	Y	7	7	1			9
06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3092	2	14	9	Y	13	15	1			7
07	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3132	2	14	9	Y	13	9	1			11
08	3193	X	2621	-0-	-572	-0-	2606	2	15	9	Y	14	20	1			5
09	3120	X	2954	-0-	-166	-0-	2940	2	14	9	Y	13	10	1			8
10	3224	X	2968	-0-	-256	-0-	2953	2	15	9	Y	14	9	1			13

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		9740	-0-	9740	9740	9712	3	28	9	N	25	15	1			10
09	T. A.		7276	-0-	7276	17016	7247	3	29	9	N	26	18	1			18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	17016					N	27	29	1			16

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
05	2139	N	2054	-0-	-85	-0-	2032	2	22	9	Y	20	34	1			8
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2056	2	19	9	Y	17	11	1			14
07	2139	N	1979	-0-	-160	-0-	1944	2	35	9	Y	32	29	1			17
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2073	2	48	9	Y	44	46	1			15
09	2070	N	2057	-0-	-13	-0-	2018	2	39	9	Y	35	25	1			25
10	1984	N	1720	-0-	-264	-0-	1687	2	33	9	Y	30	45	1			10

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
05	1519	N	689	-0-	-830	-0-	24	1	519	2	Y	18	19	1			-0-
							126	3	20	9							
06	1470	N	1200	-0-	-270	-0-	41	1	909	2	Y	25	25	1			-0-
							222	3	28	9							
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	59	1	1424	2	Y	62	61	1			1
							203	3	68	9							
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	61	1	1688	2	Y	58	57	1			2
							4	5	64	9							
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	49	1	1357	2	Y	48	48	1			2
							53	9									
*10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	53	1	1481	2	Y	56	56	1			2
							62	9									

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
05	2914	X	2712	-0-	-202	-0-	97	1	2093	2	Y	11	11	1			-0-
							510	3	12	9							
06	2820	X	2592	-0-	-228	-0-	90	1	2004	2	Y	8	8	1			-0-
							489	3	9	9							
07	2914	X	2702	-0-	-212	-0-	94	1	2276	2	Y	8	8	1			-0-
							323	3	9	9							
08	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	99	1	2736	2	Y	4	4	1			-0-
							7	5	4	9							
09	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	94	1	2598	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	97	1	2689	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

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

MOORE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179024 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8923 - 9820

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

05	3813	X	3127	-0-	-686	-0-	112	1	2414	2	Y	12	12	1			-0-
							588	3	13	9							
06	3690	X	1058	-0-	-2632	-0-	37	1	817	2	Y	4	4	1			-0-
							200	3	4	9							
07	3813	X	577	-0-	-3236	-0-	20	1	486	2	Y	2	2	1			-0-
							69	3	2	9							
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
09	3390	X	615	-0-	-2775	-0-	21	1	593	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3131	X	1428	-0-	-1703	-0-	49	1	1375	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

05	3689	X	3472	-0-	-217	-0-	739	1	2163	2	Y	38	38	1			1
							528	3	42	9							
06	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	613	1	2135	2	Y	30	30	1			1
							521	3	33	9							
07	3255	X	3079	-0-	-176	-0-	592	1	2152	2	Y	26	26	1			1
							306	3	29	9							
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	1155	1	2393	2	Y	20	20	1			1
							6	5	22	9							
09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	754	1	2749	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
10	3472	X	3089	-0-	-383	-0-	733	1	2338	2	Y	16	16	1			1
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2929	-0-	-171	889	102	1	2194	2	Y	89	89	1			2
							535	3	98	9							
06	3000	N	2868	-0-	-132	757	97	1	2165	2	Y	70	71	1			1
							529	3	77	9							
07	3100	N	2349	-0-	-751	6	80	1	1937	2	Y	51	51	1			1
							276	3	56	9							
08	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	72	1	2003	2	Y	40	40	1			1
							5	5	44	9							
09	2100	N	2032	-0-	-68	-0-	69	1	1918	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
10	2170	N	1860	-0-	-310	-0-	63	1	1755	2	Y	38	38	1			1
							42	9									

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2594	-0-	-103	-0-	2581	2	13	9	Y	12	13	1			8
06	2610	X	2606	-0-	-4	-0-	2598	2	8	9	Y	7	11	1			4
07	2697	X	2609	-0-	-88	-0-	2602	2	7	9	Y	6	7	1			3
08	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2417	2	7	9	Y	6	7	1			2
09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2477	2	6	9	Y	5	3	1			4
*10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2746	2	7	9	Y	6	7	1			3

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	1341	-0-	-1108	-0-	48	1	1025	2	Y	16	17	1			-0-
							250	3	18	9							
06	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	85	1	1908	2	Y	23	23	1			-0-
							466	3	25	9							
07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	105	1	2552	2	Y	26	25	1			1
							363	3	29	9							
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	120	1	3344	2	Y	25	25	1			1
							8	5	28	9							
09	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	102	1	2820	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	105	1	2924	2	Y	8	9	1			-0-
							9	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	860	3	178	9	Y	162	82	1			182
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	695	3	328	9	Y	298	337	1			143
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	653	3	242	9	Y	220	182	1			181
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	813	3	186	9	Y	169	175	1			175
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	635	3	264	9	Y	240	166	1			249
*10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	984	3	190	9	Y	173	175	1			247

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	1705	X	758	-0-	-947	-0-	711	3	47	9	Y	43	20	1			28
06	1650	X	20	-0-	-1630	-0-	11	3	9	9	Y	8	31	1			5
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
09	2610	X	2	-0-	-2608	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	744	X	3	-0-	-741	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

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
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	140	1	3013	2	Y	34	34	1			1
							735	3	37	9							
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	130	1	2874	2	Y	26	26	1			1
							702	3	1	5							
07	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	135	1	3291	2	Y	25	25	1			1
							468	3	28	9							
08	3937	X	3745	-0-	-192	-0-	130	1	3584	2	Y	21	21	1			1
							8	5	23	9							
09	3810	X	3531	-0-	-279	-0-	122	1	3386	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
10	3937	X	3618	-0-	-319	-0-	125	1	3469	2	Y	22	22	1			1
							24	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
05	1953	N	1556	-0-	-397	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1935	-0-	-45	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
*10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	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
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1037	2	19	9	Y	17	15	1			5
06	900	N	848	-0-	-52	-0-	836	2	12	9	Y	11	14	1			2
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	932	-0-	-122	-0-	932	2			Y	-0-					-0-

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
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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-

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
05	2790	X	1828	-0-	-962	-0-	65	1	1403	2	Y	16	16	1			-0-
							342	3	18	9							
06	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	191	1	4252	2	Y	43	42	1			1
							1038	3	1	5							
07	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	226	1	5503	2	Y	46	46	1			1
							783	3	51	9							
08	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	220	1	6077	2	Y	46	45	1			2
							14	5	51	9							
09	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	189	1	5252	2	Y	46	47	1			1
							51	9									
*10	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	192	1	5325	2	Y	50	49	1			2
							55	9									

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

05	3286	X	2047	-0-	-1239	-0-	2043	3	4	9	Y	4					8
06	3180	X	2273	-0-	-907	-0-	2264	3	9	9	Y	8	6	1			10
07	2914	X	2072	-0-	-842	-0-	2066	3	6	9	Y	5	7	1			8
08	2325	X	2027	-0-	-298	-0-	2017	3	10	9	Y	9	6	1			11
09	2250	X	2086	-0-	-164	-0-	2082	3	4	9	Y	4	8	1			7
*10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2258	3	8	9	Y	7	8	1			6

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1406	2	22	9	Y	20	13	1			17
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1518	2	9	9	Y	8	19	1			6
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1566	2	8	9	Y	7	6	1			7
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1345	2	10	9	Y	9	8	1			8
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1254	2	6	9	Y	5	4	1			9
*10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1359	2	9	9	Y	8	8	1			9

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215

05	3689	X	3558	-0-	-131	-0-	3558	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			Y	-0-					-0-
07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			Y	-0-					-0-
08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			Y	-0-					-0-
09	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3721	-0-	-30	-0-	3721	3			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

05	1550	N	1361	-0-	-189	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1316	-0-	-244	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
*10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	70	1	1510	2	Y	-0-					-0-
							369	3									
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	65	1	1458	2	Y	-0-					-0-
							356	3									
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	65	1	1590	2	Y	-0-					-0-
							226	3									
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	70	1	1947	2	Y	12	12	1			-0-
							5	5	13	9							
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	42	1	1175	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	66	1	1837	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
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
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	69	1	1485	2	Y	13	13	1			-0-
							362	3	14	9							
06	1980	N	1889	-0-	-91	-0-	65	1	1452	2	Y	15	15	1			-0-
							355	3	17	9							
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	70	1	1696	2	Y	15	15	1			-0-
							241	3	17	9							
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	72	1	1999	2	Y	13	13	1			-0-
							5	5	14	9							
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	69	1	1904	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	74	1	2046	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2137	X	939	-0-	-1198	-0-	898	3	41	9	Y	37	23	1			28
06	1350	X	951	-0-	-399	-0-	931	3	20	9	Y	18	37	1			9
07	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2219	3	66	9	Y	60	38	1			31
08	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2187	3	10	9	Y	9	24	1			16
09	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2162	3	40	9	Y	36	46	1			6
*10	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2298	3	41	9	Y	37	24	1			19

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	4950	2	978	3	Y	157	198	1			102
							173	9									
06	5670	X	5018	-0-	-652	-0-	4033	2	800	3	Y	168	169	1			101
							185	9									
07	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	4419	2	916	3	Y	112	116	1			97
							123	9									
08	6107	X	4851	-0-	-1256	-0-	3892	2	803	3	Y	142	172	1			67
							156	9									
09	5910	X	5406	-0-	-504	-0-	4396	2	871	3	Y	126	111	1			82
							139	9									
10	6107	X	4786	-0-	-1321	-0-	3870	2	778	3	Y	125	132	1			75
							138	9									

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	93	1	1571	3	Y	-0-					-0-
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	106	1	1842	3	Y	-0-					-0-
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	108	1	1746	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	92	1	1514	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	126	1	1961	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
*10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	117	1	1813	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3818	-0-	-212	-0-	3693	3	125	9	N	114	115	1			33
06	3900	X	3869	-0-	-31	-0-	3704	3	165	9	N	150	115	1			68
07	4030	X	3896	-0-	-134	-0-	3773	3	123	9	N	112	110	1			70
08	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3753	3	127	9	N	115	151	1			34
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3651	3	106	9	N	96	99	1			31
*10	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3708	3	116	9	N	105	104	1			32

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
05	2517	N	2166	-0-	-351	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2105	2	4	9	Y	4	2	1			2
07	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2511	2	4	9	Y	4	4	1			2
08	2170	N	1954	-0-	-216	-0-	1951	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	2100	N	1950	-0-	-150	-0-	1947	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	2263	N	2096	-0-	-167	-0-	2092	2	4	9	Y	4	4	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	2737	-0-	-952	-0-	2268	2	448	3	Y	19	24	1			12
							21	9									
06	3570	X	3025	-0-	-545	-0-	2504	2	497	3	Y	22	21	1			13
							24	9									
07	3689	X	3031	-0-	-658	-0-	2499	2	518	3	Y	13	14	1			12
							14	9									
08	2139	X	1838	-0-	-301	-0-	1509	2	311	3	Y	16	20	1			8
							18	9									
09	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	1930	2	383	3	Y	14	13	1			9
							15	9									
*10	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2272	2	456	3	Y	14	15	1			8
							15	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2873	3	17	9	Y	15	11	1			29
06	2700	N	2688	-0-	-12	-0-	2670	3	18	9	Y	16	22	1			23
07	2790	N	2751	-0-	-39	-0-	2728	3	23	9	Y	21	23	1			21
08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2749	3	20	9	Y	18	13	1			26
09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2630	3	18	9	Y	16	15	1			27
*10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2675	3	17	9	Y	15	14	1			28

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	134	2	27	3	Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	140	2	28	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	138	-0-	-79	-0-	114	2	24	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	49	-0-	-131	-0-	41	2	8	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

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

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	2731	-0-	-958	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	2895	-0-	-675	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	2858	-0-	-831	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
09	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
*10	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 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
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	111	1	2380	2	Y	26	25	1			1
							580	3	29	9							
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	102	1	2275	2	Y	19	20	1			-0-
							556	3	21	9							
07	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	110	1	2681	2	Y	19	19	1			-0-
							381	3	21	9							
08	3100	N	3185	-0-	85	85	111	1	3048	2	Y	17	16	1			1
							7	5	19	9							
09	3000	N	2997	-0-	-3	82	104	1	2876	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
*10	3185	X	3103	-0-	-82	-0-	107	1	2976	2	Y	18	17	1			1
							20	9									

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4374	3	2	9	Y	2	6	1			1
06	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			Y	-0-					-0-
08	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			Y	-0-					-0-
09	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			Y	-0-					-0-
*10	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	3			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 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
05	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	1061	2	25	9	Y	23	15	1			20
06	1350	N	983	-0-	-367	-0-	970	2	13	9	Y	12	23	1			9
07	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	1035	2	23	9	Y	21	8	1			22
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1076	2	48	9	Y	44	25	1			41
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1020	2	41	9	Y	37	23	1			55
*10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1072	2	54	9	Y	49	48	1			56

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

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

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3700	-0-	-113	-0-	3648	2	52	9	Y	47	52	1			23
06	3660	X	3356	-0-	-304	-0-	3312	2	44	9	Y	40	43	1			20
07	3782	X	3187	-0-	-595	-0-	3147	2	40	9	Y	36	36	1			20
08	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3407	2	39	9	Y	35	34	1			21
09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3259	2	35	9	Y	32	35	1			18
*10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3266	2	39	9	Y	35	35	1			18

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
05	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2339	2	8	9	Y	7	4	1			6
06	2340	X	1982	-0-	-358	-0-	1978	2	4	9	Y	4	7	1			3
07	2418	X	1938	-0-	-480	-0-	1937	2	1	9	Y	1	2	1			2
08	2356	N	646	-0-	-1710	-0-	644	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	1980	N	1386	-0-	-594	-0-	1384	2	2	9	Y	2	1	1			2
*10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2091	2	3	9	Y	3	2	1			3

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	176	1	3761	2	Y	15	15	1			-0-
							918	3	17	9							
06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	164	1	3635	2	Y	11	11	1			-0-
							887	3	1	5							
07	4805	X	4718	-0-	-87	-0-	164	1	3977	2	Y	10	10	1			-0-
							566	3	11	9							
08	4650	X	4647	-0-	-3	-0-	162	1	4467	2	Y	6	6	1			-0-
							11	5	7	9							
09	4500	X	4359	-0-	-141	-0-	151	1	4201	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	4650	X	4612	-0-	-38	-0-	160	1	4444	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3838	2	43	9	Y	39	34	1			11
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3729	2	51	9	Y	46	49	1			8
07	3596	X	3528	-0-	-68	-0-	3492	2	36	9	Y	33	28	1			13
08	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4042	2	44	9	Y	40	42	1			11
09	3780	X	3586	-0-	-194	-0-	3577	2	9	9	Y	8	17	1			2
10	3906	X	3679	-0-	-227	-0-	3679	2			Y	-0-	2	1			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2463	2	15	9	Y	14	14	1			10
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1975	2	23	9	Y	21	18	1			13
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1937	2	20	9	Y	18	21	1			10
08	2480	X	1605	-0-	-875	-0-	1587	2	18	9	Y	16	21	1			5
09	2400	X	1919	-0-	-481	-0-	1896	2	23	9	Y	21	12	1			14
10	2480	X	1881	-0-	-599	-0-	1859	2	22	9	Y	20	24	1			10

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

05	775	N	755	-0-	-20	-0-	744	2	11	9	Y	10	14	1			3
06	2460	N	1332	-0-	-1128	-0-	1304	2	28	9	Y	25	21	1			7
07	1767	N	1403	-0-	-364	-0-	1381	2	22	9	Y	20	22	1			5
08	2604	X	469	-0-	-2135	-0-	462	2	7	9	Y	6	9	1			2
09	1710	X	694	-0-	-1016	-0-	694	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	1395	X	1055	-0-	-340	-0-	1055	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 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	4007	-0-	-54	-0-	4005	3	2	9	Y	2	10	1			1
06	3870	X	3855	-0-	-15	-0-	3855	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			Y	-0-					-0-
08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			Y	-0-					-0-
09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			Y	-0-					-0-
*10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			Y	-0-					-0-

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
05	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
06	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
07	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
08	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
09	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
*10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4075	2	37	9	Y	34	23	1			29
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3792	2	19	9	Y	17	34	1			12
07	3937	X	3841	-0-	-96	-0-	3841	2			Y	-0-	11	1			1
08	4123	X	3742	-0-	-381	-0-	3742	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	3990	X	3170	-0-	-820	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	3082	-0-	-1041	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-

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
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	40	1	856	2	Y	4	4	1			-0-
							209	3	4	9							
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	41	1	918	2	Y	4	4	1			-0-
							224	3	4	9							
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	42	1	1029	2	Y	4	4	1			-0-
							146	3	4	9							
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	38	1	1047	2	Y	3	3	1			-0-
							2	5	3	9							
09	810	N	722	-0-	-88	-0-	25	1	695	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	106	1	2958	2	Y	8	8	1			-0-
							9	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
05	3100	N	2763	-0-	-337	815	2744	2	19	9	Y	17	15	1			5
06	3000	N	2538	-0-	-462	353	2520	2	18	9	Y	16	18	1			3
07	3039	N	2686	-0-	-353	-0-	2672	2	14	9	Y	13	11	1			5
08	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2672	2	15	9	Y	14	15	1			4
09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2678	2	15	9	Y	14	15	1			3
*10	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2735	2	24	9	Y	22	21	1			4

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
05	2046	X	1873	-0-	-173	-0-	1564	2	309	3	Y	-0-					-0-
06	1830	X	1757	-0-	-73	-0-	1466	2	291	3	Y	-0-					-0-
07	1705	X	1704	-0-	-1	-0-	1411	2	293	3	Y	-0-					-0-
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1544	2	319	3	Y	-0-					-0-
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1366	2	271	3	Y	-0-					-0-
*10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1520	2	306	3	Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	106	1	2279	2	Y	12	12	1			-0-
							555	3	13	9							
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	102	1	2267	2	Y	10	10	1			-0-
							554	3	11	9							
07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	108	1	2621	2	Y	16	16	1			-0-
							373	3	18	9							
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	104	1	2870	2	Y	14	14	1			-0-
							7	5	15	9							
09	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	97	1	2706	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	107	1	2986	2	Y	16	15	1			1
							18	9									

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3241	-0-	-417	-0-	117	1	2503	2	Y	10	10	1			-0-
							610	3	11	9							
06	3540	X	3368	-0-	-172	-0-	117	1	2605	2	Y	8	8	1			-0-
							636	3	1	5							
07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	121	1	2943	2	Y	8	8	1			-0-
							418	3	9	9							
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	108	1	2964	2	Y	78	75	1			3
							7	5	86	9							
09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	113	1	3141	2	Y	77	78	1			2
							85	9									
*10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	122	1	3387	2	Y	93	92	1			3
							102	9									

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	X	797	-0-	-133	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
06	900	X	884	-0-	-16	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
07	930	X	765	-0-	-165	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
08	837	X	803	-0-	-34	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
09	870	X	809	-0-	-61	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
10	899	X	798	-0-	-101	-0-	798	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1336	-0-	-584	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1222	3			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 #: 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
05	3193	X	2667	-0-	-526	-0-	2630	2	37	9	Y	34	30	1			12
06	3090	X	2401	-0-	-689	-0-	2367	2	34	9	Y	31	33	1			10
07	3193	X	2474	-0-	-719	-0-	2435	2	39	9	Y	35	36	1			9
08	2883	X	2512	-0-	-371	-0-	2473	2	39	9	Y	35	29	1			15
09	2790	X	2437	-0-	-353	-0-	2393	2	44	9	Y	40	38	1			17
10	2666	X	2470	-0-	-196	-0-	2427	2	43	9	Y	39	37	1			19

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2843	-0-	-257	2062	100	1	2142	2	Y	72	72	1			2
							522	3	79	9							
06	3000	N	2649	-0-	-351	1711	90	1	2009	2	Y	54	55	1			1
							491	3	59	9							
07	3100	N	2693	-0-	-407	1304	91	1	2203	2	Y	78	78	1			1
							313	3	86	9							
08	3100	N	3048	-0-	-52	1252	100	1	2760	2	Y	165	160	1			6
							6	5	182	9							
09	3000	N	2946	-0-	-54	1198	96	1	2668	2	Y	165	166	1			5
							182	9									
*10	3100	N	3058	-0-	-42	1156	99	1	2762	2	Y	179	178	1			6
							197	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4089	-0-	989	5565	147	1	3159	2	Y	12	12	1			-0-
							770	3	13	9							
06	9530	X	3965	-0-	-5565	-0-	138	1	3067	2	Y	9	9	1			-0-
							749	3	1	5							
07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	152	1	3688	2	Y	9	9	1			-0-
							524	3	10	9							
08	4340	X	4239	-0-	-101	-0-	148	1	4072	2	Y	8	8	1			-0-
							10	5	9	9							
09	4170	X	3932	-0-	-238	-0-	136	1	3787	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	4340	X	4067	-0-	-273	-0-	141	1	3917	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 198104 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8304 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2945	2	24	9	Y	22	25	1			5
06	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2720	2	20	9	Y	18	15	1			8
07	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2858	2	12	9	Y	11	13	1			6
08	3224	X	3169	-0-	-55	-0-	3156	2	13	9	Y	12	11	1			7
09	3120	X	2766	-0-	-354	-0-	2753	2	13	9	Y	12	16	1			3
10	2976	X	2273	-0-	-703	-0-	2259	2	14	9	Y	13	11	1			5

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-	3	1			2
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	78	2	1	9	Y	1	2	1			1
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	79	2	2	9	Y	2	1	1			2
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	80	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	82	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	54	2	1	9	Y	1	2	1			1

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
05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	156	1	3325	2	Y	52	52	1			1
							812	3	57	9							
06	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	148	1	3272	2	Y	40	40	1			1
							799	3	1	5							
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	155	1	3764	2	Y	38	38	1			1
							535	3	42	9							
08	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	158	1	4351	2	Y	32	32	1			1
							10	5	35	9							
09	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	149	1	4145	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
*10	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	150	1	4164	2	Y	34	34	1			1
							37	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
05	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	211	1	4516	2	Y	31	31	1			1
							1102	3	34	9							
06	5580	X	5083	-0-	-497	-0-	177	1	3924	2	Y	21	22	1			-0-
							958	3	1	5							
07	5766	X	5267	-0-	-499	-0-	182	1	4433	2	Y	20	20	1			-0-
							630	3	22	9							
08	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	181	1	5010	2	Y	18	17	1			1
							12	5	20	9							
09	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	171	1	4754	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
*10	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	177	1	4921	2	Y	18	18	1			1
							20	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
05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3000	3	40	9	N	36	17	1			23
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3188	3	62	9	N	56	44	1			35
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3290	3	74	9	N	67	68	1			34
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3137	3	69	9	N	63	72	1			25
09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3042	3	77	9	N	70	47	1			48
*10	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3334	3	77	9	N	70	76	1			42

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
05	7347	X	7346	-0-	-1	-0-	264	1	5647	2	Y	52	52	1			1
							1377	3	1	5							
06	7110	X	6770	-0-	-340	-0-	235	1	5218	2	Y	38	38	1			1
							1274	3	1	5							
07	7347	X	7027	-0-	-320	-0-	243	1	5905	2	Y	35	35	1			1
							840	3	39	9							
08	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	230	1	6368	2	Y	28	28	1			1
							15	5	31	9							
09	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	221	1	6151	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
*10	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	225	1	6260	2	Y	30	30	1			1
							33	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
05	3100	N	2534	-0-	-566	179	91	1	1956	2	Y	9	9	1			-0-
							477	3	10	9							
06	2524	N	2345	-0-	-179	-0-	81	1	1818	2	Y	2	2	1			-0-
							444	3	2	9							
07	1860	N	1534	-0-	-326	-0-	53	1	1296	2	Y	1	1	1			-0-
							184	3	1	9							
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	67	1	1871	2	Y	1	1	1			-0-
							4	5	1	9							
09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	89	1	2461	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	91	1	2533	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3165	2	30	9	Y	27	50	1			11
06	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6043	2	32	9	Y	29	16	1			24
07	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6007	2	9	9	Y	8	28	1			4
08	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			Y	-0-	4	1			-0-
09	6090	X	5768	-0-	-322	-0-	5768	2			Y	-0-					-0-
10	6293	X	5578	-0-	-715	-0-	5578	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

05	7564	X	6437	-0-	-1127	-0-	231	1	4930	2	Y	65	66	1			1
							1203	3	1	5							
06	7320	X	6228	-0-	-1092	-0-	215	1	4787	2	Y	51	51	1			1
							1169	3	1	5							
07	7564	X	6534	-0-	-1030	-0-	225	1	5477	2	Y	48	48	1			1
							779	3	53	9							
08	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	226	1	6263	2	Y	40	40	1			1
							15	5	44	9							
09	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	215	1	5977	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
*10	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	223	1	6189	2	Y	43	43	1			1
							47	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

05	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	256	1	5481	2	Y	-0-	1	1			-0-
							1337	3	1	5							
06	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	231	1	5142	2	Y	-0-					-0-
							1255	3	1	5							
07	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	244	1	5940	2	Y	13	13	1			-0-
							845	3	14	9							
08	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	252	1	6982	2	Y	12	12	1			-0-
							16	5	13	9							
09	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	235	1	6508	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	242	1	6714	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

05	2511	X	2463	-0-	-48	-0-	2453	2	10	9	Y	9	7	1			8
06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2577	2	7	9	Y	6	10	1			4
07	2511	X	1189	-0-	-1322	-0-	1183	2	6	9	Y	5	4	1			5
08	2790	X	1938	-0-	-852	-0-	1927	2	11	9	Y	10	6	1			9
09	2700	X	2199	-0-	-501	-0-	2188	2	11	9	Y	10	5	1			14
*10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2630	2	12	9	Y	11	12	1			13

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
05	4495	X	4116	-0-	-379	-0-	4098	2	18	9	Y	16	15	1			21
06	4350	X	3543	-0-	-807	-0-	3514	2	29	9	Y	26	32	1			15
07	4433	X	4200	-0-	-233	-0-	4171	2	29	9	Y	26	18	1			23
08	3813	X	3794	-0-	-19	-0-	3762	2	32	9	Y	29	42	1			10
09	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4295	2	32	9	Y	29	22	1			17
*10	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4306	2	36	9	Y	33	21	1			29

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3719	-0-	-187	-0-	3710	2	9	9	Y	8	9	1			5
06	3780	X	3558	-0-	-222	-0-	3552	2	6	9	Y	5	7	1			3
07	3906	X	3677	-0-	-229	-0-	3675	2	2	9	Y	2	4	1			1
08	3844	X	3684	-0-	-160	-0-	3684	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	3720	X	3085	-0-	-635	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3113	-0-	-607	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	197	1	4212	2	Y	48	48	1			1
							1027	3	53	9							
06	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	195	1	4330	2	Y	39	39	1			1
							1057	3	1	5							
07	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	197	1	4791	2	Y	36	36	1			1
							681	3	40	9							
08	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	195	1	5385	2	Y	-0-	1	1			-0-
							13	5									
09	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	188	1	5227	2	Y	-0-					-0-
*10	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	202	1	5601	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	120	1	2570	2	Y	12	12	1			-0-
							626	3	13	9							
06	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	121	1	2701	2	Y	11	11	1			-0-
							660	3	12	9							
07	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	128	1	3114	2	Y	10	10	1			-0-
							443	3	11	9							
08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	126	1	3514	2	Y	12	12	1			-0-
							8	5	13	9							
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	118	1	3264	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	3503	X	3469	-0-	-34	-0-	120	1	3336	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	7784	-0-	-1020	-0-	280	1	6002	2	Y	34	34	1			1
							1465	3	37	9							
06	8520	X	7243	-0-	-1277	-0-	251	1	5597	2	Y	25	26	1			-0-
							1367	3	28	9							
07	8525	X	7527	-0-	-998	-0-	261	1	6337	2	Y	25	24	1			1
							901	3	28	9							
08	7564	X	7344	-0-	-220	-0-	255	1	7050	2	Y	20	20	1			1
							17	5	22	9							
09	7320	X	6980	-0-	-340	-0-	242	1	6716	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
10	7564	X	7257	-0-	-307	-0-	251	1	6982	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
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
05	3255	X	3084	-0-	-171	-0-	111	1	2374	2	Y	18	19	1			-0-
							579	3	20	9							
06	3060	X	2631	-0-	-429	-0-	91	1	2030	2	Y	13	13	1			-0-
							496	3	14	9							
07	3410	X	2934	-0-	-476	-0-	101	1	2468	2	Y	13	13	1			-0-
							351	3	14	9							
08	3627	X	2887	-0-	-740	-0-	99	1	2764	2	Y	15	14	1			1
							7	5	17	9							
09	3510	X	3288	-0-	-222	-0-	114	1	3156	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
*10	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	181	1	5032	2	Y	29	29	1			1
							32	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
05	4464	X	4158	-0-	-306	-0-	148	1	3172	2	Y	58	58	1			1
							774	3	64	9							
06	4440	X	4160	-0-	-280	-0-	144	1	3185	2	Y	47	47	1			1
							778	3	1	5							
07	4588	X	4390	-0-	-198	-0-	151	1	3668	2	Y	45	45	1			1
							521	3	50	9							
08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	148	1	4081	2	Y	37	37	1			1
							10	5	41	9							
09	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	133	1	3696	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
*10	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	139	1	3865	2	Y	38	38	1			1
							42	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
05	3007	X	1155	-0-	-1852	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	932	-0-	-1978	-0-	932	3			N	-0-					-0-
07	1271	X	1103	-0-	-168	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
08	1240	X	828	-0-	-412	-0-	828	3			N	-0-					-0-
09	1170	X	890	-0-	-280	-0-	890	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	1037	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
05	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
07	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	780	N	613	-0-	-167	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	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
05	6107	X	5519	-0-	-588	-0-	199	1	4248	2	Y	32	32	1			1
							1036	3	1	5							
06	5940	X	5269	-0-	-671	-0-	183	1	4067	2	Y	23	24	1			-0-
							993	3	1	5							
07	6138	X	5251	-0-	-887	-0-	182	1	4425	2	Y	14	14	1			-0-
							629	3	15	9							
08	5394	X	5278	-0-	-116	-0-	184	1	5069	2	Y	12	12	1			-0-
							12	5	13	9							
09	5220	X	5217	-0-	-3	-0-	181	1	5023	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	206	1	5733	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
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
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3770	2	22	9	Y	20	21	1			13
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3669	2	13	9	Y	12	18	1			7
07	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3811	2	11	9	Y	10	12	1			5
08	3813	X	3787	-0-	-26	-0-	3777	2	10	9	Y	9	11	1			3
09	3690	X	3558	-0-	-132	-0-	3548	2	10	9	Y	9	6	1			6
10	3813	X	3769	-0-	-44	-0-	3757	2	12	9	Y	11	12	1			5

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
05	3782	X	3378	-0-	-404	-0-	3301	2	77	9	Y	70	64	1			24
06	3630	X	3206	-0-	-424	-0-	3173	2	33	9	Y	30	44	1			10
07	3565	X	3274	-0-	-291	-0-	3265	2	9	9	Y	8	16	1			2
08	3379	X	3136	-0-	-243	-0-	3126	2	10	9	Y	9	7	1			4
09	3270	X	2801	-0-	-469	-0-	2791	2	10	9	Y	9	9	1			4
10	3379	X	2849	-0-	-530	-0-	2838	2	11	9	Y	10	9	1			5

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
05	465	N	415	-0-	-50	-0-	354	2	61	9	Y	55	50	1			19
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	338	2	34	9	Y	31	40	1			10
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	514	2	25	9	Y	23	27	1			6
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	462	2	23	9	Y	21	18	1			9
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	431	2	29	9	Y	26	24	1			11
*10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	653	2	29	9	Y	26	24	1			13

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
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	69	1	1478	2	Y	35	35	1			1
							361	3	39	9							
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	64	1	1425	2	Y	27	27	1			1
							348	3	30	9							
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	65	1	1591	2	Y	24	24	1			1
							226	3	26	9							
08	3100	N	3349	-0-	249	249	116	1	3187	2	Y	35	35	1			1
							7	5	39	9							
09	3000	N	4085	-0-	1085	1334	140	1	3894	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
*10	3100	N	3896	-0-	796	2130	134	1	3710	2	Y	47	46	1			2
							52	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
05	3503	X	3063	-0-	-440	-0-	110	1	2362	2	Y	14	14	1			-0-
							576	3	15	9							
06	3360	X	3311	-0-	-49	-0-	115	1	2558	2	Y	12	12	1			-0-
							625	3	13	9							
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	128	1	3108	2	Y	11	11	1			-0-
							442	3	12	9							
08	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	129	1	3574	2	Y	9	9	1			-0-
							9	5	10	9							
09	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	125	1	3477	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	131	1	3635	2	Y	10	10	1			-0-
							11	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
05	4774	X	4399	-0-	-375	-0-	160	1	3408	2	Y	-0-					-0-
							831	3									
06	4620	X	4152	-0-	-468	-0-	145	1	3220	2	Y	-0-					-0-
							786	3	1	5							
07	4774	X	4415	-0-	-359	-0-	153	1	3731	2	Y	-0-					-0-
							531	3									
08	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	151	1	4153	2	Y	-0-					-0-
							10	5									
09	4170	X	4061	-0-	-109	-0-	141	1	3920	2	Y	-0-					-0-
*10	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	173	1	4815	2	Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122

05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2643	3	45	9	Y	41	30	1			79
06	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2587	3	47	9	Y	43	59	1			63
07	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2736	3	62	9	Y	56	63	1			56
08	2387	N	1524	-0-	-863	-0-	1488	3	36	9	Y	33	35	1			54
09	2310	N	1887	-0-	-423	-0-	1840	3	47	9	Y	43	31	1			66
10	2387	N	1040	-0-	-1347	-0-	1000	3	40	9	Y	36	34	1			68

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342

05	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	216	1	4631	2	Y	20	21	1			-0-
							1129	3	22	9							
06	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	220	1	4915	2	Y	17	17	1			-0-
							1201	3	19	9							
07	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	236	1	5729	2	Y	17	17	1			-0-
							815	3	19	9							
08	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	236	1	6525	2	Y	15	14	1			1
							16	5	17	9							
09	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	220	1	6121	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
*10	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	229	1	6357	2	Y	16	15	1			1
							18	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

05	3410	X	3223	-0-	-187	-0-	3223	3			Y	-0-	5	1			-0-
06	3180	X	2958	-0-	-222	-0-	2958	3			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2806	-0-	-480	-0-	2806	3			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2499	-0-	-570	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2402	-0-	-568	-0-	2402	3			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2632	-0-	-437	-0-	2632	3			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

05	3751	X	3746	-0-	-5	-0-	3706	2	40	9	Y	36	34	1			11
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3623	2	29	9	Y	26	23	1			14
07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3740	2	28	9	Y	25	30	1			9
08	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3837	2	29	9	Y	26	27	1			8
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3676	2	39	9	Y	35	35	1			8
10	3751	X	3727	-0-	-24	-0-	3675	2	52	9	Y	47	40	1			15

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

05	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
08	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
*10	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392

05	4433	X	3448	-0-	-985	-0-	122	1	2622	2	Y	58	59	1			1
							640	3	64	9							
06	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	165	1	3680	2	Y	64	64	1			1
							899	3	70	9							
07	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	163	1	3960	2	Y	58	58	1			1
							563	3	64	9							
08	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	173	1	4789	2	Y	53	52	1			2
							11	5	58	9							
09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	162	1	4503	2	Y	52	52	1			2
							57	9									
*10	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	168	1	4676	2	Y	56	56	1			2
							62	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395

05	3503	X	3342	-0-	-161	-0-	120	1	2579	2	Y	13	13	1			-0-
							629	3	14	9							
06	3390	X	3326	-0-	-64	-0-	115	1	2572	2	Y	10	10	1			-0-
							628	3	11	9							
07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	127	1	3087	2	Y	9	9	1			-0-
							439	3	10	9							
08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	126	1	3502	2	Y	8	8	1			-0-
							8	5	9	9							
09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	119	1	3302	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	126	1	3501	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

05	5425	X	4999	-0-	-426	-0-	178	1	3807	2	Y	78	78	1			2
							928	3	86	9							
06	5250	X	5017	-0-	-233	-0-	173	1	3839	2	Y	61	62	1			1
							937	3	1	5							
07	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	181	1	4399	2	Y	60	60	1			1
							626	3	66	9							
08	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	175	1	4845	2	Y	49	48	1			2
							11	5	54	9							
09	5010	X	4916	-0-	-94	-0-	169	1	4693	2	Y	49	49	1			2
							54	9									
10	5270	X	4805	-0-	-465	-0-	165	1	4586	2	Y	49	49	1			2
							54	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2730	-0-	-370	1599	97	1	2072	2	Y	50	50	1			1
							506	3	55	9							
06	3000	N	2638	-0-	-362	1237	90	1	2014	2	Y	38	38	1			1
							492	3	42	9							
07	3100	N	2856	-0-	-244	993	98	1	2379	2	Y	37	37	1			1
							338	3	41	9							
08	3100	N	2873	-0-	-227	766	98	1	2733	2	Y	32	32	1			1
							7	5	35	9							
09	3000	N	2746	-0-	-254	512	94	1	2618	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
*10	3100	N	2785	-0-	-315	197	96	1	2653	2	Y	33	33	1			1
							36	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685

05	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

05	3906	X	3775	-0-	-131	-0-	206	1	3501	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
06	3570	X	3560	-0-	-10	-0-	190	1	3302	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
07	4030	X	3462	-0-	-568	-0-	199	1	3206	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
08	3410	X	3318	-0-	-92	-0-	186	1	3055	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	249	1	3871	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
*10	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	248	1	3845	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

05	6045	X	5551	-0-	-494	-0-	198	1	4254	2	Y	56	56	1			1
							1037	3	62	9							
06	5760	X	5115	-0-	-645	-0-	176	1	3933	2	Y	41	41	1			1
							961	3	45	9							
07	5952	X	5559	-0-	-393	-0-	192	1	4660	2	Y	40	40	1			1
							663	3	44	9							
08	5363	X	5257	-0-	-106	-0-	182	1	5029	2	Y	31	31	1			1
							12	5	34	9							
09	5190	X	4916	-0-	-274	-0-	170	1	4712	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
10	5363	X	5089	-0-	-274	-0-	176	1	4877	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
HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	5043	-0-	-41	-0-	181	1	3879	2	Y	34	34	1			1
							946	3	37	9							
06	4920	X	4892	-0-	-28	-0-	169	1	3773	2	Y	26	26	1			1
							921	3	29	9							
07	5084	X	5029	-0-	-55	-0-	174	1	4229	2	Y	23	23	1			1
							601	3	25	9							
08	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	168	1	4641	2	Y	18	18	1			1
							11	5	20	9							
09	4650	X	4592	-0-	-58	-0-	159	1	4413	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
10	4805	X	4762	-0-	-43	-0-	165	1	4575	2	Y	20	20	1			1
							22	9									

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

05	3968	X	3628	-0-	-340	-0-	3581	3	47	9	Y	43	20	1			28
06	3690	X	3519	-0-	-171	-0-	3447	3	72	9	Y	65	52	1			41
07	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3692	3	90	9	Y	82	82	1			41
08	3534	X	3447	-0-	-87	-0-	3364	3	83	9	Y	75	86	1			30
09	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3568	3	91	9	Y	83	56	1			57
*10	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3702	3	92	9	Y	84	91	1			50

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

05	2077	X	2005	-0-	-72	-0-	1942	2	63	9	Y	57	48	1			26
06	2010	X	1979	-0-	-31	-0-	1927	2	52	9	Y	47	50	1			23
07	2387	X	2261	-0-	-126	-0-	2195	2	66	9	Y	60	60	1			23
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1839	2	58	9	Y	53	60	1			16
09	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	1653	2	58	9	Y	53	48	1			21
10	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	1705	2	46	9	Y	42	45	1			18

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

05	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5637	2	31	9	Y	28	26	1			8
06	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	4996	2	29	9	Y	26	27	1			7
07	5115	X	4784	-0-	-331	-0-	4756	2	28	9	Y	25	26	1			6
08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5703	2	7	9	Y	6	10	1			2
09	5490	X	4950	-0-	-540	-0-	4950	2			Y	-0-	2	1			-0-
*10	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	87	1	1871	2	Y	57	57	1			1
							457	3	63	9							
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	85	1	1906	2	Y	46	46	1			1
							466	3	51	9							
07	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	98	1	2375	2	Y	50	50	1			1
							338	3	55	9							
08	2480	N	1909	-0-	-571	-0-	65	1	1805	2	Y	32	32	1			1
							4	5	35	9							
09	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	87	1	2406	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
*10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	93	1	2582	2	Y	51	50	1			2
							56	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. (I) GAS 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	4743	X	4368	-0-	-375	-0-	157	1	3364	2	Y	24	24	1			1
							821	3	26	9							
06	4590	X	4048	-0-	-542	-0-	140	1	3126	2	Y	17	18	1			-0-
							763	3	19	9							
07	4743	X	4301	-0-	-442	-0-	149	1	3618	2	Y	17	17	1			-0-
							515	3	19	9							
08	4526	X	4459	-0-	-67	-0-	155	1	4276	2	Y	16	15	1			1
							10	5	18	9							
09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	148	1	4103	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
*10	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	153	1	4239	2	Y	17	16	1			1
							19	9									

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2478	-0-	-622	537	88	1	1896	2	Y	28	28	1			1
							463	3	31	9							
06	2689	N	2152	-0-	-537	-0-	74	1	1653	2	Y	19	20	1			-0-
							404	3	21	9							
07	2511	N	2021	-0-	-490	-0-	70	1	1693	2	Y	15	15	1			-0-
							241	3	17	9							
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	69	1	1905	2	Y	10	10	1			-0-
							5	5	11	9							
09	1920	N	1650	-0-	-270	-0-	57	1	1584	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	74	1	2055	2	Y	11	11	1			-0-
							12	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. (I) GAS 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	3131	X	3120	-0-	-11	-0-	112	1	2413	2	Y	6	6	1			-0-
							588	3	7	9							
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	119	1	2663	2	Y	5	5	1			-0-
							650	3	6	9							
07	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	124	1	3022	2	Y	5	5	1			-0-
							430	3	6	9							
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	122	1	3400	2	Y	4	4	1			-0-
							8	5	4	9							
09	3330	X	2962	-0-	-368	-0-	103	1	2855	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	3441	X	2955	-0-	-486	-0-	103	1	2848	2	Y	4	4	1			-0-
							4	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
05	4123	X	3943	-0-	-180	-0-	141	1	3018	2	Y	44	44	1			1
							736	3	48	9							
06	3990	X	3793	-0-	-197	-0-	132	1	2936	2	Y	7	8	1			-0-
							717	3	8	9							
07	4030	X	3974	-0-	-56	-0-	138	1	3352	2	Y	7	7	1			-0-
							476	3	8	9							
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	136	1	3772	2	Y	6	6	1			-0-
							9	5	7	9							
09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	128	1	3543	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	132	1	3676	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550

05	2976	X	1203	-0-	-1773	-0-	1189	3	14	9	Y	13	11	1			3
06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2903	3	30	9	Y	27	22	1			8
07	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2547	3	31	9	Y	28	27	1			9
08	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2567	3	25	9	Y	23	26	1			6
09	2940	X	2225	-0-	-715	-0-	2186	3	39	9	Y	35	34	1			7
10	3038	X	2885	-0-	-153	-0-	2808	3	77	9	Y	70	69	1			8

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

05	5456	X	5038	-0-	-418	-0-	180	1	3874	2	Y	35	34	1			1
							945	3	39	9							
06	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	192	1	4285	2	Y	65	64	1			2
							1047	3	72	9							
07	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	198	1	4826	2	Y	82	82	1			2
							687	3	90	9							
08	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	192	1	5294	2	Y	67	67	1			2
							13	5	74	9							
09	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	184	1	5103	2	Y	67	67	1			2
							74	9									
*10	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	191	1	5311	2	Y	73	73	1			2
							80	9									

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246

05	3596	X	2759	-0-	-837	-0-	99	1	2130	2	Y	10	10	1			-0-
							519	3	11	9							
06	3480	X	2705	-0-	-775	-0-	94	1	2092	2	Y	8	8	1			-0-
							510	3	9	9							
07	3596	X	2717	-0-	-879	-0-	94	1	2290	2	Y	7	7	1			-0-
							325	3	8	9							
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	103	1	2850	2	Y	38	37	1			1
							7	5	42	9							
09	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	154	1	4281	2	Y	61	60	1			2
							67	9									
*10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	141	1	3918	2	Y	58	58	1			2
							64	9									

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3231	2	84	9	Y	76	73	1			22
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3082	2	76	9	Y	69	73	1			18
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3128	2	74	9	Y	67	69	1			16
08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3275	2	185	9	Y	168	138	1			46
09	3000	X	2764	-0-	-236	-0-	2607	2	157	9	Y	143	141	1			48
10	3100	X	2643	-0-	-457	-0-	2469	2	174	9	Y	158	168	1			38

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
05	3100	N	3342	-0-	242	2697	3231	3	111	9	Y	101	101	1		25
06	3000	N	2848	-0-	-152	2545	2767	3	81	9	Y	74	76	1		23
07	3100	N	2622	-0-	-478	2067	2538	3	84	9	Y	76	74	1		25
08	4603	X	2536	-0-	-2067	-0-	2463	3	73	9	Y	66	73	1		18
09	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2379	3	107	9	Y	97	94	1		21
10	2356	X	2350	-0-	-6	-0-	2138	3	212	9	Y	193	193	1		21

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

05	5983	X	5481	-0-	-502	-0-	197	1	4234	2	Y	16	16	1		-0-
							1032	3	18	9						
06	5730	X	5204	-0-	-526	-0-	180	1	4028	2	Y	12	12	1		-0-
							983	3	13	9						
07	5921	X	5365	-0-	-556	-0-	186	1	4524	2	Y	11	11	1		-0-
							643	3	12	9						
08	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	184	1	5082	2	Y	227	219	1		8
							12	5	250	9						
09	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	188	1	5211	2	Y	239	239	1		8
							263	9								
*10	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	192	1	5336	2	Y	255	254	1		9
							281	9								

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

05	4340	X	3493	-0-	-847	-0-	3483	3	10	9	Y	9	7	1		18
06	3960	X	2019	-0-	-1941	-0-	2009	3	10	9	Y	9	13	1		14
07	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4362	3	14	9	Y	13	14	1		13
08	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4372	3	12	9	Y	11	8	1		16
09	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4056	3	10	9	Y	9	9	1		16
*10	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4103	3	10	9	Y	9	8	1		17

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

05	4247	X	4025	-0-	-222	-0-	144	1	3090	2	Y	34	34	1		1
							754	3	37	9						
06	4110	X	3814	-0-	-296	-0-	132	1	2937	2	Y	25	26	1		-0-
							717	3	28	9						
07	4247	X	3963	-0-	-284	-0-	137	1	3325	2	Y	25	24	1		1
							473	3	28	9						
08	4030	X	3637	-0-	-393	-0-	125	1	3483	2	Y	19	19	1		1
							8	5	21	9						
09	3900	X	3499	-0-	-401	-0-	121	1	3357	2	Y	19	19	1		1
							21	9								
10	4030	X	3616	-0-	-414	-0-	125	1	3466	2	Y	23	23	1		1
							25	9								

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8944 - 9408

05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	134	1	2878	2	Y	13	13	1		-0-
							702	3	14	9						
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	122	1	2732	2	Y	25	25	1		-0-
							667	3	28	9						
07	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	125	1	3051	2	Y	29	28	1		1
							434	3	32	9						
08	3534	X	3508	-0-	-26	-0-	121	1	3354	2	Y	23	23	1		1
							8	5	25	9						
09	3420	X	3328	-0-	-92	-0-	115	1	3188	2	Y	23	23	1		1
							25	9								
10	3534	X	3451	-0-	-83	-0-	119	1	3304	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

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
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	103	1	2207	2	Y	19	19	1			-0-
							539	3	21	9							
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	109	1	2432	2	Y	16	16	1			-0-
							594	3	18	9							
07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	103	1	2500	2	Y	14	14	1			-0-
							355	3	15	9							
08	3131	X	2980	-0-	-151	-0-	103	1	2857	2	Y	12	12	1			-0-
							7	5	13	9							
09	3030	X	2842	-0-	-188	-0-	98	1	2731	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	3131	X	2712	-0-	-419	-0-	94	1	2605	2	Y	12	12	1			-0-
							13	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
05	5921	X	5425	-0-	-496	-0-	195	1	4191	2	Y	15	16	1			-0-
							1022	3	17	9							
06	5730	X	5137	-0-	-593	-0-	178	1	3976	2	Y	11	11	1			-0-
							971	3	12	9							
07	5921	X	5728	-0-	-193	-0-	199	1	4830	2	Y	11	11	1			-0-
							687	3	12	9							
08	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	198	1	5477	2	Y	9	9	1			-0-
							13	5	10	9							
09	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	186	1	5162	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	194	1	5398	2	Y	10	10	1			-0-
							11	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
05	3100	N	2742	-0-	-358	1761	98	1	2105	2	Y	24	24	1			1
							513	3	26	9							
06	3000	N	2641	-0-	-359	1402	91	1	2025	2	Y	28	28	1			1
							494	3	31	9							
07	3100	N	2762	-0-	-338	1064	95	1	2309	2	Y	27	27	1			1
							328	3	30	9							
08	3100	N	2767	-0-	-333	731	95	1	2641	2	Y	23	23	1			1
							6	5	25	9							
09	3000	N	2610	-0-	-390	341	90	1	2496	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
*10	3058	N	2717	-0-	-341	-0-	94	1	2597	2	Y	24	24	1			1
							26	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
05	3038	X	2811	-0-	-227	-0-	2787	2	24	9	Y	22	20	1			10
06	2940	X	2669	-0-	-271	-0-	2648	2	21	9	Y	19	20	1			9
07	3038	X	2391	-0-	-647	-0-	2378	2	13	9	Y	12	16	1			5
08	3100	N	3326	-0-	226	226	3316	2	10	9	Y	9	11	1			3
09	3000	N	2780	-0-	-220	6	2771	2	9	9	Y	8	8	1			3
*10	2555	N	2549	-0-	-6	-0-	2540	2	9	9	Y	8	8	1			3

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
05	5053	X	4840	-0-	-213	-0-	4768	2	72	9	Y	65	59	1			23
06	4890	X	4628	-0-	-262	-0-	4387	2	241	9	Y	219	170	1			72
07	5053	X	4404	-0-	-649	-0-	4045	2	359	9	Y	326	311	1			87
08	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	4653	2	364	9	Y	331	272	1			146
09	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4566	2	422	9	Y	384	365	1			165
*10	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4466	2	451	9	Y	410	376	1			199

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5613	2	35	9	Y	32	31	1			9
06	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5300	2	30	9	Y	27	31	1			5
07	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			Y	-0-	5	1			-0-
08	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			Y	-0-					-0-
09	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			Y	-0-					-0-
10	5363	X	5122	-0-	-241	-0-	5122	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3368	-0-	-321	-0-	3336	3	32	9	Y	29	36	1			21
06	3300	X	3213	-0-	-87	-0-	3188	3	25	9	Y	23	36	1			8
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3465	3	37	9	Y	34					42
08	3441	X	3272	-0-	-169	-0-	3231	3	41	9	Y	37	46	1			33
09	3330	X	2948	-0-	-382	-0-	2907	3	41	9	Y	37	59	1			11
10	3441	X	3037	-0-	-404	-0-	2992	3	45	9	Y	41					52

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	1887	-0-	-593	-0-	67	1	1443	2	Y	23	23	1			1
							352	3	25	9							
06	2340	N	1577	-0-	-763	-0-	54	1	1212	2	Y	14	15	1			-0-
							296	3	15	9							
07	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	60	1	1467	2	Y	15	15	1			-0-
							209	3	17	9							
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	63	1	1753	2	Y	13	13	1			-0-
							4	5	14	9							
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	70	1	1958	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	80	1	2216	2	Y	19	18	1			1
							21	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3169	2	63	9	Y	57	71	1			37
06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3038	2	67	9	Y	61	61	1			37
07	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4714	2	253	9	Y	230	147	1			120
08	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3421	2	194	9	Y	176	213	1			83
09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3113	2	171	9	Y	155	137	1			101
*10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3159	2	176	9	Y	160	166	1			95

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3383	2	15	9	Y	14	16	1			9
06	3270	X	3224	-0-	-46	-0-	3222	2	2	9	Y	2	10	1			1
07	3379	X	2746	-0-	-633	-0-	2745	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4296	2	2	9	Y	2	1	1			1
*10	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4612	2	1	9	Y	1	1	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11927	X	4201	-0-	-7726	-0-	4188	2	13	9	Y	12	18	1			3
06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3847	2	10	9	Y	9	8	1			4
07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3869	2	7	9	Y	6	7	1			3
08	3937	X	3747	-0-	-190	-0-	3739	2	8	9	Y	7	6	1			4
09	3810	X	3649	-0-	-161	-0-	3641	2	8	9	Y	7	9	1			2
10	3937	X	3687	-0-	-250	-0-	3679	2	8	9	Y	7	6	1			3

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
05	3255	X	2931	-0-	-324	-0-	105	1	2264	2	Y	9	9	1			-0-
							552	3	10	9							
06	3060	X	3003	-0-	-57	-0-	104	1	2323	2	Y	8	8	1			-0-
							567	3	9	9							
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	116	1	2824	2	Y	10	10	1			-0-
							401	3	11	9							
08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	116	1	3225	2	Y	9	9	1			-0-
							8	5	10	9							
09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	109	1	3028	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	112	1	3117	2	Y	9	9	1			-0-
							10	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
05	4743	X	4485	-0-	-258	-0-	812	1	2945	2	Y	8	8	1			-0-
							719	3	9	9							
06	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	836	1	2945	2	Y	6	6	1			-0-
							719	3	7	9							
07	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	904	1	3351	2	Y	6	6	1			-0-
							477	3	7	9							
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	7	7	1			-0-
09	4440	X	3768	-0-	-672	-0-	830	1	2929	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	4588	X	4365	-0-	-223	-0-	998	1	3356	2	Y	10	10	1			-0-
							11	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
05	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	167	1	3586	2	Y	15	15	1			-0-
							875	3	17	9							
06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	154	1	3436	2	Y	12	12	1			-0-
							840	3	13	9							
07	4526	X	4222	-0-	-304	-0-	146	1	3559	2	Y	10	10	1			-0-
							506	3	11	9							
08	4495	X	4103	-0-	-392	-0-	142	1	3940	2	Y	11	11	1			-0-
							9	5	12	9							
09	4350	X	3459	-0-	-891	-0-	120	1	3329	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	4495	X	3463	-0-	-1032	-0-	120	1	3332	2	Y	10	10	1			-0-
							11	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
05	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	250	1	4244	3	Y	124	124	1			-0-
							136	9									
06	4650	X	2975	-0-	-1675	-0-	156	1	2718	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
07	5053	X	2562	-0-	-2491	-0-	146	1	2355	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
08	4278	X	2015	-0-	-2263	-0-	115	1	1885	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	4140	X	4121	-0-	-19	-0-	248	1	3840	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*10	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	258	1	4004	3	Y	32	32	1			-0-
							35	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
05	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			Y	-0-					-0-
06	2310	X	1937	-0-	-373	-0-	1937	3			Y	-0-					-0-
07	2914	X	1582	-0-	-1332	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1433	-0-	-644	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1313	-0-	-268	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

05	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	93	1	2415	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	89	1	2197	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	134	1	3449	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	3255	X	1983	-0-	-1272	-0-	79	1	1900	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	129	1	3164	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	141	1	3569	3	Y	5	6	1			1
							6	9									

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

05	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4545	3	13	9	Y	12					42
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4344	3	1	9	Y	1					43
07	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3825	3	3	9	Y	3					46
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4535	3	9	9	Y	8					54
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			Y	-0-	43	1			11
10	4154	X	3994	-0-	-160	-0-	3985	3	9	9	Y	8					19

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

05	2852	X	2535	-0-	-317	-0-	91	1	1947	2	Y	20	21	1			-0-
							475	3	22	9							
06	3180	X	2348	-0-	-832	-0-	81	1	1808	2	Y	16	16	1			-0-
							441	3	18	9							
07	3286	X	2558	-0-	-728	-0-	88	1	2147	2	Y	15	15	1			-0-
							306	3	17	9							
08	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	95	1	2628	2	Y	15	14	1			1
							6	5	17	9							
09	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	97	1	2693	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
*10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	142	1	3948	2	Y	23	22	1			1
							25	9									

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

05	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	245	1	5269	2	Y	48	48	1			1
							1285	3	53	9							
06	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	216	1	4822	2	Y	35	35	1			1
							1177	3	39	9							
07	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	217	1	5282	2	Y	31	31	1			1
							751	3	34	9							
08	6169	X	6127	-0-	-42	-0-	212	1	5872	2	Y	26	26	1			1
							14	5	29	9							
09	5970	X	5363	-0-	-607	-0-	186	1	5155	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
10	6169	X	5396	-0-	-773	-0-	187	1	5187	2	Y	20	20	1			1
							22	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
05	4278	X	4203	-0-	-75	-0-	150	1	3217	2	Y	46	46	1		1
							785	3	51	9						
06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	142	1	3160	2	Y	37	37	1		1
							772	3	41	9						
07	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	149	1	3630	2	Y	34	34	1		1
							516	3	37	9						
08	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	148	1	4100	2	Y	28	28	1		1
							10	5	31	9						
09	3870	X	3553	-0-	-317	-0-	122	1	3402	2	Y	26	26	1		1
							29	9								
10	3999	X	3614	-0-	-385	-0-	125	1	3460	2	Y	26	26	1		1
							29	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
05	217	X	158	-0-	-59	-0-	6	1	121	2	Y	2	2	1		-0-
							29	3	2	9						
06	256	X	256	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	Y	2	2	1		-0-
							48	3	2	9						
07	336	X	336	-0-	-0-	-0-	11	1	279	2	Y	6	6	1		-0-
							39	3	7	9						
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	12	1	330	2	Y	23	22	1		1
							1	5	25	9						
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	315	2	Y	16	16	1		1
							18	9								
10	341	N	181	-0-	-160	-0-	6	1	165	2	Y	9	10	1		-0-
							10	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
05	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	56	1	1208	2	Y	16	16	1		-0-
							295	3	18	9						
06	1590	N	1481	-0-	-109	-0-	51	1	1139	2	Y	12	12	1		-0-
							278	3	13	9						
07	1612	N	1434	-0-	-178	-0-	49	1	1202	2	Y	11	11	1		-0-
							171	3	12	9						
08	1426	N	965	-0-	-461	-0-	33	1	923	2	Y	6	6	1		-0-
							2	5	7	9						
09	1380	N	935	-0-	-445	-0-	32	1	896	2	Y	6	6	1		-0-
							7	9								
10	1426	N	1032	-0-	-394	-0-	36	1	988	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
05	3751	X	3628	-0-	-123	-0-	3559	2	69	9	Y	63	57	1		22
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	3985	2	46	9	Y	42	50	1		14
07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4305	2	9	9	Y	8	20	1		2
08	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			Y	-0-	2	1		-0-
09	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			Y	-0-				-0-
*10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			Y	-0-				-0-

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
05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3127	3	83	9	Y	75	76	1		19
06	3030	X	2811	-0-	-219	-0-	2746	3	65	9	Y	59	60	1		18
07	3131	X	2754	-0-	-377	-0-	2687	3	67	9	Y	61	59	1		20
08	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2753	3	57	9	Y	52	58	1		14
09	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2650	3	86	9	Y	78	75	1		17
*10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2640	3	169	9	Y	154	154	1		17

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
05	3100	N	2973	-0-	-127	956	107	1	2292	2	Y	14	14	1			-0-
							559	3	15	9							
06	3000	N	2879	-0-	-121	835	100	1	2224	2	Y	11	11	1			-0-
							543	3	12	9							
07	3100	N	2992	-0-	-108	727	103	1	2517	2	Y	13	13	1			-0-
							358	3	14	9							
08	3704	X	2977	-0-	-727	-0-	102	1	2845	2	Y	21	20	1			1
							7	5	23	9							
09	2880	X	2837	-0-	-43	-0-	98	1	2716	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
10	3007	X	2942	-0-	-65	-0-	101	1	2817	2	Y	22	22	1			1
							24	9									

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

05	5394	X	4857	-0-	-537	-0-	174	1	3732	2	Y	36	36	1			1
							911	3	40	9							
06	5190	X	4742	-0-	-448	-0-	164	1	3654	2	Y	28	28	1			1
							893	3	31	9							
07	5332	X	4938	-0-	-394	-0-	171	1	4148	2	Y	26	26	1			1
							590	3	29	9							
08	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	171	1	4730	2	Y	22	22	1			1
							11	5	24	9							
09	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	161	1	4473	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
*10	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	165	1	4589	2	Y	23	23	1			1
							25	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	158	1	3400	2	Y	43	43	1			1
							829	3	47	9							
06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	149	1	3323	2	Y	34	34	1			1
							811	3	37	9							
07	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	138	1	3350	2	Y	28	28	1			1
							476	3	31	9							
08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	134	1	3722	2	Y	23	23	1			1
							9	5	25	9							
09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	125	1	3485	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
*10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	130	1	3601	2	Y	21	21	1			1
							23	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
05	4309	X	4245	-0-	-64	-0-	151	1	3241	2	Y	57	57	1			1
							790	3	63	9							
06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	146	1	3252	2	Y	45	45	1			1
							794	3	50	9							
07	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	170	1	4130	2	Y	47	47	1			1
							587	3	52	9							
08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	167	1	4615	2	Y	39	39	1			1
							11	5	43	9							
09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	156	1	4335	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
*10	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	159	1	4423	2	Y	40	40	1			1
							44	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
05	2511	X	1920	-0-	-591	-0-	512	1	1354	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
06	2430	X	2173	-0-	-257	-0-	547	1	1579	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
07	2666	X	1965	-0-	-701	-0-	482	1	1444	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
08	2666	X	1691	-0-	-975	-0-	352	1	1324	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	2580	X	1130	-0-	-1450	-0-	430	1	691	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	526	1	2007	3	Y	27	27	1			-0-
							30	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
05	2201	X	1440	-0-	-761	-0-	52	1	1116	2	Y	-0-					-0-
							272	3									
06	1740	X	1654	-0-	-86	-0-	56	1	1249	2	Y	40	39	1			1
							305	3	44	9							
07	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	59	1	1425	2	Y	38	38	1			1
							203	3	42	9							
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	59	1	1633	2	Y	31	31	1			1
							4	5	34	9							
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	46	1	1286	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
*10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	47	1	1304	2	Y	27	27	1			1
							30	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
05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	3939	3	111	9	Y	101	101	1			25
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3467	3	297	9	Y	270	212	1			83
07	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3606	3	323	9	Y	294	281	1			96
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	3814	3	282	9	Y	256	283	1			69
09	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	3732	3	414	9	Y	376	365	1			80
*10	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	3760	3	827	9	Y	752	750	1			82

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
05	3751	X	3720	-0-	-31	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	2928	-0-	-702	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3510	-0-	-241	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
09	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
*10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	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
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3533	2	7	9	Y	6	5	1			3
06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3384	2	6	9	Y	5	5	1			3
07	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4331	2	222	9	Y	202	153	1			52
08	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3465	2	161	9	Y	146	154	1			44
09	3300	X	2900	-0-	-400	-0-	2746	2	154	9	Y	140	129	1			55
*10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3476	2	136	9	Y	124	126	1			53

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
05	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	67	1	1434	2	Y	34	34	1			1
							351	3	37	9							
06	1980	N	1860	-0-	-120	-0-	64	1	1419	2	Y	27	27	1			1
							347	3	30	9							
07	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	66	1	1612	2	Y	25	25	1			1
							229	3	28	9							
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	69	1	1919	2	Y	22	22	1			1
							5	5	24	9							
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	64	1	1789	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
*10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	63	1	1742	2	Y	22	22	1			1
							24	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
05	2418	X	1758	-0-	-660	-0-	1634	2	124	9	Y	113	114	1			52
06	2340	X	1585	-0-	-755	-0-	1494	2	91	9	Y	83	94	1			41
07	2418	X	1684	-0-	-734	-0-	1560	2	124	9	Y	113	108	1			46
08	1736	X	1256	-0-	-480	-0-	1148	2	108	9	Y	98	114	1			30
09	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2436	2	127	9	Y	115	100	1			45
*10	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2337	2	122	9	Y	111	109	1			47

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
05	5208	X	4609	-0-	-599	-0-	166	1	3552	2	Y	22	22	1			1
							867	3	24	9							
06	5040	X	5039	-0-	-1	-0-	174	1	3894	2	Y	18	19	1			-0-
							951	3	20	9							
07	5208	X	5073	-0-	-135	-0-	176	1	4270	2	Y	18	18	1			-0-
							607	3	20	9							
08	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	182	1	5029	2	Y	10	10	1			-0-
							12	5	11	9							
09	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	177	1	4919	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	183	1	5070	2	Y	10	10	1			-0-
							11	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
05	4061	X	3857	-0-	-204	-0-	3816	2	41	9	Y	37	35	1			11
06	3930	X	3631	-0-	-299	-0-	3594	2	37	9	Y	34	36	1			9
07	4061	X	3613	-0-	-448	-0-	3577	2	36	9	Y	33	34	1			8
08	3782	X	3685	-0-	-97	-0-	3645	2	40	9	Y	36	34	1			10
09	3660	X	3647	-0-	-13	-0-	3614	2	33	9	Y	30	30	1			10
10	3782	X	3633	-0-	-149	-0-	3599	2	34	9	Y	31	34	1			7

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
05	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	219	1	4696	2	Y	31	31	1			1
							1145	3	34	9							
06	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	204	1	4543	2	Y	23	24	1			-0-
							1110	3	25	9							
07	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	211	1	5121	2	Y	23	22	1			1
							728	3	25	9							
08	6138	X	5959	-0-	-179	-0-	206	1	5682	2	Y	52	51	1			2
							14	5	57	9							
09	5940	X	5583	-0-	-357	-0-	192	1	5335	2	Y	51	51	1			2
							56	9									
10	6107	X	5793	-0-	-314	-0-	199	1	5535	2	Y	54	54	1			2
							59	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
05	2900	N	2213	-0-	-687	-0-	78	1	1668	2	Y	55	55	1			1
							406	3	61	9							
06	2250	N	2110	-0-	-140	-0-	72	1	1601	2	Y	42	42	1			1
							391	3	46	9							
07	2232	N	1995	-0-	-237	-0-	68	1	1653	2	Y	35	35	1			1
							235	3	39	9							
08	2201	N	1978	-0-	-223	-0-	67	1	1874	2	Y	30	30	1			1
							4	5	33	9							
09	2100	N	1852	-0-	-248	-0-	63	1	1754	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
10	1984	N	1635	-0-	-349	-0-	56	1	1548	2	Y	28	28	1			1
							31	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
05	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	204	1	4352	2	Y	49	49	1			1
							1062	3	1	5							
06	5490	X	5453	-0-	-37	-0-	188	1	4179	2	Y	59	59	1			1
							1020	3	1	5							
07	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	196	1	4762	2	Y	102	101	1			2
							677	3	112	9							
08	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	192	1	5307	2	Y	86	85	1			3
							12	5	95	9							
09	5130	X	5085	-0-	-45	-0-	174	1	4822	2	Y	81	81	1			3
							89	9									
*10	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	186	1	5166	2	Y	91	91	1			3
							100	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
05	7068	X	6681	-0-	-387	-0-	240	1	5148	2	Y	34	34	1			1
							1256	3	37	9							
06	6750	X	6551	-0-	-199	-0-	227	1	5058	2	Y	27	27	1			1
							1236	3	30	9							
07	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	236	1	5732	2	Y	25	25	1			1
							815	3	28	9							
08	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	232	1	6403	2	Y	21	21	1			1
							15	5	23	9							
09	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	219	1	6081	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
*10	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	227	1	6298	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
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
05	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	204	1	4387	2	Y	38	38	1			1
							1070	3	42	9							
06	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	187	1	4164	2	Y	28	28	1			1
							1017	3	31	9							
07	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	198	1	4806	2	Y	27	27	1			1
							683	3	30	9							
08	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	196	1	5422	2	Y	22	22	1			1
							13	5	24	9							
09	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	186	1	5170	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
*10	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	193	1	5348	2	Y	24	24	1			1
							26	9									

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

05	4433	X	4104	-0-	-329	-0-	4095	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	4290	X	3903	-0-	-387	-0-	3894	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	4216	X	3851	-0-	-365	-0-	3806	2	45	9	Y	41	34	1			9
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3387	2	45	9	Y	41	39	1			11
09	3180	X	3179	-0-	-1	-0-	3140	2	39	9	Y	35	34	1			12
10	3286	X	3149	-0-	-137	-0-	3109	2	40	9	Y	36	39	1			9

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	130	1	2780	2	Y	93	93	1			3
							678	3	102	9							
06	3510	X	3253	-0-	-257	-0-	111	1	2473	2	Y	58	59	1			2
							605	3	64	9							
07	3627	X	3431	-0-	-196	-0-	117	1	2848	2	Y	55	55	1			2
							405	3	61	9							
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	114	1	3163	2	Y	61	61	1			2
							8	5	67	9							
09	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	122	1	3386	2	Y	69	69	1			2
							76	9									
*10	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	155	1	4309	2	Y	90	89	1			3
							99	9									

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

05	4340	X	4273	-0-	-67	-0-	154	1	3301	2	Y	12	12	1			-0-
							805	3	13	9							
06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	146	1	3259	2	Y	9	9	1			-0-
							796	3	10	9							
07	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	151	1	3663	2	Y	9	9	1			-0-
							521	3	10	9							
08	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	156	1	4309	2	Y	53	51	1			2
							10	5	58	9							
09	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	149	1	4136	2	Y	53	53	1			2
							58	9									
10	4340	X	4246	-0-	-94	-0-	145	1	4042	2	Y	54	54	1			2
							59	9									

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

05	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4741	2	105	9	Y	95	82	1			44
06	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4613	2	95	9	Y	86	88	1			42
07	4526	X	4482	-0-	-44	-0-	4398	2	84	9	Y	76	86	1			32
08	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4818	2	83	9	Y	75	84	1			23
09	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5052	2	80	9	Y	73	67	1			29
*10	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5052	2	77	9	Y	70	69	1			30

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	1734	2	343	3	Y	26	34	1			17
							29	9									
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1640	2	325	3	Y	30	29	1			18
							33	9									
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1586	2	329	3	Y	18	20	1			16
							20	9									
08	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2433	2	502	3	Y	24	29	1			11
							26	9									
09	2040	X	1634	-0-	-406	-0-	1344	2	266	3	Y	22	19	1			14
							24	9									
10	2108	X	1456	-0-	-652	-0-	1192	2	240	3	Y	22	23	1			13
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	5167	-0-	-165	-0-	5101	3	66	9	Y	60	31	1			44
06	4950	X	4765	-0-	-185	-0-	4695	3	70	9	Y	64	92	1			16
07	5115	X	4926	-0-	-189	-0-	4864	3	62	9	Y	56	46	1			26
08	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4819	3	51	9	Y	46	43	1			29
09	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4695	3	65	9	Y	59	49	1			39
*10	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4772	3	47	9	Y	43	45	1			37

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	2988	-0-	-670	-0-	106	1	2275	2	Y	47	47	1			1
							555	3	52	9							
06	3540	X	2933	-0-	-607	-0-	100	1	2244	2	Y	37	37	1			1
							548	3	41	9							
07	3658	X	2811	-0-	-847	-0-	96	1	2346	2	Y	32	32	1			1
							334	3	35	9							
08	2914	X	2622	-0-	-292	-0-	90	1	2497	2	Y	26	26	1			1
							6	5	29	9							
09	2820	X	2710	-0-	-110	-0-	93	1	2587	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
10	2914	X	2573	-0-	-341	-0-	88	1	2455	2	Y	27	27	1			1
							30	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	726	-0-	-204	-0-	686	2	40	9	Y	36	33	1			17
06	900	N	262	-0-	-638	-0-	249	2	13	9	Y	12	23	1			6
07	930	N	617	-0-	-313	-0-	584	2	33	9	Y	30	24	1			12
08	682	N	359	-0-	-323	-0-	345	2	14	9	Y	13	21	1			4
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	919	2	14	9	Y	13	12	1			5
10	620	N	460	-0-	-160	-0-	449	2	11	9	Y	10	11	1			4

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	191	1	4096	2	Y	32	32	1			1
							999	3	35	9							
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	178	1	3978	2	Y	23	24	1			-0-
							971	3	25	9							
07	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	185	1	4494	2	Y	24	23	1			1
							639	3	26	9							
08	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	184	1	5097	2	Y	6	7	1			-0-
							12	5	7	9							
09	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	174	1	4827	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	5115	X	5044	-0-	-71	-0-	175	1	4861	2	Y	7	7	1			-0-
							8	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
05	5704	X	5453	-0-	-251	-0-	5381	2	72	9	Y	65	59	1			23
06	5520	X	5130	-0-	-390	-0-	5083	2	47	9	Y	43	52	1			14
07	5673	X	5252	-0-	-421	-0-	5210	2	42	9	Y	38	42	1			10
08	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5244	2	40	9	Y	36	30	1			16
09	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4941	2	46	9	Y	42	40	1			18
*10	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5170	2	50	9	Y	45	41	1			22

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
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3205	3	43	9	Y	39					106
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2982	3	7	9	Y	6					112
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3039	3	25	9	Y	23					135
08	3379	X	2993	-0-	-386	-0-	2965	3	28	9	Y	25					160
09	3240	X	2905	-0-	-335	-0-	2904	3	1	9	Y	1	127	1			34
10	3255	X	2962	-0-	-293	-0-	2933	3	29	9	Y	26					60

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
05	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	3			N	-0-					-0-
06	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	3			N	-0-					-0-
07	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4420	-0-	-416	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4314	-0-	-366	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4230	-0-	-606	-0-	4230	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
05	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	318	1	6823	2	Y	98	98	1			2
							1664	3	108	9							
06	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	293	1	6546	2	Y	75	76	1			1
							1598	3	83	9							
07	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	303	1	7378	2	Y	57	56	1			2
							1049	3	63	9							
08	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	299	1	8268	2	Y	10	12	1			-0-
							20	5	11	9							
09	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	288	1	7991	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	297	1	8246	2	Y	12	12	1			-0-
							13	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
05	3596	X	3263	-0-	-333	-0-	116	1	2497	2	Y	37	36	1			1
							609	3	41	9							
06	3480	X	3130	-0-	-350	-0-	107	1	2388	2	Y	47	47	1			1
							583	3	52	9							
07	3596	X	3120	-0-	-476	-0-	107	1	2598	2	Y	42	42	1			1
							369	3	46	9							
08	3286	X	2974	-0-	-312	-0-	102	1	2828	2	Y	34	34	1			1
							7	5	37	9							
09	3180	X	2915	-0-	-265	-0-	100	1	2776	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
*10	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	112	1	3100	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
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
05	2945	X	2563	-0-	-382	-0-	2533	3	30	9	Y	27	34	1			20
06	3150	X	3032	-0-	-118	-0-	3009	3	23	9	Y	21	34	1			7
07	3255	X	2724	-0-	-531	-0-	2700	3	24	9	Y	22					29
08	3255	X	2850	-0-	-405	-0-	2832	3	18	9	Y	16	31	1			14
09	3030	X	2853	-0-	-177	-0-	2834	3	19	9	Y	17	26	1			5
10	3131	X	2956	-0-	-175	-0-	2936	3	20	9	Y	18					23

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

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

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2437	3	40	9	Y	36	45	1			26
06	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2187	3	31	9	Y	28	44	1			10
07	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2385	3	28	9	Y	25					35
08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3178	3	21	9	Y	19	37	1			17
09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2627	3	23	9	Y	21	32	1			6
*10	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2483	3	25	9	Y	23					29

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4115	-0-	-597	-0-	148	1	3177	2	Y	14	14	1			-0-
							775	3	15	9							
06	4560	X	3514	-0-	-1046	-0-	121	1	2710	2	Y	19	19	1			-0-
							662	3	21	9							
07	4712	X	4571	-0-	-141	-0-	156	1	3796	2	Y	72	70	1			2
							540	3	79	9							
08	4712	X	4461	-0-	-251	-0-	153	1	4234	2	Y	58	58	1			2
							10	5	64	9							
09	4290	X	3550	-0-	-740	-0-	121	1	3375	2	Y	49	49	1			2
							54	9									
10	4557	X	3091	-0-	-1466	-0-	106	1	2935	2	Y	45	45	1			2
							50	9									

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3904	3	9	9	Y	8	5	1			6
06	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3766	3	9	9	Y	8	10	1			4
07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3900	3	14	9	Y	13	10	1			7
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3521	3	1	9	Y	1	5	1			3
09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3365	3	9	9	Y	8	10	1			1
*10	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3451	3	9	9	Y	8	5	1			4

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
05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	137	1	2936	2	Y	38	38	1			1
							716	3	42	9							
06	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	166	1	3709	2	Y	44	44	1			1
							906	3	48	9							
07	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	174	1	4230	2	Y	46	46	1			1
							602	3	51	9							
08	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	162	1	4469	2	Y	36	36	1			1
							11	5	40	9							
09	4830	X	4442	-0-	-388	-0-	153	1	4249	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
10	5053	X	4553	-0-	-500	-0-	157	1	4354	2	Y	38	38	1			1
							42	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
05	3627	X	2853	-0-	-774	-0-	2786	3	67	9	Y	61	35	1			46
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3139	3	75	9	Y	68	81	1			33
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3239	3	112	9	Y	102	82	1			53
08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3018	3	15	9	Y	14	40	1			27
09	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2639	3	67	9	Y	61	78	1			10
*10	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2570	3	68	9	Y	62	41	1			31

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
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2736	-0-	-264	-0-	2736	3			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2175	-0-	-894	-0-	2175	3			Y	-0-					-0-
08	2356	X	1759	-0-	-597	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-
09	2280	X	1523	-0-	-757	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-
*10	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			Y	-0-					-0-

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
05	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	187	1	4011	2	Y	35	35	1			1
							979	3	39	9							
06	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	176	1	3933	2	Y	28	28	1			1
							961	3	31	9							
07	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	205	1	4974	2	Y	24	24	1			1
							707	3	26	9							
08	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	208	1	5747	2	Y	8	9	1			-0-
							14	5	9	9							
09	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	194	1	5389	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	205	1	5706	2	Y	9	9	1			-0-
							10	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
05	6634	X	6061	-0-	-573	-0-	5961	3	100	9	Y	91	92	1			44
06	6420	X	5759	-0-	-661	-0-	5619	3	140	9	Y	127	130	1			41
07	6634	X	5837	-0-	-797	-0-	5752	3	85	9	Y	77	87	1			31
08	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5025	3	87	9	Y	79	86	1			24
09	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5322	3	120	9	Y	109	106	1			27
*10	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5772	3	84	9	Y	76	82	1			21

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
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3	N	-0-			-0-
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3	N	-0-			-0-
07	3596	X	3534	-0-	-62	-0-	3534	3	N	-0-			-0-
08	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3	N	-0-			-0-
09	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3	N	-0-			-0-
*10	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3	N	-0-			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498

05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	140	1	2998	2	Y	6	7	1		-0-
							732	3	7	9						
06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	156	1	3474	2	Y	3	3	1		-0-
							848	3	3	9						
07	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	187	1	4557	2	Y	4	4	1		-0-
							648	3	4	9						
08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	183	1	5050	2	Y	3	3	1		-0-
							12	5	3	9						
09	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	172	1	4785	2	Y	3	3	1		-0-
							3	9								
*10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	174	1	4828	2	Y	3	3	1		-0-
							3	9								

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	145	1	3120	2	Y	45	45	1		1
							761	3	50	9						
06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	147	1	3290	2	Y	34	34	1		1
							803	3	37	9						
07	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	197	1	4787	2	Y	44	44	1		1
							681	3	48	9						
08	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	194	1	5352	2	Y	79	77	1		3
							13	5	87	9						
09	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	171	1	4750	2	Y	105	105	1		3
							116	9								
*10	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	175	1	4847	2	Y	114	113	1		4
							125	9								

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1190	3	70	9	Y	64	65	1		31
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1155	3	99	9	Y	90	92	1		29
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1182	3	59	9	Y	54	61	1		22
08	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	1148	3	62	9	Y	56	61	1		17
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1139	3	85	9	Y	77	75	1		19
10	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1158	3	59	9	Y	54	58	1		15

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

05	5791	X	2680	-0-	-3111	-0-	96	1	2061	2	Y	18	18	1		-0-
							503	3	20	9						
06	2700	X	2562	-0-	-138	-0-	88	1	1976	2	Y	14	14	1		-0-
							483	3	15	9						
07	2790	X	2677	-0-	-113	-0-	92	1	2238	2	Y	26	25	1		1
							318	3	29	9						
08	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	94	1	2609	2	Y	22	22	1		1
							6	5	24	9						
09	2580	X	2575	-0-	-5	-0-	89	1	2462	2	Y	22	22	1		1
							24	9								
10	2666	X	2628	-0-	-38	-0-	90	1	2513	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

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
05	3100	N	4013	-0-	913	7042	145	1	3102	2	Y	8	8	1			-0-
							757	3	9	9							
06	10769	X	3727	-0-	-7042	-0-	129	1	2883	2	Y	10	10	1			-0-
							704	3	11	9							
07	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	133	1	3223	2	Y	9	9	1			-0-
							458	3	10	9							
08	3906	X	3814	-0-	-92	-0-	132	1	3665	2	Y	7	7	1			-0-
							9	5	8	9							
09	3780	X	3590	-0-	-190	-0-	124	1	3458	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	3906	X	3649	-0-	-257	-0-	127	1	3514	2	Y	7	7	1			-0-
							8	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
05	4619	X	4512	-0-	-107	-0-	156	1	3357	2	Y	164	164	1			4
							819	3	180	9							
06	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	157	1	3510	2	Y	135	136	1			3
							858	3	149	9							
07	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	173	1	4200	2	Y	135	135	1			3
							597	3	149	9							
08	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	176	1	4861	2	Y	115	114	1			4
							12	5	127	9							
09	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	159	1	4417	2	Y	111	111	1			4
							122	9									
*10	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	153	1	4249	2	Y	109	109	1			4
							120	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
05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	97	1	2086	2	Y	20	21	1			-0-
							509	3	22	9							
06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	90	1	2002	2	Y	16	16	1			-0-
							489	3	18	9							
07	2666	N	1904	-0-	-762	-0-	66	1	1598	2	Y	11	11	1			-0-
							228	3	12	9							
08	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	101	1	2816	2	Y	13	13	1			-0-
							7	5	14	9							
09	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	91	1	2534	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*10	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	96	1	2661	2	Y	14	14	1			-0-
							15	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
05	3379	X	3294	-0-	-85	-0-	3262	3	32	9	Y	29	29	1			14
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3322	3	44	9	Y	40	41	1			13
07	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3549	3	26	9	Y	24	27	1			10
08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3566	3	26	9	Y	24	27	1			7
09	3360	X	2424	-0-	-936	-0-	2388	3	36	9	Y	33	32	1			8
10	3565	X	2515	-0-	-1050	-0-	2489	3	26	9	Y	24	25	1			7

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
05	6448	X	3708	-0-	-2740	-0-	133	1	2863	2	Y	12	13	1			-0-
							699	3	13	9							
06	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	225	1	5027	2	Y	16	16	1			-0-
							1228	3	18	9							
07	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	281	1	6831	2	Y	18	18	1			-0-
							971	3	20	9							
08	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	260	1	7194	2	Y	15	14	1			1
							17	5	17	9							
09	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	251	1	6974	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
*10	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	256	1	7109	2	Y	17	16	1			1
							19	9									

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

05	2945	X	2887	-0-	-58	-0-	2848	2	39	9	Y	35	32	1			10
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2850	2	28	9	Y	25	31	1			4
07	2945	X	2825	-0-	-120	-0-	2825	2			Y	-0-	4	1			-0-
08	3038	X	2833	-0-	-205	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2506	-0-	-434	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2807	-0-	-169	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464

05	3100	N	2575	-0-	-525	418	92	1	1979	2	Y	20	20	1			-0-
							482	3	22	9							
06	2727	N	2309	-0-	-418	-0-	80	1	1778	2	Y	15	15	1			-0-
							434	3	17	9							
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	77	1	1878	2	Y	33	33	1			-0-
							267	3	36	9							
08	2542	N	2165	-0-	-377	-0-	72	1	2003	2	Y	77	74	1			3
							5	5	85	9							
09	2310	N	2091	-0-	-219	-0-	70	1	1938	2	Y	75	76	1			2
							83	9									
10	2263	N	2246	-0-	-17	-0-	75	1	2079	2	Y	84	83	1			3
							92	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

05	3038	X	2412	-0-	-626	-0-	84	1	1812	2	Y	67	67	1			2
							442	3	74	9							
06	2940	X	2769	-0-	-171	-0-	94	1	2095	2	Y	63	64	1			1
							511	3	69	9							
07	3038	X	2619	-0-	-419	-0-	89	1	2162	2	Y	55	55	1			1
							307	3	61	9							
08	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	84	1	2326	2	Y	44	43	1			2
							6	5	48	9							
09	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	78	1	2171	2	Y	42	43	1			1
							46	9									
10	1984	X	1739	-0-	-245	-0-	59	1	1641	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
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
05	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	298	1	6390	2	Y	42	41	1			1
							1560	3	46	9							
06	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	282	1	6306	2	Y	62	62	1			1
							1540	3	68	9							
07	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	267	1	6481	2	Y	61	61	1			1
							921	3	67	9							
08	8308	X	7192	-0-	-1116	-0-	248	1	6875	2	Y	48	47	1			2
							16	5	53	9							
09	8100	X	7104	-0-	-996	-0-	245	1	6805	2	Y	49	49	1			2
							54	9									
10	8370	X	7190	-0-	-1180	-0-	248	1	6886	2	Y	51	51	1			2
							56	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
05	3441	X	2764	-0-	-677	-0-	426	1	2265	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
06	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	444	1	2524	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	585	1	2900	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
08	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	579	1	3121	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	547	1	3059	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
10	3565	X	2434	-0-	-1131	-0-	444	1	1948	3	Y	38	38	1			-0-
							42	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
05	3658	X	3422	-0-	-236	-0-	3127	2	295	9	Y	268	244	1			63
06	3570	X	3361	-0-	-209	-0-	3131	2	230	9	Y	209	179	1			93
07	3689	X	3224	-0-	-465	-0-	3068	2	156	9	Y	142	158	1			77
08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3152	2	158	9	Y	144	135	1			86
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3066	2	160	9	Y	145	194	1			37
*10	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3138	2	165	9	Y	150	127	1			60

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
05	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	258	1	5509	2	Y	90	88	1			2
							1344	3	99	9							
06	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	251	1	5584	2	Y	72	73	1			1
							1364	3	1	5							
07	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	272	1	6626	2	Y	72	71	1			2
							942	3	79	9							
08	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	278	1	7701	2	Y	61	61	1			2
							18	5	67	9							
09	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	262	1	7285	2	Y	61	61	1			2
							67	9									
*10	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	278	1	7724	2	Y	67	67	1			2
							74	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
05	4402	X	4366	-0-	-36	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4153	-0-	-107	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4243	-0-	-159	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	4038	-0-	-147	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3918	-0-	-132	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3966	-0-	-219	-0-	3966	3			N	-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
05	3968	X	3251	-0-	-717	-0-	3126	2	125	9	Y	114	154	1			27
06	3840	X	3228	-0-	-612	-0-	3131	2	97	9	Y	88	76	1			39
07	3968	X	3134	-0-	-834	-0-	3068	2	66	9	Y	60	67	1			32
08	3348	X	3219	-0-	-129	-0-	3152	2	67	9	Y	61	57	1			36
09	3240	X	3134	-0-	-106	-0-	3066	2	68	9	Y	62	82	1			16
10	3348	X	3207	-0-	-141	-0-	3138	2	69	9	Y	63	54	1			25

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	169	1	3621	2	Y	31	31	1			1
							883	3	34	9							
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	161	1	3587	2	Y	23	24	1			-0-
							877	3	25	9							
07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	143	1	3480	2	Y	18	18	1			-0-
							495	3	20	9							
08	4650	X	4223	-0-	-427	-0-	146	1	4049	2	Y	16	15	1			1
							10	5	18	9							
09	4500	X	3735	-0-	-765	-0-	129	1	3592	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
10	4650	X	4403	-0-	-247	-0-	152	1	4231	2	Y	18	17	1			1
							20	9									

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546

05	4650	X	4109	-0-	-541	-0-	4102	2	7	9	Y	6	6	1			2
06	4500	X	3522	-0-	-978	-0-	3516	2	6	9	Y	5	6	1			1
07	4433	X	3815	-0-	-618	-0-	3793	2	22	9	Y	20	16	1			5
08	3968	X	3842	-0-	-126	-0-	3801	2	41	9	Y	37	32	1			10
09	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3834	2	39	9	Y	35	33	1			12
10	3968	X	3631	-0-	-337	-0-	3596	2	35	9	Y	32	36	1			8

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
08	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3724	-0-	-182	-0-	3724	3			N	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 221727 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8606 - 9492

05	3100	N	3063	-0-	-37	2430	110	1	2367	2	Y	8	8	1			-0-
							577	3	9	9							
06	5386	X	2956	-0-	-2430	-0-	102	1	2288	2	Y	6	6	1			-0-
							559	3	7	9							
07	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	101	1	2446	2	Y	15	15	1			-0-
							347	3	17	9							
08	3131	X	2479	-0-	-652	-0-	85	1	2353	2	Y	32	31	1			1
							6	5	35	9							
09	2970	X	2351	-0-	-619	-0-	80	1	2237	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
10	3069	X	2615	-0-	-454	-0-	89	1	2485	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

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
05	5766	X	5522	-0-	-244	-0-	197	1	4228	2	Y	60	61	1			1
							1031	3	66	9							
06	5580	X	5315	-0-	-265	-0-	183	1	4083	2	Y	47	47	1			1
							997	3	52	9							
07	5766	X	5552	-0-	-214	-0-	191	1	4651	2	Y	44	44	1			1
							662	3	48	9							
08	5487	X	5480	-0-	-7	-0-	189	1	5237	2	Y	37	37	1			1
							13	5	41	9							
09	5310	X	5176	-0-	-134	-0-	178	1	4958	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
10	5487	X	5360	-0-	-127	-0-	185	1	5132	2	Y	39	39	1			1
							43	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
05	5921	X	4122	-0-	-1799	-0-	149	1	3194	2	Y	-0-					-0-
							779	3									
06	5580	X	3691	-0-	-1889	-0-	128	1	2864	2	Y	-0-					-0-
							699	3									
07	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	264	1	6416	2	Y	-0-					-0-
							912	3									
08	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	252	1	6959	2	Y	-0-					-0-
							17	5									
09	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	253	1	7033	2	Y	-0-					-0-
*10	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	252	1	7011	2	Y	-0-					-0-

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
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	81	1	1739	2	Y	19	19	1			-0-
							424	3	21	9							
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	81	1	1802	2	Y	15	15	1			-0-
							440	3	17	9							
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	83	1	2025	2	Y	14	14	1			-0-
							288	3	15	9							
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	83	1	2302	2	Y	12	12	1			-0-
							6	5	13	9							
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	77	1	2133	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	76	1	2107	2	Y	12	12	1			-0-
							13	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
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	73	1	1565	2	Y	2	2	1			-0-
							382	3	2	9							
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	73	1	1621	2	Y	1	1	1			-0-
							396	3	1	9							
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	82	1	2004	2	Y	9	9	1			-0-
							285	3	10	9							
08	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	85	1	2364	2	Y	27	26	1			1
							6	5	30	9							
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	82	1	2272	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
*10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	85	1	2354	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	73	1	1561	2	Y	56	56	1			1
							381	3	62	9							
06	1980	N	1948	-0-	-32	-0-	66	1	1475	2	Y	42	42	1			1
							361	3	46	9							
07	2077	N	1592	-0-	-485	-0-	54	1	1317	2	Y	31	31	1			1
							187	3	34	9							
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	49	1	1348	2	Y	24	24	1			1
							3	5	26	9							
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	53	1	1469	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
*10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	72	1	2002	2	Y	37	37	1			1
							41	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

05	3999	X	3004	-0-	-995	-0-	2917	2	87	9	Y	79	80	1			24
06	3330	X	3144	-0-	-186	-0-	3066	2	78	9	Y	71	57	1			38
07	3441	X	3257	-0-	-184	-0-	3183	2	74	9	Y	67	80	1			25
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3149	2	76	9	Y	69	74	1			20
09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3085	2	66	9	Y	60	67	1			13
*10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3083	2	80	9	Y	73	63	1			23

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

05	3441	X	3282	-0-	-159	-0-	116	1	2491	2	Y	61	61	1			1
							608	3	67	9							
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	112	1	2505	2	Y	49	49	1			1
							612	3	54	9							
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	116	1	2813	2	Y	46	46	1			1
							400	3	51	9							
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	112	1	3098	2	Y	37	37	1			1
							7	5	41	9							
09	3000	X	2023	-0-	-977	-0-	69	1	1925	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
10	3100	X	2631	-0-	-469	-0-	90	1	2505	2	Y	33	33	1			1
							36	9									

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478

05	3100	N	2878	-0-	-222	2550	104	1	2230	2	Y	1	1	1			-0-
							543	3	1	9							
06	5111	X	2561	-0-	-2550	-0-	89	1	1986	2	Y	1	1	1			-0-
							485	3	1	9							
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	104	1	2538	2	Y	66	64	1			2
							361	3	73	9							
08	3255	X	3218	-0-	-37	-0-	109	1	3035	2	Y	61	61	1			2
							7	5	67	9							
09	2910	X	2812	-0-	-98	-0-	95	1	2654	2	Y	57	57	1			2
							63	9									
10	3069	X	2808	-0-	-261	-0-	95	1	2650	2	Y	57	57	1			2
							63	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
05	3503	X	3048	-0-	-455	-0-	109	1	2346	2	Y	19	20	1			-0-
							572	3	21	9							
06	3390	X	2864	-0-	-526	-0-	99	1	2209	2	Y	15	15	1			-0-
							539	3	17	9							
07	3472	X	3151	-0-	-321	-0-	109	1	2649	2	Y	15	15	1			-0-
							376	3	17	9							
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	107	1	2975	2	Y	12	12	1			-0-
							7	5	13	9							
09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	105	1	2909	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	108	1	3004	2	Y	13	13	1			-0-
							14	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
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	54	1	1161	2	Y	60	59	1			1
							284	3	66	9							
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	37	1	833	2	Y	50	50	1			1
							203	3	55	9							
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	38	1	926	2	Y	46	46	1			1
							131	3	51	9							
08	1519	N	1153	-0-	-366	-0-	39	1	1070	2	Y	37	37	1			1
							3	5	41	9							
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	51	1	1418	2	Y	56	55	1			2
							62	9									
*10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	44	1	1232	2	Y	50	50	1			2
							55	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
05	3596	X	3178	-0-	-418	-0-	176	1	2980	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	3180	X	2831	-0-	-349	-0-	153	1	2657	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	3441	X	3082	-0-	-359	-0-	179	1	2884	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	3255	X	3124	-0-	-131	-0-	176	1	2893	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	194	1	3011	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
*10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	204	1	3169	3	Y	82	82	1			-0-
							90	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
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	108	1	2316	2	Y	31	31	1			1
							565	3	34	9							
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	101	1	2252	2	Y	23	24	1			-0-
							550	3	25	9							
07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	104	1	2539	2	Y	23	22	1			1
							361	3	25	9							
08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	101	1	2820	2	Y	17	17	1			1
							7	5	19	9							
09	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	92	1	2544	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
*10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	86	1	2386	2	Y	15	15	1			1
							17	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
05	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	380	1	8157	2	Y	176	176	1			4
							1990	3	194	9							
06	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	351	1	7828	2	Y	135	136	1			3
							1911	3	1	5							
07	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	362	1	8813	2	Y	126	126	1			3
							1253	3	139	9							
08	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	359	1	9941	2	Y	105	104	1			4
							24	5	116	9							
09	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	340	1	9460	2	Y	104	105	1			3
							114	9									
*10	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	353	1	9797	2	Y	113	112	1			4
							124	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
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	45	1	964	2	Y	13	14	1			-0-
							235	3	14	9							
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	43	1	969	2	Y	11	11	1			-0-
							237	3	12	9							
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	41	1	990	2	Y	9	9	1			-0-
							141	3	10	9							
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	46	1	1271	2	Y	9	9	1			-0-
							3	5	10	9							
09	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	42	1	1154	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	44	1	1221	2	Y	9	9	1			-0-
							10	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
05	3720	X	3295	-0-	-425	-0-	117	1	3050	3	Y	116	118	1			56
							128	9									
06	4320	X	3184	-0-	-1136	-0-	117	1	2885	3	Y	165	168	1			53
							182	9									
07	4464	X	3202	-0-	-1262	-0-	116	1	2977	3	Y	99	112	1			40
							109	9									
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	117	1	2794	3	Y	102	111	1			31
							112	9									
09	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	109	1	2693	3	Y	140	136	1			35
							154	9									
10	2976	X	2922	-0-	-54	-0-	107	1	2708	3	Y	97	105	1			27
							107	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
05	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	260	1	5578	2	Y	72	72	1			1
							1361	3	79	9							
06	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	236	1	5262	2	Y	68	68	1			1
							1286	3	75	9							
07	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	240	1	5837	2	Y	63	63	1			1
							830	3	69	9							
08	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	240	1	6632	2	Y	53	52	1			2
							16	5	58	9							
09	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	222	1	6170	2	Y	51	51	1			2
							56	9									
*10	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	225	1	6237	2	Y	53	53	1			2
							58	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
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	118	1	2537	2	Y	32	32	1			1
							619	3	35	9							
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	110	1	2449	2	Y	34	34	1			1
							598	3	37	9							
07	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	111	1	2692	2	Y	31	31	1			1
							383	3	34	9							
08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	108	1	2995	2	Y	25	25	1			1
							7	5	28	9							
09	3000	X	2991	-0-	-9	-0-	103	1	2859	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
10	3100	X	3096	-0-	-4	-0-	107	1	2959	2	Y	27	27	1			1
							30	9									

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

05	3689	X	3320	-0-	-369	-0-	3295	3	25	9	N	23					36
06	3330	X	2435	-0-	-895	-0-	2410	3	25	9	N	23	24	1			35
07	3410	X	3338	-0-	-72	-0-	3321	3	17	9	N	15	25	1			25
08	2790	X	2725	-0-	-65	-0-	2692	3	33	9	N	30	19	1			36
09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3149	3	14	9	N	13	25	1			24
10	2790	X	2585	-0-	-205	-0-	2562	3	23	9	N	21	26	1			19

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

05	2877	N	2430	-0-	-447	-0-	80	1	2350	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	75	1	2259	3	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2157	-0-	-199	-0-	76	1	2081	3	Y	-0-					-0-
08	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	98	1	2724	3	Y	-0-					-0-
09	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	75	1	2724	3	Y	-0-					-0-
*10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	73	1	2386	3	Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

05	2201	X	2029	-0-	-172	-0-	72	1	1556	2	Y	19	20	1			-0-
							380	3	21	9							
06	2130	X	1646	-0-	-484	-0-	57	1	1266	2	Y	13	13	1			-0-
							309	3	14	9							
07	2201	X	2114	-0-	-87	-0-	73	1	1772	2	Y	15	15	1			-0-
							252	3	17	9							
08	2852	X	2617	-0-	-235	-0-	90	1	2503	2	Y	16	15	1			1
							6	5	18	9							
09	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	100	1	2787	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
*10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	125	1	3486	2	Y	24	24	1			1
							26	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394

05	7998	X	7520	-0-	-478	-0-	270	1	5795	2	Y	38	38	1			1
							1413	3	42	9							
06	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	272	1	6068	2	Y	32	32	1			1
							1482	3	35	9							
07	7998	X	7936	-0-	-62	-0-	275	1	6679	2	Y	29	29	1			1
							950	3	32	9							
08	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	279	1	7731	2	Y	267	258	1			10
							19	5	294	9							
09	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	265	1	7353	2	Y	265	267	1			8
							292	9									
*10	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	280	1	7785	2	Y	295	293	1			10
							325	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
05	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	186	1	3984	2	Y	11	11	1			-0-
							971	3	12	9							
06	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	171	1	3820	2	Y	13	13	1			-0-
							933	3	14	9							
07	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	176	1	4286	2	Y	12	12	1			-0-
							609	3	13	9							
08	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	173	1	4778	2	Y	10	10	1			-0-
							11	5	11	9							
09	4710	X	4669	-0-	-41	-0-	162	1	4496	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	4867	X	4809	-0-	-58	-0-	167	1	4631	2	Y	10	10	1			-0-
							11	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
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	121	1	2607	2	Y	-0-					-0-
							636	3									
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	120	1	2672	2	Y	-0-					-0-
							653	3									
07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	120	1	2927	2	Y	9	9	1			-0-
							416	3	10	9							
08	3379	X	3050	-0-	-329	-0-	105	1	2909	2	Y	26	25	1			1
							7	5	29	9							
09	3450	X	2780	-0-	-670	-0-	96	1	2656	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
10	3565	X	3185	-0-	-380	-0-	110	1	3042	2	Y	30	30	1			1
							33	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
05	5673	X	4908	-0-	-765	-0-	4880	2	28	9	Y	25	42	1			10
06	5490	X	4879	-0-	-611	-0-	4855	2	24	9	Y	22	14	1			18
07	5425	X	5172	-0-	-253	-0-	5158	2	14	9	Y	13	24	1			7
08	5363	X	5254	-0-	-109	-0-	5240	2	14	9	Y	13	16	1			4
09	5190	X	5144	-0-	-46	-0-	5133	2	11	9	Y	10	7	1			7
*10	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5180	2	14	9	Y	13	16	1			4

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
05	3472	X	3323	-0-	-149	-0-	119	1	2558	2	Y	20	20	1			-0-
							624	3	22	9							
06	3360	X	3237	-0-	-123	-0-	112	1	2491	2	Y	23	23	1			-0-
							609	3	25	9							
07	3410	X	3328	-0-	-82	-0-	114	1	2785	2	Y	30	29	1			1
							396	3	33	9							
08	3224	X	3160	-0-	-64	-0-	109	1	3018	2	Y	24	24	1			1
							7	5	26	9							
09	3120	X	2986	-0-	-134	-0-	103	1	2857	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
10	3224	X	3080	-0-	-144	-0-	106	1	2946	2	Y	25	25	1			1
							28	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
05	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4132	3	196	9	Y	178	234	1			33
06	3810	X	3431	-0-	-379	-0-	3366	3	65	9	Y	59					92
07	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4063	3	102	9	Y	93	120	1			65
08	4402	X	3774	-0-	-628	-0-	3595	3	179	9	Y	163	121	1			107
09	4260	X	3804	-0-	-456	-0-	3720	3	84	9	Y	76	123	1			60
10	4340	X	3467	-0-	-873	-0-	3427	3	40	9	Y	36					96

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
05	4526	X	4096	-0-	-430	-0-	4082	3	14	9	N	13	13	1			4
06	4380	X	3793	-0-	-587	-0-	3774	3	19	9	N	17	13	1			8
07	4526	X	4000	-0-	-526	-0-	3986	3	14	9	N	13	13	1			8
08	4216	X	4099	-0-	-117	-0-	4085	3	14	9	N	13	17	1			4
09	3960	X	3924	-0-	-36	-0-	3912	3	12	9	N	11	11	1			4
10	4092	X	3975	-0-	-117	-0-	3962	3	13	9	N	12	12	1			4

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	146	1	3139	2	Y	7	7	1			-0-
							766	3	8	9							
06	3510	X	3464	-0-	-46	-0-	120	1	2683	2	Y	5	5	1			-0-
							655	3	6	9							
07	3627	X	3427	-0-	-200	-0-	119	1	2889	2	Y	7	7	1			-0-
							411	3	8	9							
08	3658	X	3460	-0-	-198	-0-	120	1	3321	2	Y	10	10	1			-0-
							8	5	11	9							
09	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	132	1	3666	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	158	1	4392	2	Y	16	15	1			1
							18	9									

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5386	-0-	-411	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4951	-0-	-389	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5061	-0-	-457	-0-	5061	3			N	-0-					-0-
08	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
09	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
*10	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	3			N	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	34	1	738	2	Y	71	71	1			2
							181	3	78	9							
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	30	1	661	2	Y	50	51	1			1
							162	3	55	9							
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	24	1	589	2	Y	74	73	1			2
							84	3	81	9							
08	1023	N	662	-0-	-361	-0-	21	1	581	2	Y	54	54	1			2
							1	5	59	9							
09	900	N	392	-0-	-508	-0-	12	1	343	2	Y	34	35	1			1
							37	9									
10	775	N	415	-0-	-360	-0-	13	1	362	2	Y	36	36	1			1
							40	9									

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2355	-0-	-745	965	84	1	1809	2	Y	18	18	1			-0-
							442	3	20	9							
06	3000	N	2156	-0-	-844	121	74	1	1662	2	Y	13	13	1			-0-
							406	3	14	9							
07	2503	N	2382	-0-	-121	-0-	81	1	1970	2	Y	46	45	1			1
							280	3	51	9							
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	80	1	2234	2	Y	41	41	1			1
							5	5	45	9							
09	2160	N	1843	-0-	-317	-0-	63	1	1744	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
10	2325	N	2315	-0-	-10	-0-	79	1	2185	2	Y	46	45	1			2
							51	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	66	1	1420	2	Y	9	9	1			-0-
							346	3	10	9							
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	63	1	1404	2	Y	7	7	1			-0-
							344	3	8	9							
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	81	1	1972	2	Y	8	8	1			-0-
							280	3	9	9							
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	84	1	2345	2	Y	7	7	1			-0-
							6	5	8	9							
09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	88	1	2455	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	99	1	2759	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

05	2604	X	2352	-0-	-252	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
06	2520	X	1849	-0-	-671	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
07	2573	X	1731	-0-	-842	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
09	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
*10	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

05	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	188	1	4030	2	Y	71	70	1			2
							983	3	78	9							
06	4920	X	4380	-0-	-540	-0-	150	1	3360	2	Y	45	46	1			1
							820	3	50	9							
07	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	195	1	4743	2	Y	53	53	1			1
							674	3	58	9							
08	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	199	1	5497	2	Y	47	46	1			2
							13	5	52	9							
09	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	183	1	5092	2	Y	44	45	1			1
							48	9									
*10	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	185	1	5129	2	Y	48	47	1			2
							53	9									

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

05	3100	N	2812	-0-	-288	2049	100	1	2150	2	Y	34	34	1			1
							525	3	37	9							
06	3000	N	2664	-0-	-336	1713	92	1	2044	2	Y	26	26	1			1
							499	3	29	9							
07	3100	N	2676	-0-	-424	1289	91	1	2206	2	Y	60	60	1			1
							313	3	66	9							
08	3100	N	2131	-0-	-969	320	70	1	1931	2	Y	114	111	1			4
							5	5	125	9							
09	2460	N	2036	-0-	-424	-0-	66	1	1845	2	Y	114	114	1			4
							125	9									
10	2542	N	2152	-0-	-390	-0-	70	1	1943	2	Y	126	126	1			4
							139	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
05	4216	X	4210	-0-	-6	-0-	151	1	3248	2	Y	17	17	1			-0-
							792	3	19	9							
06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	147	1	3290	2	Y	14	14	1			-0-
							803	3	15	9							
07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	150	1	3639	2	Y	13	13	1			-0-
							517	3	14	9							
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	147	1	4077	2	Y	23	22	1			1
							10	5	25	9							
09	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	162	1	4512	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
*10	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	167	1	4637	2	Y	29	29	1			1
							32	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
05	4340	X	4287	-0-	-53	-0-	154	1	3315	2	Y	8	8	1			-0-
							809	3	9	9							
06	4200	X	4155	-0-	-45	-0-	143	1	3199	2	Y	29	28	1			1
							781	3	32	9							
07	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	150	1	3655	2	Y	26	26	1			1
							519	3	29	9							
08	3937	X	3345	-0-	-592	-0-	115	1	3204	2	Y	16	16	1			1
							8	5	18	9							
09	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	146	1	4070	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
*10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	143	1	3968	2	Y	23	23	1			1
							25	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
05	7533	X	7260	-0-	-273	-0-	7257	3	3	9	Y	3	24	1			2
06	7260	X	6939	-0-	-321	-0-	6939	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	3			Y	-0-					-0-
08	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	3			Y	-0-					-0-
09	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	3			Y	-0-					-0-
*10	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	3			Y	-0-					-0-

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
05	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	156	1	3349	2	Y	33	33	1			1
							817	3	36	9							
06	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	141	1	3158	2	Y	23	24	1			-0-
							772	3	25	9							
07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	151	1	3667	2	Y	43	42	1			1
							521	3	47	9							
08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	146	1	4049	2	Y	81	79	1			3
							10	5	89	9							
09	4140	X	4094	-0-	-46	-0-	139	1	3865	2	Y	82	82	1			3
							90	9									
10	4278	X	4036	-0-	-242	-0-	137	1	3805	2	Y	85	85	1			3
							94	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
05	6417	X	6109	-0-	-308	-0-	216	1	4628	2	Y	124	124	1			3
							1129	3	136	9							
06	6210	X	5829	-0-	-381	-0-	199	1	4440	2	Y	95	96	1			2
							1085	3	105	9							
07	6417	X	6063	-0-	-354	-0-	207	1	5041	2	Y	90	90	1			2
							716	3	99	9							
08	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	205	1	5672	2	Y	75	74	1			3
							14	5	83	9							
09	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	193	1	5359	2	Y	73	74	1			2
							80	9									
*10	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	199	1	5515	2	Y	79	78	1			3
							87	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
05	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	236	1	5064	2	Y	34	34	1			1
							1235	3	37	9							
06	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	214	1	4774	2	Y	29	29	1			1
							1166	3	32	9							
07	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	223	1	5434	2	Y	29	29	1			1
							772	3	32	9							
08	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	224	1	6205	2	Y	24	24	1			1
							15	5	26	9							
09	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	210	1	5849	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
*10	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	222	1	6159	2	Y	26	26	1			1
							29	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
05	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	233	1	5010	2	Y	40	40	1			1
							1222	3	44	9							
06	5610	X	5573	-0-	-37	-0-	193	1	4300	2	Y	27	27	1			1
							1050	3	30	9							
07	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	206	1	5011	2	Y	26	26	1			1
							713	3	29	9							
08	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	204	1	5652	2	Y	22	22	1			1
							14	5	24	9							
09	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	193	1	5373	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
10	5704	X	5428	-0-	-276	-0-	188	1	5216	2	Y	22	22	1			1
							24	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
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	93	1	2005	2	Y	6	6	1			-0-
							489	3	7	9							
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	88	1	1958	2	Y	4	4	1			-0-
							477	3	4	9							
07	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	94	1	2279	2	Y	11	11	1			-0-
							324	3	12	9							
08	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	93	1	2584	2	Y	25	24	1			1
							6	5	28	9							
09	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	94	1	2610	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
*10	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	102	1	2819	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-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
05	5549	X	5085	-0-	-464	-0-	5032	2	53	9	N	48	43	1			14
06	5370	X	4921	-0-	-449	-0-	4911	2	10	9	N	9	21	1			2
07	5022	X	4473	-0-	-549	-0-	4473	2			N	-0-	2	1			-0-
08	5084	X	4245	-0-	-839	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3601	-0-	-1319	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	3843	-0-	-1241	-0-	3843	2			N	-0-					-0-

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
05	7347	X	6790	-0-	-557	-0-	6717	3	73	9	Y	66	41	1			50
06	7110	X	6348	-0-	-762	-0-	6269	3	79	9	Y	72	87	1			35
07	6727	X	6098	-0-	-629	-0-	5981	3	117	9	Y	106	86	1			55
08	6448	X	5079	-0-	-1369	-0-	5061	3	18	9	Y	16	42	1			29
09	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6371	3	72	9	Y	65	83	1			11
*10	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6571	3	73	9	Y	66	44	1			33

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
05	3379	X	3226	-0-	-153	-0-	116	1	2498	2	Y	3	3	1			-0-
							609	3	3	9							
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	113	1	2515	2	Y	2	2	1			-0-
							614	3	2	9							
07	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	116	1	2811	2	Y	2	2	1			-0-
							400	3	2	9							
08	3255	X	3239	-0-	-16	-0-	112	1	3120	2	Y	-0-					-0-
							7	5									
09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	138	1	3837	2	Y	-0-					-0-
*10	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	149	1	4131	2	Y	-0-					-0-

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
05	5518	X	5195	-0-	-323	-0-	186	1	3992	2	Y	39	39	1			1
							974	3	43	9							
06	5280	X	5034	-0-	-246	-0-	174	1	3880	2	Y	30	30	1			1
							947	3	33	9							
07	5394	X	5234	-0-	-160	-0-	181	1	4399	2	Y	25	25	1			1
							626	3	28	9							
08	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	178	1	4923	2	Y	20	20	1			1
							12	5	22	9							
09	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	169	1	4688	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
*10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	174	1	4823	2	Y	22	22	1			1
							24	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
05	3875	X	2473	-0-	-1402	-0-	88	1	1885	2	Y	36	38	1			1
							460	3	40	9							
06	3750	X	2683	-0-	-1067	-0-	92	1	2054	2	Y	32	32	1			1
							502	3	35	9							
07	3875	X	2312	-0-	-1563	-0-	79	1	1930	2	Y	26	26	1			1
							274	3	29	9							
08	3441	X	2766	-0-	-675	-0-	95	1	2637	2	Y	25	25	1			1
							6	5	28	9							
09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	119	1	3315	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
*10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	121	1	3369	2	Y	34	34	1			1
							37	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
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3828	3	86	9	Y	78	78	1			19
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3505	3	64	9	Y	58	59	1			18
07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3527	3	64	9	Y	58	57	1			19
08	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3568	3	56	9	Y	51	56	1			14
09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3309	3	81	9	Y	74	72	1			16
*10	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3184	3	164	9	Y	149	149	1			16

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

05	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4853	3	21	9	Y	19	24	1			14
06	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4794	3	17	9	Y	15	24	1			5
07	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4747	3	21	9	Y	19					24
08	5084	X	4977	-0-	-107	-0-	4957	3	20	9	Y	18	26	1			16
09	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4992	3	20	9	Y	18	29	1			5
10	4960	X	4907	-0-	-53	-0-	4884	3	23	9	Y	21					26

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 226678 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9620

05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	165	1	2808	3	Y	264	264	1			-0-
							290	9									
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	155	1	2698	3	Y	302	302	1			-0-
							332	9									
07	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	149	1	2412	3	Y	223	223	1			-0-
							245	9									
08	2852	X	2638	-0-	-214	-0-	143	1	2345	3	Y	136	136	1			-0-
							150	9									
09	2760	X	2594	-0-	-166	-0-	147	1	2278	3	Y	154	154	1			-0-
							169	9									
10	2852	X	2443	-0-	-409	-0-	137	1	2133	3	Y	157	157	1			-0-
							173	9									

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	118	1	2538	2	Y	56	55	1			1
							619	3	62	9							
06	2910	X	2857	-0-	-53	-0-	97	1	2170	2	Y	54	54	1			1
							531	3	59	9							
07	3007	X	2652	-0-	-355	-0-	90	1	2199	2	Y	45	45	1			1
							313	3	50	9							
08	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	90	1	2507	2	Y	38	38	1			1
							6	5	42	9							
09	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	90	1	2488	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
*10	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	95	1	2645	2	Y	43	43	1			1
							47	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718

05	1240	N	70	-0-	-1170	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	70	-0-	-1190	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	761	-0-	-541	-0-	44	1	710	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	177	-0-	-443	-0-	11	1	166	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
05	3131	X	3080	-0-	-51	-0-	3013	2	67	9	N	61	55	1		21
06	3030	X	2817	-0-	-213	-0-	2767	2	50	9	N	45	51	1		15
07	3131	X	2879	-0-	-252	-0-	2831	2	48	9	N	44	47	1		12
08	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2865	2	46	9	N	42	35	1		19
09	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2687	2	53	9	N	48	46	1		21
*10	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2835	2	57	9	N	52	48	1		25

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	181	1	3878	2	Y	26	26	1		1
							946	3	29	9						
06	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	166	1	3715	2	Y	19	20	1		-0-
							908	3	21	9						
07	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	171	1	4166	2	Y	25	24	1		1
							593	3	28	9						
08	4805	X	4636	-0-	-169	-0-	161	1	4443	2	Y	19	19	1		1
							11	5	21	9						
09	4650	X	4326	-0-	-324	-0-	150	1	4155	2	Y	19	19	1		1
							21	9								
10	4805	X	4510	-0-	-295	-0-	156	1	4332	2	Y	20	20	1		1
							22	9								

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	178	1	3810	2	Y	71	71	1		2
							930	3	78	9						
06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	164	1	3658	2	Y	53	54	1		1
							893	3	58	9						
07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	136	1	3301	2	Y	19	20	1		-0-
							470	3	21	9						
08	4712	X	4217	-0-	-495	-0-	145	1	4042	2	Y	18	17	1		1
							10	5	20	9						
09	4560	X	3966	-0-	-594	-0-	137	1	3810	2	Y	17	17	1		1
							19	9								
10	4712	X	4091	-0-	-621	-0-	141	1	3930	2	Y	18	18	1		1
							20	9								

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

05	5797	X	5094	-0-	-703	-0-	5094	3			N	-0-				-0-
06	5250	X	4871	-0-	-379	-0-	4871	3			N	-0-				-0-
07	5332	X	5132	-0-	-200	-0-	5132	3			N	-0-				-0-
08	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-				-0-
09	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3			N	-0-				-0-
*10	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	3			N	-0-				-0-

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

05	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	90	1	1933	2	Y	31	31	1		1
							471	3	34	9						
06	2430	X	1936	-0-	-494	-0-	67	1	1486	2	Y	18	19	1		-0-
							363	3	20	9						
07	2635	X	2208	-0-	-427	-0-	75	1	1832	2	Y	36	36	1		-0-
							261	3	40	9						
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	80	1	2234	2	Y	55	53	1		2
							5	5	61	9						
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	79	1	2184	2	Y	56	56	1		2
							62	9								
*10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	74	1	2047	2	Y	56	56	1		2
							62	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
05	3038	X	2700	-0-	-338	-0-	100	1	2600	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2480	-0-	-670	-0-	97	1	2383	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2745	-0-	-510	-0-	103	1	2642	3	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2667	-0-	-247	-0-	107	1	2560	3	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2517	-0-	-303	-0-	98	1	2419	3	Y	-0-					-0-
10	2759	X	2559	-0-	-200	-0-	98	1	2461	3	Y	-0-					-0-

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
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	121	1	3142	3	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3121	-0-	-779	-0-	121	1	3000	3	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3234	-0-	-796	-0-	121	1	3113	3	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2923	-0-	-270	-0-	117	1	2806	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2993	-0-	-97	-0-	117	1	2876	3	Y	-0-					-0-
10	3193	X	3153	-0-	-40	-0-	120	1	3033	3	Y	-0-					-0-

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
05	3100	X	1940	-0-	-1160	-0-	70	1	1503	2	Y	-0-					-0-
							367	3									
06	3000	X	2622	-0-	-378	-0-	91	1	2034	2	Y	-0-					-0-
							497	3									
07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	109	1	2651	2	Y	-0-					-0-
							377	3									
08	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	106	1	2950	2	Y	-0-					-0-
							7	5									
09	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	94	1	2605	2	Y	-0-					-0-
*10	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	93	1	2594	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
05	6882	X	6769	-0-	-113	-0-	243	1	5207	2	Y	44	44	1			1
							1271	3	48	9							
06	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	227	1	5068	2	Y	34	34	1			1
							1238	3	37	9							
07	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	239	1	5820	2	Y	32	32	1			1
							828	3	35	9							
08	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	237	1	6558	2	Y	27	27	1			1
							16	5	30	9							
09	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	223	1	6208	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
*10	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	232	1	6438	2	Y	29	29	1			1
							32	9									

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
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	122	1	2619	2	Y	17	17	1			-0-
							639	3	19	9							
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	124	1	2773	2	Y	-0-					-0-
							677	3									
07	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	181	1	4397	2	Y	-0-					-0-
							625	3									
08	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	179	1	4953	2	Y	-0-					-0-
							12	5									
09	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	164	1	4572	2	Y	-0-					-0-
*10	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	175	1	4853	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	3906	X	3532	-0-	-374	-0-	3411	2	121	9	Y	110	74	1			95
06	3660	X	3519	-0-	-141	-0-	3455	2	64	9	Y	58	111	1			42
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3822	2	44	9	Y	40	37	1			45
08	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3618	2	8	9	Y	7	45	1			7
09	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			Y	-0-	4	1			3
*10	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			Y	-0-	3	1			-0-

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
05	3100	N	2812	-0-	-288	2034	99	1	2128	2	Y	60	60	1			1
							519	3	66	9							
06	3000	N	2731	-0-	-269	1765	93	1	2078	2	Y	47	47	1			1
							508	3	52	9							
07	3100	N	2723	-0-	-377	1388	93	1	2261	2	Y	43	43	1			1
							322	3	47	9							
08	3100	N	2568	-0-	-532	856	88	1	2437	2	Y	34	34	1			1
							6	5	37	9							
09	3000	N	2502	-0-	-498	358	86	1	2377	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
*10	2846	N	2488	-0-	-358	-0-	85	1	2363	2	Y	36	36	1			1
							40	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
05	12958	X	11686	-0-	-1272	-0-	418	1	8969	2	Y	101	101	1			2
							2188	3	111	9							
06	12540	X	10940	-0-	-1600	-0-	377	1	8422	2	Y	75	76	1			1
							2057	3	1	5							
07	12958	X	8882	-0-	-4076	-0-	306	1	7453	2	Y	57	57	1			1
							1060	3	63	9							
08	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	394	1	10921	2	Y	62	61	1			2
							26	5	68	9							
09	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	397	1	11027	2	Y	63	63	1			2
							69	9									
*10	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	403	1	11197	2	Y	67	67	1			2
							74	9									

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
05	3131	X	2747	-0-	-384	-0-	98	1	2104	2	Y	29	29	1			1
							513	3	32	9							
06	2970	X	1842	-0-	-1128	-0-	63	1	1417	2	Y	14	15	1			-0-
							347	3	15	9							
07	3038	X	2493	-0-	-545	-0-	86	1	2101	2	Y	6	6	1			-0-
							299	3	7	9							
08	2635	X	2542	-0-	-93	-0-	88	1	2444	2	Y	4	4	1			-0-
							6	5	4	9							
09	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	90	1	2488	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	90	1	2508	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
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	38	1	814	2	Y	23	23	1			1
							199	3	25	9							
06	1020	X	792	-0-	-228	-0-	27	1	605	2	Y	12	13	1			-0-
							147	3	13	9							
07	1085	X	723	-0-	-362	-0-	25	1	603	2	Y	8	8	1			-0-
							86	3	9	9							
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	26	1	710	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	50	1	1381	2	Y	-0-					-0-
*10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	51	1	1425	2	Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4629	3	2	9	Y	2	11	1			1
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	3			Y	-0-					-0-
08	2666	X	2626	-0-	-40	-0-	2626	3			Y	-0-					-0-
09	2580	X	2426	-0-	-154	-0-	2426	3			Y	-0-					-0-
*10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	296	1	6357	2	Y	49	49	1			1
							1550	3	54	9							
06	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	283	1	6326	2	Y	39	39	1			1
							1545	3	1	5							
07	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	297	1	7218	2	Y	36	36	1			1
							1026	3	40	9							
08	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	299	1	8275	2	Y	37	37	1			1
							20	5	41	9							
09	7980	X	7563	-0-	-417	-0-	261	1	7262	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
10	8246	X	7640	-0-	-606	-0-	264	1	7346	2	Y	27	27	1			1
							30	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3186	2	13	9	N	12	21	1			5
06	3240	X	3166	-0-	-74	-0-	3154	2	12	9	N	11	7	1			9
07	3348	X	3127	-0-	-221	-0-	3106	2	21	9	N	19	18	1			10
08	3348	X	3161	-0-	-187	-0-	3131	2	30	9	N	27	28	1			9
09	3180	X	3029	-0-	-151	-0-	3006	2	23	9	N	21	15	1			15
10	3286	X	3011	-0-	-275	-0-	2981	2	30	9	N	27	33	1			9

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	291	1	6253	2	Y	47	47	1			1
							1525	3	52	9							
06	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	269	1	6002	2	Y	36	36	1			1
							1466	3	40	9							
07	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	277	1	6747	2	Y	50	50	1			1
							959	3	55	9							
08	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	302	1	8361	2	Y	50	49	1			2
							20	5	55	9							
09	7500	X	6854	-0-	-646	-0-	237	1	6574	2	Y	39	40	1			1
							43	9									
*10	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	292	1	8098	2	Y	54	53	1			2
							59	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4118	-0-	-1462	-0-	147	1	3154	2	Y	44	44	1			1
							769	3	48	9							
06	5130	X	3578	-0-	-1552	-0-	123	1	2748	2	Y	32	32	1			1
							672	3	35	9							
07	5301	X	1023	-0-	-4278	-0-	35	1	858	2	Y	7	8	1			-0-
							122	3	8	9							
08	5301	X	2692	-0-	-2609	-0-	93	1	2572	2	Y	19	18	1			1
							6	5	21	9							
09	4080	X	3252	-0-	-828	-0-	112	1	3115	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
10	4123	X	3414	-0-	-709	-0-	118	1	3268	2	Y	25	25	1			1
							28	9									

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	7246	-0-	-566	-0-	7246	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	6613	-0-	-857	-0-	6613	3			N	-0-					-0-
07	7719	X	6486	-0-	-1233	-0-	6486	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6986	-0-	-113	-0-	6986	3			N	-0-					-0-
09	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	3			N	-0-					-0-
*10	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	3			N	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	1296	1	4477	3	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
06	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	1197	1	4230	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
07	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	1288	1	4339	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
08	6386	X	5191	-0-	-1195	-0-	1024	1	4115	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
09	6180	X	1057	-0-	-5123	-0-	539	1	501	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	5890	X	1461	-0-	-4429	-0-	555	1	891	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2191	-0-	-909	189	75	1	1613	2	Y	100	100	1			2
							393	3	110	9							
06	2272	N	2083	-0-	-189	-0-	69	1	1549	2	Y	78	78	1			2
							379	3	86	9							
07	2821	N	1890	-0-	-931	-0-	63	1	1540	2	Y	62	63	1			1
							219	3	68	9							
08	1922	N	1363	-0-	-559	-0-	46	1	1270	2	Y	40	40	1			1
							3	5	44	9							
09	3000	N	3097	-0-	97	97	104	1	2892	2	Y	92	90	1			3
							101	9									
*10	3100	N	3491	-0-	391	488	117	1	3252	2	Y	111	110	1			4
							122	9									

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	3778	-0-	-1399	-0-	3719	2	59	9	N	54	49	1			16
06	5010	X	4661	-0-	-349	-0-	4589	2	72	9	N	65	69	1			12
07	4960	X	4896	-0-	-64	-0-	4826	2	70	9	N	64	50	1			26
08	4588	X	4403	-0-	-185	-0-	4323	2	80	9	N	73	79	1			20
09	4650	X	4571	-0-	-79	-0-	4488	2	83	9	N	75	79	1			16
10	4898	X	4727	-0-	-171	-0-	4602	2	125	9	N	114	107	1			23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	1029	1	4501	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
06	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	800	1	4537	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	779	1	3985	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
08	6169	X	5749	-0-	-420	-0-	721	1	5005	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
09	5970	X	4705	-0-	-1265	-0-	790	1	3897	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	5580	X	4502	-0-	-1078	-0-	764	1	3717	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4762	-0-	-477	-0-	170	1	3655	2	Y	41	41	1			1
							892	3	45	9							
06	4950	X	4636	-0-	-314	-0-	160	1	3569	2	Y	32	32	1			1
							872	3	35	9							
07	5022	X	4236	-0-	-786	-0-	146	1	3554	2	Y	27	27	1			1
							506	3	30	9							
08	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	163	1	4493	2	Y	24	24	1			1
							11	5	26	9							
09	4500	X	4438	-0-	-62	-0-	153	1	4257	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
10	4650	X	4623	-0-	-27	-0-	160	1	4433	2	Y	27	27	1			1
							30	9									

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
05	8680	X	8580	-0-	-100	-0-	307	1	6591	2	Y	67	67	1			2
							1608	3	74	9							
06	8400	X	7494	-0-	-906	-0-	259	1	5774	2	Y	46	47	1			1
							1410	3	51	9							
07	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	294	1	7156	2	Y	32	32	1			1
							1018	3	35	9							
08	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	288	1	7971	2	Y	26	26	1			1
							19	5	29	9							
09	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	271	1	7537	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
*10	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	280	1	7788	2	Y	28	28	1			1
							31	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
05	6634	X	6308	-0-	-326	-0-	226	1	4857	2	Y	36	36	1			1
							1185	3	40	9							
06	6270	X	6101	-0-	-169	-0-	211	1	4709	2	Y	28	28	1			1
							1150	3	31	9							
07	6479	X	6241	-0-	-238	-0-	216	1	5249	2	Y	26	26	1			1
							747	3	29	9							
08	6014	X	5915	-0-	-99	-0-	205	1	5672	2	Y	22	22	1			1
							14	5	24	9							
09	5820	X	5674	-0-	-146	-0-	196	1	5454	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
10	6014	X	5794	-0-	-220	-0-	200	1	5568	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
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
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	96	1	2066	2	Y	165	163	1			4
							504	3	182	9							
06	2580	N	2464	-0-	-116	-0-	80	1	1784	2	Y	150	151	1			3
							435	3	165	9							
07	2666	N	2541	-0-	-125	-0-	83	1	2016	2	Y	141	141	1			3
							287	3	155	9							
08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	84	1	2340	2	Y	121	120	1			4
							6	5	133	9							
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	80	1	2223	2	Y	120	120	1			4
							132	9									
*10	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	82	1	2269	2	Y	127	127	1			4
							140	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
05	6138	X	5230	-0-	-908	-0-	188	1	4027	2	Y	30	29	1			1
							982	3	33	9							
06	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	178	1	3975	2	Y	73	73	1			1
							971	3	80	9							
07	5363	X	5130	-0-	-233	-0-	175	1	4267	2	Y	74	73	1			2
							607	3	81	9							
08	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	164	1	4526	2	Y	57	57	1			2
							11	5	63	9							
09	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	160	1	4456	2	Y	59	59	1			2
							65	9									
*10	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	164	1	4544	2	Y	62	62	1			2
							68	9									

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
05	2573	X	2167	-0-	-406	-0-	78	1	1666	2	Y	15	15	1			-0-
							406	3	17	9							
06	2490	X	1971	-0-	-519	-0-	68	1	1520	2	Y	11	11	1			-0-
							371	3	12	9							
07	2573	X	1839	-0-	-734	-0-	64	1	1545	2	Y	9	9	1			-0-
							220	3	10	9							
08	2170	N	1956	-0-	-214	-0-	67	1	1853	2	Y	29	28	1			1
							4	5	32	9							
09	1980	N	1362	-0-	-618	-0-	46	1	1290	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
10	1829	N	1450	-0-	-379	-0-	49	1	1373	2	Y	25	25	1			1
							28	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
05	7440	X	7292	-0-	-148	-0-	259	1	5569	2	Y	95	95	1			2
							1359	3	105	9							
06	7200	X	7012	-0-	-188	-0-	241	1	5378	2	Y	73	74	1			1
							1313	3	80	9							
07	7316	X	7280	-0-	-36	-0-	250	1	6088	2	Y	70	69	1			2
							865	3	77	9							
08	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	250	1	6929	2	Y	58	58	1			2
							17	5	64	9							
09	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	237	1	6576	2	Y	58	58	1			2
							64	9									
*10	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	244	1	6774	2	Y	61	61	1			2
							67	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	8184	X	7824	-0-	-360	-0-	282	1	6043	2	Y	23	23	1		1
							1474	3	25	9						
06	7860	X	7228	-0-	-632	-0-	250	1	5594	2	Y	16	17	1		-0-
							1366	3	18	9						
07	8122	X	7380	-0-	-742	-0-	256	1	6221	2	Y	16	16	1		-0-
							885	3	18	9						
08	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	255	1	7055	2	Y	36	35	1		1
							17	5	40	9						
09	7110	X	6945	-0-	-165	-0-	240	1	6661	2	Y	40	40	1		1
							44	9								
10	7347	X	7174	-0-	-173	-0-	248	1	6879	2	Y	43	43	1		1
							47	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
05	11966	X	11220	-0-	-746	-0-	399	1	8560	2	Y	156	153	1		4
							2089	3	172	9						
06	11310	X	10487	-0-	-823	-0-	360	1	8033	2	Y	119	121	1		2
							1962	3	1	5						
07	11563	X	10959	-0-	-604	-0-	376	1	9154	2	Y	115	114	1		3
							1302	3	127	9						
08	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	392	1	10847	2	Y	100	99	1		4
							26	5	110	9						
09	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	374	1	10387	2	Y	99	100	1		3
							109	9								
*10	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	381	1	10600	2	Y	107	106	1		4
							118	9								

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
05	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7460	2	15	9	Y	14	22	1		6
06	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7221	2	11	9	Y	10	7	1		9
07	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7262	2	4	9	Y	4	11	1		2
08	7378	X	7190	-0-	-188	-0-	7190	2			Y	-0-	2	1		-0-
09	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			Y	-0-				-0-
10	7378	X	7308	-0-	-70	-0-	7308	2			Y	-0-				-0-

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2598	-0-	-502	-0-	2594	2	4	9	Y	4	3	1		2
06	3000	X	2109	-0-	-891	-0-	2107	2	2	9	Y	2	3	1		1
07	3100	X	1431	-0-	-1669	-0-	1428	2	3	9	Y	3	3	1		1
08	2511	N	2062	-0-	-449	-0-	2059	2	3	9	Y	3	3	1		1
09	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2979	2	2	9	Y	2	2	1		1
*10	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2951	2	3	9	Y	3	3	1		1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3082	-0-	-1320	-0-	3065	2	17	9	Y	15	15	1		21
06	4260	X	2483	-0-	-1777	-0-	2477	2	6	9	Y	5	23	1		3
07	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			Y	-0-	3	1		-0-
08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			Y	-0-				-0-
09	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			Y	-0-				-0-
*10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			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 #: 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
05	6603	X	6032	-0-	-571	-0-	5910	2	122	9	Y	111	101	1			39
06	6300	X	5482	-0-	-818	-0-	5365	2	117	9	Y	106	110	1			35
07	6510	X	5911	-0-	-599	-0-	5779	2	132	9	Y	120	123	1			32
08	5921	X	4928	-0-	-993	-0-	4800	2	128	9	Y	116	97	1			51
09	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5639	2	146	9	Y	133	127	1			57
10	5921	X	5891	-0-	-30	-0-	5734	2	157	9	Y	143	131	1			69

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
05	4371	X	4150	-0-	-221	-0-	149	1	3189	2	Y	31	31	1			1
							778	3	34	9							
06	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	153	1	3419	2	Y	24	25	1			-0-
							835	3	26	9							
07	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	205	1	4976	2	Y	24	23	1			1
							708	3	26	9							
08	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	194	1	5351	2	Y	18	18	1			1
							13	5	20	9							
09	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	174	1	4832	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
10	5921	X	5085	-0-	-836	-0-	176	1	4889	2	Y	18	18	1			1
							20	9									

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
05	7688	X	6804	-0-	-884	-0-	244	1	5231	2	Y	47	47	1			1
							1277	3	52	9							
06	7350	X	6336	-0-	-1014	-0-	219	1	4885	2	Y	35	35	1			1
							1193	3	39	9							
07	7564	X	6894	-0-	-670	-0-	238	1	5795	2	Y	34	34	1			1
							824	3	37	9							
08	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	231	1	6383	2	Y	28	28	1			1
							15	5	31	9							
09	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	220	1	6107	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
10	6262	X	5828	-0-	-434	-0-	201	1	5597	2	Y	27	27	1			1
							30	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
05	744	N	365	-0-	-379	-0-	19	1	324	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	450	N	335	-0-	-115	-0-	17	1	296	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	465	N	308	-0-	-157	-0-	17	1	274	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	372	N	249	-0-	-123	-0-	14	1	234	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	330	N	241	-0-	-89	-0-	15	1	226	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	15	1	225	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	9982	X	9434	-0-	-548	-0-	340	1	7293	2	Y	20	20	1			1
							1779	3	22	9							
06	9480	X	9118	-0-	-362	-0-	316	1	7057	2	Y	18	19	1			-0-
							1724	3	1	5							
07	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	348	1	8470	2	Y	20	20	1			-0-
							1204	3	22	9							
08	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	352	1	9739	2	Y	18	17	1			1
							23	5	20	9							
09	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	335	1	9304	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
*10	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	342	1	9489	2	Y	18	18	1			1
							20	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
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	168	1	3609	2	Y	13	13	1			-0-
							880	3	14	9							
06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	138	1	3079	2	Y	9	9	1			-0-
							752	3	10	9							
07	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	156	1	3794	2	Y	154	150	1			4
							539	3	169	9							
08	4681	X	4104	-0-	-577	-0-	138	1	3826	2	Y	119	119	1			4
							9	5	131	9							
09	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	156	1	4328	2	Y	132	132	1			4
							145	9									
10	4681	X	3156	-0-	-1525	-0-	106	1	2942	2	Y	98	99	1			3
							108	9									

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
05	6820	X	6639	-0-	-181	-0-	239	1	5123	2	Y	25	25	1			1
							1249	3	28	9							
06	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	235	1	5243	2	Y	19	20	1			-0-
							1280	3	21	9							
07	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	245	1	5950	2	Y	13	13	1			-0-
							846	3	14	9							
08	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	242	1	6702	2	Y	10	10	1			-0-
							16	5	11	9							
09	6540	X	6493	-0-	-47	-0-	225	1	6257	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	6758	X	6645	-0-	-113	-0-	230	1	6403	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	6444	-0-	-35	-0-	6380	2	64	9	Y	58	60	1			38
06	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7165	2	39	9	Y	35	51	1			22
07	6479	X	6263	-0-	-216	-0-	6232	2	31	9	Y	28	34	1			16
08	6448	X	6439	-0-	-9	-0-	6410	2	29	9	Y	26	33	1			9
09	6420	X	6149	-0-	-271	-0-	6120	2	29	9	Y	26	17	1			18
10	6634	X	6447	-0-	-187	-0-	6415	2	32	9	Y	29	33	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4740	-0-	-65	-0-	171	1	3667	2	Y	7	7	1			-0-
							894	3	8	9							
06	4770	X	4618	-0-	-152	-0-	160	1	3577	2	Y	6	6	1			-0-
							874	3	7	9							
07	4929	X	4068	-0-	-861	-0-	141	1	3433	2	Y	5	5	1			-0-
							488	3	6	9							
08	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	169	1	4666	2	Y	5	5	1			-0-
							11	5	6	9							
09	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	155	1	4299	2	Y	69	67	1			2
							76	9									
*10	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	166	1	4620	2	Y	78	77	1			3
							86	9									

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	294	1	6302	2	Y	7	7	1			-0-
							1537	3	8	9							
06	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	262	1	5855	2	Y	420	412	1			8
							1430	3	1	5							
07	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	269	1	6535	2	Y	391	390	1			9
							929	3	430	9							
08	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	269	1	7441	2	Y	329	326	1			12
							18	5	362	9							
09	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	262	1	7276	2	Y	336	337	1			11
							370	9									
*10	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	275	1	7645	2	Y	368	366	1			13
							405	9									

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
05	3968	X	3452	-0-	-516	-0-	433	1	2324	2	Y	116	115	1			3
							567	3	128	9							
06	3840	X	2735	-0-	-1105	-0-	423	1	1795	2	Y	71	73	1			1
							439	3	78	9							
07	3162	X	2454	-0-	-708	-0-	408	1	1736	2	Y	57	57	1			1
							247	3	63	9							
08	3441	X	1842	-0-	-1599	-0-	372	1	1430	2	Y	34	34	1			1
							3	5	37	9							
09	3330	X	965	-0-	-2365	-0-	302	1	641	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
10	3441	X	1209	-0-	-2232	-0-	341	1	842	2	Y	24	24	1			1
							26	9									

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4420	-0-	-819	-0-	4364	2	56	9	Y	51	46	1			18
06	5070	X	4353	-0-	-717	-0-	4316	2	37	9	Y	34	41	1			11
07	5239	X	4362	-0-	-877	-0-	4329	2	33	9	Y	30	33	1			8
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4892	2	31	9	Y	28	24	1			12
09	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4699	2	9	9	Y	8	17	1			3
*10	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	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
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
05	4433	X	3873	-0-	-560	-0-	138	1	2955	2	Y	54	55	1			1
							721	3	59	9							
06	4290	X	4248	-0-	-42	-0-	146	1	3253	2	Y	49	49	1			1
							795	3	54	9							
07	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	214	1	5210	2	Y	72	72	1			1
							741	3	79	9							
08	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	216	1	5977	2	Y	88	86	1			3
							14	5	97	9							
09	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	195	1	5411	2	Y	83	83	1			3
							91	9									
10	6231	X	5934	-0-	-297	-0-	203	1	5633	2	Y	89	89	1			3
							98	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

05	3038	X	3000	-0-	-38	-0-	2960	3	40	9	N	36	37	1			10
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2883	3	54	9	N	49	37	1			22
07	3007	X	2893	-0-	-114	-0-	2854	3	39	9	N	35	35	1			22
08	3007	X	2775	-0-	-232	-0-	2734	3	41	9	N	37	48	1			11
09	2940	X	2363	-0-	-577	-0-	2329	3	34	9	N	31	32	1			10
10	3038	X	3026	-0-	-12	-0-	2990	3	36	9	N	33	33	1			10

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

05	5797	X	4576	-0-	-1221	-0-	164	1	3530	2	Y	19	19	1			-0-
							861	3	21	9							
06	5490	X	4269	-0-	-1221	-0-	148	1	3300	2	Y	14	14	1			-0-
							806	3	15	9							
07	5611	X	4542	-0-	-1069	-0-	157	1	3817	2	Y	23	22	1			1
							543	3	25	9							
08	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	190	1	5248	2	Y	23	23	1			1
							13	5	25	9							
09	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	181	1	5023	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
*10	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	189	1	5243	2	Y	26	26	1			1
							29	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

05	4278	X	3365	-0-	-913	-0-	3267	3	98	9	N	89	86	1			25
06	4140	X	2855	-0-	-1285	-0-	2726	3	129	9	N	117	89	1			53
07	4278	X	2366	-0-	-1912	-0-	2281	3	85	9	N	77	82	1			48
08	3937	X	3570	-0-	-367	-0-	3471	3	99	9	N	90	111	1			27
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3428	3	81	9	N	74	77	1			24
*10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3514	3	90	9	N	82	81	1			25

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

05	3813	X	3650	-0-	-163	-0-	199	1	3379	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
06	3690	X	3335	-0-	-355	-0-	178	1	3087	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
07	3813	X	3420	-0-	-393	-0-	196	1	3167	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	192	1	3150	3	Y	374	374	1			-0-
							411	9									
09	3630	X	3023	-0-	-607	-0-	163	1	2526	3	Y	304	304	1			-0-
							334	9									
10	3658	X	3326	-0-	-332	-0-	179	1	2784	3	Y	330	330	1			-0-
							363	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3685	3	13	9	Y	12	15	1			9
06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3446	3	10	9	Y	9	15	1			3
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3590	3	9	9	Y	8					11
08	3689	X	2757	-0-	-932	-0-	2751	3	6	9	Y	5	12	1			4
09	3570	X	2789	-0-	-781	-0-	2783	3	6	9	Y	5	8	1			1
10	3689	X	2900	-0-	-789	-0-	2893	3	7	9	Y	6					7

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3546	-0-	-484	-0-	195	1	3316	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
06	3540	X	3277	-0-	-263	-0-	177	1	3065	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
07	4030	X	3254	-0-	-776	-0-	188	1	3042	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	164	1	2694	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
09	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	158	1	2450	3	Y	148	148	1			-0-
							163	9									
*10	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	192	1	2989	3	Y	205	205	1			-0-
							226	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 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
05	2152	N	2085	-0-	-67	-0-	74	1	1594	2	Y	25	25	1			1
							389	3	28	9							
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	74	1	1653	2	Y	20	21	1			-0-
							404	3	22	9							
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	76	1	1854	2	Y	42	41	1			1
							264	3	46	9							
08	2077	N	1800	-0-	-277	-0-	61	1	1703	2	Y	29	29	1			1
							4	5	32	9							
09	2160	N	1598	-0-	-562	-0-	54	1	1514	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
10	2232	N	1244	-0-	-988	-0-	42	1	1178	2	Y	22	22	1			1
							24	9									

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
05	8587	X	8169	-0-	-418	-0-	291	1	6256	2	Y	86	85	1			2
							1527	3	95	9							
06	8070	X	7829	-0-	-241	-0-	269	1	6017	2	Y	65	66	1			1
							1470	3	1	5							
07	8339	X	8093	-0-	-246	-0-	279	1	6783	2	Y	61	61	1			1
							964	3	67	9							
08	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	271	1	7508	2	Y	51	50	1			2
							18	5	56	9							
09	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	250	1	6962	2	Y	49	49	1			2
							54	9									
*10	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	272	1	7554	2	Y	55	55	1			2
							61	9									

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 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
05	5085	X	2470	-0-	-2615	-0-	2456	3	14	9	Y	13	17	1			9
06	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2566	3	12	9	Y	11	16	1			4
07	2573	X	2160	-0-	-413	-0-	2147	3	13	9	Y	12					16
08	2914	X	2162	-0-	-752	-0-	2150	3	12	9	Y	11	17	1			10
09	2820	X	2415	-0-	-405	-0-	2403	3	12	9	Y	11	18	1			3
10	2666	X	2550	-0-	-116	-0-	2536	3	14	9	Y	13					16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 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
05	3038	N	1985	-0-	-1053	-0-	1977	2	8	9	N	7	7	1			3
06	2310	N	1029	-0-	-1281	-0-	1023	2	6	9	N	5	6	1			2
07	3100	N	3349	-0-	249	249	3342	2	7	9	N	6	6	1			2
08	3100	N	3338	-0-	238	487	3331	2	7	9	N	6	6	1			2
09	3000	N	3028	-0-	28	515	3022	2	6	9	N	5	5	1			2
*10	3476	X	2961	-0-	-515	-0-	2955	2	6	9	N	5	5	1			2

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	4990	-0-	-838	-0-	4990	3			N	-0-	8	1			-0-
06	5490	X	4511	-0-	-979	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	4573	-0-	-1100	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
08	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3943	-0-	-227	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	4045	-0-	-264	-0-	4045	3			N	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	891	1	4482	2	Y	45	45	1			1
							1093	3	50	9							
06	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	845	1	4123	2	Y	32	32	1			1
							1007	3	1	5							
07	5115	X	1740	-0-	-3375	-0-	718	1	867	2	Y	29	29	1			1
							123	3	32	9							
08	6510	X	6389	-0-	-121	-0-	880	1	5468	2	Y	25	25	1			1
							13	5	28	9							
09	6300	X	5935	-0-	-365	-0-	842	1	5067	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
10	6510	X	5837	-0-	-673	-0-	849	1	4960	2	Y	25	25	1			1
							28	9									

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
05	7378	X	6965	-0-	-413	-0-	249	1	5352	2	Y	53	53	1			1
							1306	3	58	9							
06	6810	X	6758	-0-	-52	-0-	233	1	5208	2	Y	41	41	1			1
							1272	3	45	9							
07	6851	X	6637	-0-	-214	-0-	229	1	5568	2	Y	44	44	1			1
							792	3	48	9							
08	6727	X	5881	-0-	-846	-0-	204	1	5628	2	Y	33	33	1			1
							13	5	36	9							
09	6510	X	5552	-0-	-958	-0-	192	1	5324	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
10	6727	X	5723	-0-	-1004	-0-	197	1	5487	2	Y	35	35	1			1
							39	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
05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4331	2	11	9	Y	10	11	1			5
06	4140	X	3898	-0-	-242	-0-	3885	2	13	9	Y	12	11	1			6
07	4278	X	3816	-0-	-462	-0-	3802	2	14	9	Y	13	12	1			7
08	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4006	2	13	9	Y	12	12	1			7
09	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3815	2	12	9	Y	11	12	1			6
*10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3844	2	13	9	Y	12	12	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	7936	X	7696	-0-	-240	-0-	278	1	5963	2	Y	-0-	1	1			-0-
							1455	3									
06	7680	X	7577	-0-	-103	-0-	263	1	5879	2	Y	-0-					-0-
							1435	3									
07	7936	X	7839	-0-	-97	-0-	272	1	6625	2	Y	-0-					-0-
							942	3									
08	7254	X	7007	-0-	-247	-0-	244	1	6747	2	Y	-0-					-0-
							16	5									
09	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	253	1	7043	2	Y	-0-					-0-
*10	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	263	1	7314	2	Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	601	1	15653	3	N	216	220	1			105
							238	9									
06	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	602	1	14860	3	N	307	313	1			99
							338	9									
07	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	587	1	15082	3	N	184	209	1			74
							202	9									
08	18724	X	16911	-0-	-1813	-0-	670	1	16032	3	N	190	207	1			57
							209	9									
09	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	628	1	15478	3	N	263	255	1			65
							289	9									
10	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	621	1	15672	3	N	181	196	1			50
							199	9									

PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	41	1	869	2	Y	8	8	1			-0-
							212	3	9	9							
06	900	N	460	-0-	-440	-0-	16	1	354	2	Y	3	3	1			-0-
							87	3	3	9							
07	930	N	34	-0-	-896	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
08	1116	N	59	-0-	-1057	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	20	1	548	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	26	1	732	2	Y	4	4	1			-0-
							4	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
05	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	221	1	4737	2	Y	132	132	1			3
							1156	3	145	9							
06	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	201	1	4501	2	Y	101	102	1			2
							1099	3	111	9							
07	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	212	1	5167	2	Y	99	99	1			2
							735	3	109	9							
08	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	207	1	5737	2	Y	82	81	1			3
							14	5	90	9							
09	5730	X	5620	-0-	-110	-0-	192	1	5341	2	Y	79	79	1			3
							87	9									
10	5921	X	5753	-0-	-168	-0-	197	1	5464	2	Y	84	84	1			3
							92	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	84	1	1808	2	Y	63	64	1			1
							441	3	69	9							
06	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	65	1	1446	2	Y	41	41	1			1
							353	3	45	9							
07	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	61	1	1472	2	Y	32	32	1			1
							209	3	35	9							
08	1674	X	1549	-0-	-125	-0-	53	1	1463	2	Y	27	27	1			1
							3	5	30	9							
09	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	61	1	1683	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
10	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	56	1	1559	2	Y	30	30	1			1
							33	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
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	90	1	1933	2	Y	25	24	1			1
							472	3	28	9							
06	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	95	1	2114	2	Y	20	21	1			-0-
							516	3	22	9							
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	78	1	1896	2	Y	16	16	1			-0-
							270	3	18	9							
08	2511	N	2441	-0-	-70	-0-	84	1	2336	2	Y	14	14	1			-0-
							6	5	15	9							
09	3000	N	3326	-0-	326	326	115	1	3188	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
10	2263	N	1006	-0-	-1257	-0-	35	1	965	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									

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
05	7068	X	6768	-0-	-300	-0-	243	1	5223	2	Y	25	25	1			1
							1274	3	28	9							
06	6840	X	6000	-0-	-840	-0-	208	1	4640	2	Y	17	18	1			-0-
							1133	3	19	9							
07	6882	X	6808	-0-	-74	-0-	236	1	5729	2	Y	25	25	1			-0-
							815	3	28	9							
08	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	234	1	6486	2	Y	44	42	1			2
							15	5	48	9							
09	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	222	1	6170	2	Y	42	43	1			1
							46	9									
*10	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	230	1	6391	2	Y	47	46	1			2
							52	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1330	-0-	-902	-0-	1298	2	32	9	Y	29	51	1			12
06	1800	N	1296	-0-	-504	-0-	1278	2	18	9	Y	16	20	1			8
07	1798	N	1301	-0-	-497	-0-	1301	2			Y	-0-	8	1			-0-
08	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1124	-0-	-166	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1120	-0-	-182	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2931	-0-	-262	-0-	105	1	2246	2	Y	30	29	1			1
							547	3	33	9							
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	108	1	2408	2	Y	34	34	1			1
							588	3	37	9							
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	114	1	2770	2	Y	32	32	1			1
							394	3	35	9							
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	116	1	3184	2	Y	28	28	1			1
							8	5	31	9							
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	105	1	2917	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
*10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	110	1	3067	2	Y	29	29	1			1
							32	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6155	-0-	-820	-0-	6064	2	91	9	Y	83	77	1			24
06	6750	X	6406	-0-	-344	-0-	6293	2	113	9	Y	103	109	1			18
07	6479	X	6195	-0-	-284	-0-	6104	2	91	9	Y	83	67	1			34
08	5983	X	5284	-0-	-699	-0-	5193	2	91	9	Y	83	94	1			23
09	5790	X	5768	-0-	-22	-0-	5668	2	100	9	Y	91	95	1			19
10	5983	X	5920	-0-	-63	-0-	5765	2	155	9	Y	141	132	1			28

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5019	-0-	-685	-0-	690	1	4124	3	Y	186	186	1			-0-
							205	9									
06	5610	X	5245	-0-	-365	-0-	703	1	4323	3	Y	199	199	1			-0-
							219	9									
07	5797	X	5212	-0-	-585	-0-	735	1	4276	3	Y	183	183	1			-0-
							201	9									
08	5797	X	3233	-0-	-2564	-0-	601	1	2551	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
09	5250	X	5100	-0-	-150	-0-	745	1	4259	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
*10	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	856	1	4854	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	7704	-0-	-139	-0-	274	1	5877	2	Y	108	106	1			3
							1434	3	119	9							
06	7590	X	7458	-0-	-132	-0-	254	1	5667	2	Y	138	138	1			3
							1384	3	1	5							
07	7843	X	7700	-0-	-143	-0-	263	1	6386	2	Y	130	130	1			3
							908	3	143	9							
08	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	259	1	7155	2	Y	108	107	1			4
							17	5	119	9							
09	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	253	1	7042	2	Y	111	111	1			4
							122	9									
*10	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	267	1	7419	2	Y	121	121	1			4
							133	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	182	1	3906	2	Y	16	16	1			-0-
							953	3	18	9							
06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	174	1	3876	2	Y	38	37	1			1
							947	3	42	9							
07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	182	1	4428	2	Y	36	36	1			1
							630	3	40	9							
08	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	182	1	5024	2	Y	30	30	1			1
							12	5	33	9							
09	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	169	1	4700	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
*10	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	178	1	4948	2	Y	32	32	1			1
							35	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
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	157	1	3375	2	Y	40	40	1			1
							823	3	44	9							
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	145	1	3244	2	Y	31	31	1			1
							792	3	34	9							
07	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	138	1	3346	2	Y	31	31	1			1
							476	3	34	9							
08	4464	X	3782	-0-	-682	-0-	130	1	3602	2	Y	37	37	1			1
							9	5	41	9							
09	4290	X	3495	-0-	-795	-0-	120	1	3335	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
10	4402	X	3573	-0-	-829	-0-	123	1	3408	2	Y	38	38	1			1
							42	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
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	138	1	2969	2	Y	32	33	1			1
							725	3	35	9							
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	128	1	2849	2	Y	23	24	1			-0-
							695	3	25	9							
07	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	129	1	3132	2	Y	23	22	1			1
							446	3	25	9							
08	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	125	1	3472	2	Y	18	18	1			1
							8	5	20	9							
09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	120	1	3326	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
*10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	109	1	3030	2	Y	17	17	1			1
							19	9									

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
05	6386	X	6343	-0-	-43	-0-	881	1	4263	2	Y	145	146	1			3
							1039	3	160	9							
06	6420	X	6203	-0-	-217	-0-	848	1	4205	2	Y	111	112	1			2
							1028	3	122	9							
07	6634	X	1873	-0-	-4761	-0-	720	1	925	2	Y	88	88	1			2
							131	3	97	9							
08	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	896	1	5923	2	Y	38	39	1			1
							14	5	42	9							
09	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	858	1	5491	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
*10	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	842	1	5365	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

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
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	369	1	1334	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1375	-0-	-245	-0-	356	1	1019	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	449	-0-	-1163	-0-	255	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	422	1	1287	3	Y	-0-					-0-
09	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	415	1	1303	3	Y	-0-					-0-
*10	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	444	1	1298	3	Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

05	4247	X	3010	-0-	-1237	-0-	3010	3			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3192	-0-	-768	-0-	3192	3			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3884	-0-	-208	-0-	3884	3			Y	-0-					-0-
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			Y	-0-					-0-
09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			Y	-0-					-0-
*10	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156

05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4389	3	105	9	Y	95	38	1			70
06	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4087	3	112	9	Y	102	146	1			26
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4150	3	97	9	Y	88	73	1			41
08	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4026	3	81	9	Y	74	69	1			46
09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3908	3	101	9	Y	92	77	1			61
*10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	3972	3	75	9	Y	68	71	1			58

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256

05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	164	1	3521	2	Y	38	38	1			1
							859	3	42	9							
06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	155	1	3460	2	Y	29	29	1			1
							845	3	32	9							
07	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	156	1	3797	2	Y	27	27	1			1
							540	3	30	9							
08	4588	X	4286	-0-	-302	-0-	147	1	4087	2	Y	38	38	1			1
							10	5	42	9							
09	4440	X	3872	-0-	-568	-0-	133	1	3699	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
10	4588	X	3985	-0-	-603	-0-	137	1	3806	2	Y	38	38	1			1
							42	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354

05	1736	X	1445	-0-	-291	-0-	1406	3	39	9	Y	35	37	1			17
06	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2116	3	44	9	Y	40	44	1			13
07	1829	X	1170	-0-	-659	-0-	1135	3	35	9	Y	32	32	1			13
08	1829	X	1594	-0-	-235	-0-	1561	3	33	9	Y	30	34	1			9
09	2160	X	1363	-0-	-797	-0-	1319	3	44	9	Y	40	39	1			10
10	2232	X	1027	-0-	-1205	-0-	996	3	31	9	Y	28	30	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	216	1	4641	2	Y	71	71	1			2
							1132	3	78	9							
06	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	198	1	4418	2	Y	53	54	1			1
							1079	3	58	9							
07	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	203	1	4948	2	Y	50	50	1			1
							703	3	55	9							
08	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	198	1	5464	2	Y	41	41	1			1
							13	5	45	9							
09	5400	X	5285	-0-	-115	-0-	182	1	5059	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
10	5580	X	5350	-0-	-230	-0-	184	1	5120	2	Y	42	42	1			1
							46	9									

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4262	-0-	-295	-0-	496	1	2986	2	Y	47	48	1			1
							728	3	52	9							
06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	445	1	2855	2	Y	36	36	1			1
							697	3	40	9							
07	3937	X	803	-0-	-3134	-0-	360	1	356	2	Y	33	33	1			1
							51	3	36	9							
08	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	496	1	3750	2	Y	27	27	1			1
							9	5	30	9							
09	4110	X	3501	-0-	-609	-0-	480	1	2992	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
10	4247	X	3701	-0-	-546	-0-	486	1	3185	2	Y	27	27	1			1
							30	9									

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4661	-0-	-113	-0-	167	1	3584	2	Y	32	32	1			1
							875	3	35	9							
06	4560	X	4331	-0-	-229	-0-	149	1	3332	2	Y	33	33	1			1
							814	3	36	9							
07	4712	X	4409	-0-	-303	-0-	152	1	3698	2	Y	30	30	1			1
							526	3	33	9							
08	4123	X	3862	-0-	-261	-0-	133	1	3696	2	Y	22	22	1			1
							9	5	24	9							
09	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	160	1	4451	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
*10	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	164	1	4557	2	Y	30	30	1			1
							33	9									

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
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	131	1	2806	2	Y	47	47	1			1
							685	3	52	9							
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	119	1	2660	2	Y	36	36	1			1
							650	3	40	9							
07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	125	1	3044	2	Y	34	34	1			1
							433	3	37	9							
08	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	125	1	3466	2	Y	28	28	1			1
							8	5	31	9							
09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	118	1	3277	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
*10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	116	1	3228	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
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
05	3999	X	3365	-0-	-634	-0-	2755	2	544	3	Y	60	82	1			39
							66	9									
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	3365	2	667	3	Y	72	68	1			43
							79	9									
07	3999	X	3664	-0-	-335	-0-	2991	2	620	3	Y	48	50	1			41
							53	9									
08	2542	X	1679	-0-	-863	-0-	1355	2	280	3	Y	40	62	1			19
							44	9									
09	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3010	2	596	3	Y	52	37	1			34
							57	9									
*10	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	3499	2	703	3	Y	54	56	1			32
							59	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
05	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	905	1	4791	2	Y	-0-					-0-
							1169	3									
06	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	859	1	4448	2	Y	-0-					-0-
							1086	3									
07	14074	X	6091	-0-	-7983	-0-	870	1	4571	2	Y	-0-					-0-
							650	3									
08	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	858	1	4868	2	Y	-0-					-0-
							12	5									
09	5070	X	4882	-0-	-188	-0-	807	1	4075	2	Y	-0-					-0-
10	5239	X	4927	-0-	-312	-0-	830	1	4097	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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	6820	X	6644	-0-	-176	-0-	236	1	5061	2	Y	102	102	1			2
							1235	3	112	9							
06	6690	X	6620	-0-	-70	-0-	227	1	5066	2	Y	82	82	1			2
							1237	3	90	9							
07	6913	X	6580	-0-	-333	-0-	226	1	5485	2	Y	81	81	1			2
							780	3	89	9							
08	6913	X	6170	-0-	-743	-0-	211	1	5842	2	Y	94	93	1			3
							14	5	103	9							
09	6630	X	4519	-0-	-2111	-0-	154	1	4285	2	Y	73	74	1			2
							80	9									
10	6851	X	6529	-0-	-322	-0-	223	1	6184	2	Y	111	109	1			4
							122	9									

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
05	3100	N	2618	-0-	-482	1063	2549	3	69	9	Y	63	32	1			41
06	3000	N	2397	-0-	-603	460	2379	3	18	9	Y	16	47	1			10
07	3078	N	2618	-0-	-460	-0-	2618	3			Y	-0-	10	1			-0-
08	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3057	-0-	57	57	3057	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3179	-0-	79	136	3179	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	117	1	3047	3	Y	43	44	1			21
							47	9									
06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	123	1	3040	3	Y	62	63	1			20
							68	9									
07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	118	1	3038	3	Y	37	42	1			15
							41	9									
08	3379	X	3012	-0-	-367	-0-	119	1	2850	3	Y	39	42	1			12
							43	9									
09	3240	X	2864	-0-	-376	-0-	110	1	2697	3	Y	52	51	1			13
							57	9									
10	3348	X	2932	-0-	-416	-0-	110	1	2781	3	Y	37	40	1			10
							41	9									

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	123	1	2650	2	Y	36	36	1			1
							647	3	40	9							
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	108	1	2409	2	Y	26	26	1			1
							589	3	29	9							
07	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	110	1	2670	2	Y	29	29	1			1
							380	3	32	9							
08	3658	X	2923	-0-	-735	-0-	101	1	2791	2	Y	22	22	1			1
							7	5	24	9							
09	3540	X	2968	-0-	-572	-0-	102	1	2840	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
10	3472	X	3076	-0-	-396	-0-	106	1	2941	2	Y	26	26	1			1
							29	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 237107 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8767 - 9294

05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	112	1	2914	3	Y	29	29	1			14
							32	9									
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	108	1	2665	3	Y	40	41	1			13
							44	9									
07	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	109	1	2785	3	Y	24	27	1			10
							26	9									
08	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	87	1	2073	3	Y	22	25	1			7
							24	9									
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	110	1	2712	3	Y	33	32	1			8
							36	9									
*10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	111	1	2795	3	Y	25	26	1			7
							28	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-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 #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2713	-0-	-15	-0-	97	1	2079	2	Y	27	27	1			1
							507	3	30	9							
06	2640	X	2289	-0-	-351	-0-	79	1	1761	2	Y	17	18	1			-0-
							430	3	19	9							
07	2728	X	2052	-0-	-676	-0-	71	1	1720	2	Y	15	15	1			-0-
							244	3	17	9							
08	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	149	1	4105	2	Y	26	25	1			1
							10	5	29	9							
09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	129	1	3571	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
*10	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	127	1	3524	2	Y	24	24	1			1
							26	9									

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6198	-0-	-808	-0-	223	1	4781	2	Y	25	25	1			1
							1166	3	28	9							
06	6630	X	6183	-0-	-447	-0-	214	1	4777	2	Y	23	24	1			-0-
							1167	3	25	9							
07	6696	X	6333	-0-	-363	-0-	219	1	5313	2	Y	41	40	1			1
							756	3	45	9							
08	6231	X	5916	-0-	-315	-0-	205	1	5663	2	Y	31	31	1			1
							14	5	34	9							
09	6030	X	5251	-0-	-779	-0-	181	1	5037	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
10	6231	X	5757	-0-	-474	-0-	199	1	5522	2	Y	33	33	1			1
							36	9									

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5348	2	29	9	Y	26	24	1			9
06	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5160	2	19	9	Y	17	20	1			6
07	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5047	2	15	9	Y	14	16	1			4
08	4991	X	4571	-0-	-420	-0-	4556	2	15	9	Y	14	12	1			6
09	4830	X	4177	-0-	-653	-0-	4158	2	19	9	Y	17	16	1			7
10	4991	X	4439	-0-	-552	-0-	4420	2	19	9	Y	17	16	1			8

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5058	2	19	9	Y	17	16	1			22
06	4800	X	4507	-0-	-293	-0-	4474	2	33	9	Y	30	35	1			17
07	4960	X	4859	-0-	-101	-0-	4826	2	33	9	Y	30	20	1			27
08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4700	2	34	9	Y	31	47	1			11
09	4440	X	4387	-0-	-53	-0-	4354	2	33	9	Y	30	23	1			18
*10	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4581	2	37	9	Y	34	22	1			30

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	201	1	4305	2	Y	47	47	1			1
							1050	3	52	9							
06	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	181	1	4049	2	Y	35	35	1			1
							989	3	39	9							
07	4867	X	4794	-0-	-73	-0-	164	1	3999	2	Y	56	56	1			1
							569	3	62	9							
08	5208	X	4565	-0-	-643	-0-	155	1	4279	2	Y	110	107	1			4
							10	5	121	9							
09	5040	X	3822	-0-	-1218	-0-	129	1	3587	2	Y	96	97	1			3
							106	9									
10	5208	X	3801	-0-	-1407	-0-	128	1	3561	2	Y	102	102	1			3
							112	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17651	X	17651	-0-	-0-	-0-	6528	2	11123	5	N	-0-					-0-
06	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	6531	2	10666	5	N	-0-					-0-
07	17828	X	17828	-0-	-0-	-0-	6841	2	10987	5	N	-0-					-0-
08	17923	X	17923	-0-	-0-	-0-	6988	2	10935	5	N	-0-					-0-
09	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2	10915	5	N	-0-					-0-
10	1333	X	789	-0-	-544	-0-	789	2	16719	5	N	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	3984	2	85	9	Y	77	52	1			66
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3736	2	44	9	Y	40	77	1			29
07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	3957	2	123	9	Y	112	25	1			116
08	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4334	2	157	9	Y	143	126	1			133
09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4330	2	132	9	Y	120	76	1			177
*10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4388	2	172	9	Y	156	153	1			180

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3198	-0-	-801	-0-	115	1	2479	2	Y	-0-					-0-
							604	3									
06	3720	X	3193	-0-	-527	-0-	111	1	2477	2	Y	-0-					-0-
							605	3									
07	3720	X	2597	-0-	-1123	-0-	90	1	2195	2	Y	-0-					-0-
							312	3									
08	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	128	1	3567	2	Y	-0-					-0-
							9	5									
09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	120	1	3326	2	Y	-0-					-0-
*10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	127	1	3529	2	Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5367	-0-	-461	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	4479	-0-	-1041	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	4616	-0-	-1088	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
09	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
*10	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2184	-0-	-916	151	78	1	1685	2	Y	9	9	1			-0-
							411	3	10	9							
06	2476	N	2325	-0-	-151	-0-	80	1	1798	2	Y	7	7	1			-0-
							439	3	8	9							
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	90	1	2189	2	Y	7	7	1			-0-
							311	3	8	9							
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	89	1	2465	2	Y	6	6	1			-0-
							6	5	7	9							
09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	82	1	2275	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	2604	N	2564	-0-	-40	-0-	89	1	2464	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4618	-0-	-497	-0-	166	1	3570	2	Y	10	10	1		-0-
							871	3	11	9						
06	4950	X	4686	-0-	-264	-0-	163	1	3628	2	Y	8	8	1		-0-
							886	3	9	9						
07	5115	X	4955	-0-	-160	-0-	172	1	4179	2	Y	8	8	1		-0-
							595	3	9	9						
08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	164	1	4529	2	Y	6	6	1		-0-
							11	5	7	9						
09	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	201	1	5578	2	Y	8	8	1		-0-
							9	9								
*10	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	202	1	5614	2	Y	9	9	1		-0-
							10	9								

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	3908	-0-	-525	-0-	140	1	3009	2	Y	23	23	1		1
							734	3	25	9						
06	4290	X	4238	-0-	-52	-0-	146	1	3272	2	Y	19	20	1		-0-
							799	3	21	9						
07	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	159	1	3854	2	Y	20	20	1		-0-
							548	3	22	9						
08	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	159	1	4380	2	Y	36	35	1		1
							10	5	40	9						
09	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	144	1	4003	2	Y	35	35	1		1
							39	9								
*10	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	154	1	4273	2	Y	38	38	1		1
							42	9								

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2992	N	2347	-0-	-645	-0-	2328	2	19	9	Y	17	28	1		7
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2216	2	15	9	Y	14	9	1		12
07	2263	N	2113	-0-	-150	-0-	2083	2	30	9	Y	27	24	1		15
08	2356	N	2176	-0-	-180	-0-	2134	2	42	9	Y	38	40	1		13
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2276	2	34	9	Y	31	22	1		22
*10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2071	2	41	9	Y	37	47	1		12

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
05	5363	X	4903	-0-	-460	-0-	4875	3	28	9	Y	25	18	1		47
06	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6176	3	29	9	Y	26	35	1		38
07	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7528	3	37	9	Y	34	38	1		34
08	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6886	3	33	9	Y	30	21	1		43
09	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6056	3	28	9	Y	25	24	1		44
*10	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6567	3	29	9	Y	26	23	1		47

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3156	-0-	-471	-0-	113	1	2421	2	Y	29	29	1		1
							590	3	32	9						
06	3450	X	3201	-0-	-249	-0-	110	1	2465	2	Y	22	23	1		-0-
							602	3	24	9						
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	118	1	2870	2	Y	23	22	1		1
							408	3	25	9						
08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	112	1	3101	2	Y	18	18	1		1
							7	5	20	9						
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	109	1	3026	2	Y	18	18	1		1
							20	9								
*10	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	97	1	2682	2	Y	17	17	1		1
							19	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	7600	-0-	-801	-0-	272	1	5843	2	Y	54	54	1			1
							1426	3	59	9							
06	7950	X	7388	-0-	-562	-0-	255	1	5696	2	Y	42	42	1			1
							1391	3	46	9							
07	8091	X	7800	-0-	-291	-0-	270	1	6573	2	Y	20	21	1			-0-
							935	3	22	9							
08	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	266	1	7370	2	Y	17	16	1			1
							18	5	19	9							
09	7350	X	7297	-0-	-53	-0-	253	1	7026	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
10	7595	X	7542	-0-	-53	-0-	261	1	7262	2	Y	17	17	1			1
							19	9									

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692

05	5022	X	4456	-0-	-566	-0-	4406	3	50	9	Y	45	28	1			34
06	4860	X	4433	-0-	-427	-0-	4378	3	55	9	Y	50	60	1			24
07	5022	X	4535	-0-	-487	-0-	4451	3	84	9	Y	76	61	1			39
08	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4215	3	12	9	Y	11	30	1			20
09	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4001	3	51	9	Y	46	58	1			8
10	4154	X	4111	-0-	-43	-0-	4061	3	50	9	Y	45	30	1			23

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

05	10044	X	9498	-0-	-546	-0-	994	1	6693	2	Y	163	161	1			4
							1632	3	179	9							
06	9660	X	8511	-0-	-1149	-0-	928	1	5989	2	Y	118	120	1			2
							1463	3	1	5							
07	8742	X	1282	-0-	-7460	-0-	699	1	411	2	Y	103	103	1			2
							59	3	113	9							
08	9486	X	7146	-0-	-2340	-0-	904	1	6146	2	Y	74	73	1			3
							15	5	81	9							
09	9180	X	6486	-0-	-2694	-0-	853	1	5561	2	Y	65	66	1			2
							72	9									
10	9486	X	4580	-0-	-4906	-0-	774	1	3748	2	Y	53	53	1			2
							58	9									

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

05	7471	X	7213	-0-	-258	-0-	259	1	5560	2	Y	35	35	1			1
							1355	3	39	9							
06	7230	X	6812	-0-	-418	-0-	235	1	5239	2	Y	54	54	1			1
							1279	3	59	9							
07	7471	X	7089	-0-	-382	-0-	244	1	5944	2	Y	51	51	1			1
							845	3	56	9							
08	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	243	1	6721	2	Y	43	42	1			2
							16	5	47	9							
09	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	229	1	6358	2	Y	41	42	1			1
							45	9									
*10	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	238	1	6617	2	Y	46	45	1			2
							51	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	2170	N	179	-0-	-1991	-0-	5	1	112	2	Y	42	41	1			1
							16	3	46	9							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	19	1	532	2	Y	26	25	1			1
							29	9									

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

05	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	132	1	2834	2	Y	235	232	1			5
							691	3	259	9							
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	104	1	2330	2	Y	216	217	1			4
							569	3	238	9							
07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	112	1	2722	2	Y	213	212	1			5
							387	3	234	9							
08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	116	1	3234	2	Y	185	183	1			7
							8	5	204	9							
09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	109	1	3041	2	Y	180	181	1			6
							198	9									
*10	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	104	1	2879	2	Y	177	177	1			6
							195	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

05	1705	N	1518	-0-	-187	-0-	1501	2	17	9	Y	15	15	1			10
06	1650	N	1553	-0-	-97	-0-	1459	2	94	9	Y	85	43	1			52
07	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	1488	2	96	9	Y	87	91	1			48
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1446	2	89	9	Y	81	101	1			28
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1392	2	89	9	Y	81	53	1			56
*10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1551	2	99	9	Y	90	103	1			43

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	832	1	3215	2	Y	701	686	1			16
							784	3	771	9							
06	4380	X	4292	-0-	-88	-0-	760	1	2230	2	Y	688	690	1			14
							545	3	757	9							
07	4526	X	4189	-0-	-337	-0-	782	1	2434	2	Y	570	571	1			13
							346	3	627	9							
08	5611	X	4286	-0-	-1325	-0-	787	1	2920	2	Y	520	514	1			19
							7	5	572	9							
09	5430	X	4103	-0-	-1327	-0-	760	1	2778	2	Y	514	517	1			16
							565	9									
10	5611	X	3915	-0-	-1696	-0-	777	1	2648	2	Y	445	445	1			16
							490	9									

METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

05	4495	X	4397	-0-	-98	-0-	643	1	3754	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	4204	-0-	-146	-0-	624	1	3580	3	N	-0-					-0-
07	4495	X	4242	-0-	-253	-0-	642	1	3600	3	N	-0-					-0-
08	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	647	1	3945	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	3656	-0-	-454	-0-	594	1	3062	3	N	-0-					-0-
10	4247	X	3765	-0-	-482	-0-	612	1	3153	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	4216	X	3372	-0-	-844	-0-	3326	3	46	9	Y	42	22	1			31
06	3930	X	2945	-0-	-985	-0-	2897	3	48	9	Y	44	64	1			11
07	4061	X	3183	-0-	-878	-0-	3140	3	43	9	Y	39	32	1			18
08	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2292	3	33	9	Y	30	29	1			19
09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3011	3	44	9	Y	40	32	1			27
*10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3147	3	33	9	Y	30	31	1			26

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
05	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	150	1	3214	2	Y	13	13	1			-0-
							784	3	14	9							
06	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	143	1	3199	2	Y	10	10	1			-0-
							781	3	11	9							
07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	150	1	3646	2	Y	10	10	1			-0-
							519	3	11	9							
08	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	149	1	4104	2	Y	20	19	1			1
							10	5	22	9							
09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	138	1	3849	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
*10	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	144	1	3998	2	Y	20	20	1			1
							22	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
05	2891	N	2196	-0-	-695	-0-	116	1	1967	3	Y	103	103	1			-0-
							113	9									
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	111	1	1929	3	Y	98	98	1			-0-
							108	9									
07	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	117	1	1888	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	2201	N	2085	-0-	-116	-0-	120	1	1962	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2160	N	2102	-0-	-58	-0-	127	1	1972	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	123	1	1907	3	Y	4	4	1			-0-
							4	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
05	13826	X	13389	-0-	-437	-0-	470	1	10096	2	Y	327	325	1			7
							2463	3	360	9							
06	13380	X	13207	-0-	-173	-0-	449	1	10022	2	Y	262	264	1			5
							2447	3	1	5							
07	13826	X	13694	-0-	-132	-0-	467	1	11343	2	Y	246	245	1			6
							1613	3	271	9							
08	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	461	1	12747	2	Y	204	203	1			7
							31	5	224	9							
09	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	434	1	12059	2	Y	201	202	1			6
							221	9									
*10	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	449	1	12469	2	Y	217	216	1			7
							239	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
05	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	144	1	3086	2	Y	64	64	1			1
							753	3	70	9							
06	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	168	1	3741	2	Y	128	127	1			2
							913	3	141	9							
07	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	185	1	4508	2	Y	147	146	1			3
							641	3	162	9							
08	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	177	1	4894	2	Y	118	117	1			4
							12	5	130	9							
09	4800	X	4516	-0-	-284	-0-	153	1	4246	2	Y	106	107	1			3
							117	9									
10	4960	X	4552	-0-	-408	-0-	154	1	4275	2	Y	112	111	1			4
							123	9									

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

05	5270	X	4775	-0-	-495	-0-	4736	2	39	9	Y	35	33	1			10
06	5100	X	4486	-0-	-614	-0-	4452	2	34	9	Y	31	33	1			8
07	4929	X	4549	-0-	-380	-0-	4440	2	109	9	Y	99	85	1			22
08	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4532	2	113	9	Y	103	97	1			28
09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4400	2	96	9	Y	87	86	1			29
10	4557	X	4337	-0-	-220	-0-	4239	2	98	9	Y	89	97	1			21

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3151	2	3	9	Y	3	10	1			1
06	2970	X	2945	-0-	-25	-0-	2945	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	3069	X	3061	-0-	-8	-0-	3061	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	3119	-0-	-43	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2751	-0-	-309	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2632	-0-	-530	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

05	4805	X	4509	-0-	-296	-0-	4509	2			Y	-0-					-0-
06	4680	X	4236	-0-	-444	-0-	4236	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	4452	-0-	-384	-0-	4439	2	13	9	Y	12	8	1			4
08	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4632	2	19	9	Y	17	16	1			5
09	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4506	2	17	9	Y	15	17	1			3
*10	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4868	2	21	9	Y	19	16	1			6

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	49	1	1041	2	Y	11	11	1			-0-
							254	3	12	9							
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	48	1	1081	2	Y	29	28	1			1
							264	3	32	9							
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	45	1	1092	2	Y	52	52	1			1
							156	3	57	9							
08	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	42	1	1159	2	Y	41	41	1			1
							3	5	45	9							
09	1350	N	1034	-0-	-316	-0-	35	1	959	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
10	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	39	1	1086	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
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. GAS	(I) 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	4588	X	4215	-0-		-373	-0-	148	1	3188	2	Y	93	92	1			2
								777	3	102	9							
06	4440	X	3785	-0-		-655	-0-	128	1	2861	2	Y	88	88	1			2
								699	3	97	9							
07	4588	X	3784	-0-		-804	-0-	129	1	3124	2	Y	78	78	1			2
								445	3	86	9							
08	3904	X	3904	-0-		-0-	-0-	133	1	3687	2	Y	68	68	1			2
								9	5	75	9							
09	3785	X	3785	-0-		-0-	-0-	129	1	3579	2	Y	70	70	1			2
								77	9									
*10	3821	X	3821	-0-		-0-	-0-	130	1	3608	2	Y	75	74	1			3
								83	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. GAS	(I) 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	8525	X	7895	-0-		-630	-0-	285	1	6118	2	Y	-0-	1	1			-0-
								1492	3									
06	8250	X	7128	-0-		-1122	-0-	248	1	5530	2	Y	-0-					-0-
								1350	3									
07	8277	X	7877	-0-		-400	-0-	274	1	6657	2	Y	-0-					-0-
								946	3									
08	8149	X	8149	-0-		-0-	-0-	283	1	7847	2	Y	-0-					-0-
								19	5									
09	6733	X	6733	-0-		-0-	-0-	234	1	6499	2	Y	-0-					-0-
*10	6782	X	6782	-0-		-0-	-0-	236	1	6546	2	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) 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	12586	X	12294	-0-		-292	-0-	441	1	9452	2	Y	86	86	1			2
								2306	3	95	9							
06	12180	X	11868	-0-		-312	-0-	411	1	9149	2	Y	65	66	1			1
								2235	3	1	5							
07	13533	X	13533	-0-		-0-	-0-	468	1	11377	2	Y	64	64	1			1
								1618	3	70	9							
08	13885	X	13885	-0-		-0-	-0-	481	1	13307	2	Y	59	58	1			2
								32	5	65	9							
09	13169	X	13169	-0-		-0-	-0-	455	1	12650	2	Y	58	58	1			2
								64	9									
*10	13578	X	13578	-0-		-0-	-0-	469	1	13041	2	Y	62	62	1			2
								68	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. GAS	(I) 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	1994	N	1994	-0-		-0-	-0-	1992	3	2	9	Y	2	9	1			1
06	1980	N	1965	-0-		-15	-0-	1965	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	1827	N	1827	-0-		-0-	-0-	1827	3			Y	-0-					-0-
08	2190	N	2190	-0-		-0-	-0-	2190	3			Y	-0-					-0-
09	1732	N	1732	-0-		-0-	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1691	-0-		-14	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3837	X	3837	-0-		-0-	-0-	3812	3	25	9	N	23	17	1			45
06	3998	X	3998	-0-		-0-	-0-	3970	3	28	9	N	25	34	1			36
07	3941	X	3941	-0-		-0-	-0-	3906	3	35	9	N	32	36	1			32
08	3485	X	3485	-0-		-0-	-0-	3454	3	31	9	N	28	20	1			40
09	2616	X	2616	-0-		-0-	-0-	2590	3	26	9	N	24	23	1			41
10	2480	X	2359	-0-		-121	-0-	2334	3	25	9	N	23	21	1			43

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
05	4216	X	3793	-0-	-423	-0-	444	1	3334	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	3900	X	3644	-0-	-256	-0-	436	1	3193	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	4216	X	3841	-0-	-375	-0-	479	1	3349	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	4185	X	3909	-0-	-276	-0-	459	1	3443	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	488	1	3563	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	500	1	3544	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245092 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8762 - 9356

05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1936	2	12	9	Y	11	12	1			5
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1523	2	19	9	Y	17	14	1			8
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1814	2	22	9	Y	20	17	1			11
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1853	2	20	9	Y	18	18	1			11
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1621	2	20	9	Y	18	19	1			10
10	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1534	2	21	9	Y	19	19	1			10

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

05	4402	X	4147	-0-	-255	-0-	148	1	3188	2	Y	31	31	1			1
							777	3	34	9							
06	4260	X	3960	-0-	-300	-0-	137	1	3065	2	Y	9	10	1			-0-
							748	3	10	9							
07	4402	X	4123	-0-	-279	-0-	143	1	3476	2	Y	9	9	1			-0-
							494	3	10	9							
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	142	1	3940	2	Y	7	7	1			-0-
							9	5	8	9							
09	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	138	1	3841	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	4061	X	3758	-0-	-303	-0-	130	1	3620	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356

05	6820	X	6274	-0-	-546	-0-	6182	3	92	9	Y	84	110	1			16
06	6570	X	5730	-0-	-840	-0-	5699	3	31	9	Y	28					44
07	6758	X	6757	-0-	-1	-0-	6709	3	48	9	Y	44	57	1			31
08	6231	X	5893	-0-	-338	-0-	5808	3	85	9	Y	77	57	1			51
09	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6574	3	40	9	Y	36	58	1			29
*10	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6832	3	18	9	Y	16					45

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559

05	3875	X	3402	-0-	-473	-0-	120	1	2583	2	Y	63	63	1			1
							630	3	69	9							
06	3750	X	3350	-0-	-400	-0-	114	1	2558	2	Y	49	49	1			1
							624	3	54	9							
07	3689	X	3454	-0-	-235	-0-	118	1	2876	2	Y	46	46	1			1
							409	3	51	9							
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	128	1	3541	2	Y	42	41	1			2
							8	5	46	9							
09	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	127	1	3519	2	Y	43	44	1			1
							47	9									
*10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	117	1	3255	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

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
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	3991	3	25	9	Y	23					37
06	3780	X	3613	-0-	-167	-0-	3585	3	28	9	Y	25	25	1			37
07	3875	X	3165	-0-	-710	-0-	3124	3	41	9	Y	37	26	1			48
08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3265	3	34	9	Y	31	37	1			42
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3223	3	15	9	Y	14	30	1			26
*10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3711	3	23	9	Y	21	28	1			19

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
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
*10	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	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
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	56	1	1203	2	Y	35	35	1			1
							294	3	39	9							
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	50	1	1114	2	Y	22	23	1			-0-
							272	3	24	9							
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	51	1	1251	2	Y	21	21	1			-0-
							178	3	23	9							
08	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	49	1	1364	2	Y	18	17	1			1
							3	5	20	9							
09	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	47	1	1299	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
10	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	47	1	1314	2	Y	18	18	1			1
							20	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
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	698	1	343	2	Y	1488	1489	1			34
							84	3	1637	9							
06	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	660	1	1	3	Y	1154	1165	1			23
							1269	9									
07	13516	X	3513	-0-	-10003	-0-	720	1	931	2	Y	1572	1560	1			35
							133	3	1729	9							
08	9238	X	2810	-0-	-6428	-0-	713	1	874	2	Y	1110	1104	1			41
							2	5	1221	9							
09	8940	X	1628	-0-	-7312	-0-	654	1	90	2	Y	804	818	1			27
							884	9									
10	3503	X	3103	-0-	-400	-0-	691	1	842	2	Y	1427	1404	1			50
							1570	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
05	3100	N	2679	-0-	-421	166	94	1	2010	2	Y	77	76	1			2
							490	3	85	9							
06	2434	N	2268	-0-	-166	-0-	77	1	1710	2	Y	57	58	1			1
							418	3	63	9							
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	81	1	1959	2	Y	53	53	1			1
							278	3	58	9							
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	75	1	2081	2	Y	43	42	1			2
							5	5	47	9							
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	68	1	1881	2	Y	39	40	1			1
							43	9									
10	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	65	1	1796	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
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
05	9176	X	8468	-0-	-708	-0-	301	1	6469	2	Y	109	109	1			3
							1578	3	120	9							
06	8880	X	8204	-0-	-676	-0-	282	1	6294	2	Y	82	83	1			2
							1537	3	1	5							
07	9176	X	8292	-0-	-884	-0-	286	1	6959	2	Y	53	54	1			1
							989	3	58	9							
08	8649	X	7582	-0-	-1067	-0-	262	1	7259	2	Y	40	40	1			1
							17	5	44	9							
09	8220	X	7231	-0-	-989	-0-	250	1	6936	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
10	8494	X	7143	-0-	-1351	-0-	247	1	6851	2	Y	41	41	1			1
							45	9									

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

05	3100	N	3937	-0-	837	3460	142	1	3042	2	Y	10	10	1			-0-
							742	3	11	9							
06	3000	N	4054	-0-	1054	4514	140	1	3127	2	Y	21	21	1			-0-
							764	3	23	9							
07	8782	X	4268	-0-	-4514	-0-	147	1	3585	2	Y	24	23	1			1
							510	3	26	9							
08	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	150	1	4136	2	Y	20	20	1			1
							10	5	22	9							
09	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	142	1	3952	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
*10	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	147	1	4078	2	Y	21	21	1			1
							23	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

05	3596	X	3367	-0-	-229	-0-	121	1	2596	2	Y	15	15	1			-0-
							633	3	17	9							
06	3480	X	3266	-0-	-214	-0-	112	1	2503	2	Y	36	35	1			1
							611	3	40	9							
07	3596	X	3302	-0-	-294	-0-	113	1	2753	2	Y	41	41	1			1
							391	3	45	9							
08	3348	X	3133	-0-	-215	-0-	107	1	2983	2	Y	33	33	1			1
							7	5	36	9							
09	3240	X	2800	-0-	-440	-0-	96	1	2669	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
10	3348	X	2832	-0-	-516	-0-	97	1	2699	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
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
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	92	1	1965	2	Y	57	57	1			1
							479	3	63	9							
06	3000	N	3076	-0-	76	76	105	1	2337	2	Y	57	57	1			1
							571	3	63	9							
07	3100	N	3358	-0-	258	334	115	1	2788	2	Y	54	54	1			1
							396	3	59	9							
08	4709	X	4375	-0-	-334	-0-	152	1	4192	2	Y	19	19	1			1
							10	5	21	9							
09	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	147	1	4088	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
*10	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	177	1	4928	2	Y	25	25	1			1
							28	9									

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
05	5363	X	5167	-0-	-196	-0-	186	1	3987	2	Y	20	20	1			-0-
							972	3	22	9							
06	5190	X	5144	-0-	-46	-0-	177	1	3946	2	Y	53	52	1			1
							963	3	58	9							
07	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	212	1	5149	2	Y	57	57	1			1
							732	3	63	9							
08	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	222	1	6129	2	Y	50	49	1			2
							15	5	55	9							
09	5130	X	4708	-0-	-422	-0-	162	1	4504	2	Y	38	39	1			1
							42	9									
10	6045	X	4360	-0-	-1685	-0-	150	1	4169	2	Y	37	37	1			1
							41	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
05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4186	2	7	9	Y	6	7	1			9
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-	9	1			-0-
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2515	-0-	-554	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2659	-0-	-311	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2601	-0-	-468	-0-	2601	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	5735	X	5520	-0-	-215	-0-	199	1	4268	2	Y	11	11	1			-0-
							1041	3	12	9							
06	5550	X	5301	-0-	-249	-0-	184	1	4105	2	Y	8	8	1			-0-
							1003	3	9	9							
07	5983	X	5737	-0-	-246	-0-	199	1	4841	2	Y	8	8	1			-0-
							688	3	9	9							
08	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	225	1	6228	2	Y	8	8	1			-0-
							15	5	9	9							
09	5790	X	5653	-0-	-137	-0-	196	1	5449	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	5735	X	4734	-0-	-1001	-0-	164	1	4563	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

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
05	6727	X	6198	-0-	-529	-0-	223	1	4796	2	Y	8	8	1			-0-
							1170	3	9	9							
06	6510	X	6432	-0-	-78	-0-	223	1	4984	2	Y	7	7	1			-0-
							1217	3	8	9							
07	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	234	1	5691	2	Y	7	7	1			-0-
							809	3	8	9							
08	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	227	1	6290	2	Y	5	5	1			-0-
							15	5	6	9							
09	6270	X	6041	-0-	-229	-0-	210	1	5825	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	6479	X	6327	-0-	-152	-0-	220	1	6100	2	Y	6	6	1			-0-
							7	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
05	14694	X	13339	-0-	-1355	-0-	475	1	10189	2	Y	172	172	1			4
							2486	3	189	9							
06	14220	X	12808	-0-	-1412	-0-	440	1	9822	2	Y	133	134	1			3
							2399	3	1	5							
07	14694	X	13252	-0-	-1442	-0-	456	1	11084	2	Y	124	124	1			3
							1576	3	136	9							
08	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	434	1	12024	2	Y	101	100	1			4
							29	5	111	9							
09	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	428	1	11910	2	Y	102	103	1			3
							112	9									
*10	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	436	1	12116	2	Y	110	109	1			4
							121	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
05	17825	X	17682	-0-	-143	-0-	2585	1	15097	3	N	-0-					-0-
06	17187	X	17187	-0-	-0-	-0-	2551	1	14636	3	N	-0-					-0-
07	17794	X	17481	-0-	-313	-0-	2645	1	14836	3	N	-0-					-0-
08	18618	X	18618	-0-	-0-	-0-	2622	1	15996	3	N	-0-					-0-
09	15510	X	14956	-0-	-554	-0-	2428	1	12528	3	N	-0-					-0-
10	16027	X	14617	-0-	-1410	-0-	2376	1	12241	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
05	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	108	1	2328	2	Y	10	10	1			-0-
							568	3	11	9							
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	106	1	2366	2	Y	8	8	1			-0-
							578	3	9	9							
07	3069	X	2987	-0-	-82	-0-	103	1	2517	2	Y	8	8	1			-0-
							358	3	9	9							
08	3193	X	2832	-0-	-361	-0-	98	1	2721	2	Y	6	6	1			-0-
							6	5	7	9							
09	3060	X	2729	-0-	-331	-0-	95	1	2627	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	3162	X	2974	-0-	-188	-0-	103	1	2863	2	Y	7	7	1			-0-
							8	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
05	7192	X	5103	-0-	-2089	-0-	184	1	3955	2	Y	-0-					-0-
							964	3									
06	6990	X	6723	-0-	-267	-0-	234	1	5215	2	Y	-0-					-0-
							1273	3	1	5							
07	6944	X	6829	-0-	-115	-0-	237	1	5772	2	Y	-0-					-0-
							820	3									
08	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	233	1	6453	2	Y	-0-					-0-
							15	5									
09	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	218	1	6064	2	Y	-0-					-0-
*10	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	225	1	6243	2	Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	276	1	5930	2	Y	164	164	1			4
							1447	3	180	9							
06	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	255	1	5692	2	Y	125	127	1			2
							1390	3	1	5							
07	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	260	1	6331	2	Y	119	118	1			3
							900	3	131	9							
08	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	267	1	7379	2	Y	101	100	1			4
							18	5	111	9							
09	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	254	1	7068	2	Y	100	101	1			3
							110	9									
*10	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	265	1	7354	2	Y	110	109	1			4
							121	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
05	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	783	1	4577	3	N	-0-					-0-
06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	763	1	4381	3	N	-0-					-0-
07	5363	X	5178	-0-	-185	-0-	784	1	4394	3	N	-0-					-0-
08	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	786	1	4795	3	N	-0-					-0-
09	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	836	1	4313	3	N	-0-					-0-
*10	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	853	1	4393	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
05	6665	X	5936	-0-	-729	-0-	214	1	4595	2	Y	5	5	1			-0-
							1121	3	6	9							
06	6360	X	4664	-0-	-1696	-0-	162	1	3616	2	Y	3	3	1			-0-
							883	3	3	9							
07	6386	X	4825	-0-	-1561	-0-	168	1	4075	2	Y	3	3	1			-0-
							579	3	3	9							
08	6386	X	5596	-0-	-790	-0-	193	1	5342	2	Y	44	42	1			2
							13	5	48	9							
09	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	210	1	5824	2	Y	50	50	1			2
							55	9									
*10	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	212	1	5899	2	Y	53	53	1			2
							58	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
05	4464	X	3235	-0-	-1229	-0-	116	1	2497	2	Y	12	12	1			-0-
							609	3	13	9							
06	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	153	1	3413	2	Y	24	24	1			-0-
							834	3	26	9							
07	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	200	1	4868	2	Y	30	29	1			1
							692	3	33	9							
08	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	198	1	5475	2	Y	24	24	1			1
							13	5	26	9							
09	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	178	1	4937	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
*10	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	189	1	5248	2	Y	25	25	1			1
							28	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

05	3100	N	2344	-0-	-756	35	2330	2	14	9	Y	13	22	1			6
06	2275	N	2240	-0-	-35	-0-	2199	2	41	9	Y	37	23	1			20
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2403	2	20	9	Y	18	28	1			10
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-	10	1			-0-
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
10	2418	N	2254	-0-	-164	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

05	4092	X	4009	-0-	-83	-0-	213	1	3623	3	Y	157	157	1			-0-
							173	9									
06	3870	X	3382	-0-	-488	-0-	176	1	3053	3	Y	139	139	1			-0-
							153	9									
07	4340	X	3638	-0-	-702	-0-	203	1	3285	3	Y	136	136	1			-0-
							150	9									
08	4030	X	3595	-0-	-435	-0-	202	1	3318	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
09	3900	X	3761	-0-	-139	-0-	223	1	3457	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
10	3999	X	3669	-0-	-330	-0-	217	1	3364	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

05	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	200	1	4297	2	Y	6	6	1			-0-
							1048	3	7	9							
06	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	188	1	4204	2	Y	97	95	1			2
							1027	3	107	9							
07	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	194	1	4708	2	Y	90	90	1			2
							669	3	99	9							
08	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	192	1	5315	2	Y	76	75	1			3
							13	5	84	9							
09	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	178	1	4946	2	Y	73	74	1			2
							80	9									
*10	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	183	1	5092	2	Y	79	78	1			3
							87	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
05	7781	X	6190	-0-	-1591	-0-	222	1	4760	2	Y	43	43	1			1
							1161	3	47	9							
06	7170	X	6574	-0-	-596	-0-	223	1	4987	2	Y	132	130	1			3
							1218	3	1	5							
07	7316	X	6756	-0-	-560	-0-	230	1	5595	2	Y	124	124	1			3
							795	3	136	9							
08	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	225	1	6226	2	Y	102	101	1			4
							15	5	112	9							
09	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	220	1	6117	2	Y	106	107	1			3
							117	9									
*10	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	247	1	6870	2	Y	122	121	1			4
							134	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
05	4898	X	4204	-0-	-694	-0-	151	1	3251	2	Y	8	8	1			-0-
							793	3	9	9							
06	4740	X	4707	-0-	-33	-0-	163	1	3645	2	Y	7	7	1			-0-
							891	3	8	9							
07	4898	X	4768	-0-	-130	-0-	165	1	4024	2	Y	6	6	1			-0-
							572	3	7	9							
08	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	156	1	4311	2	Y	18	17	1			1
							10	5	20	9							
09	4050	X	3895	-0-	-155	-0-	135	1	3742	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
10	4185	X	4090	-0-	-95	-0-	141	1	3929	2	Y	18	18	1			1
							20	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
05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	161	1	3463	2	Y	66	66	1			2
							845	3	73	9							
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	122	1	2730	2	Y	42	43	1			1
							667	3	46	9							
07	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	122	1	2964	2	Y	39	39	1			1
							422	3	43	9							
08	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	152	1	4180	2	Y	39	39	1			1
							10	5	43	9							
09	4140	X	3321	-0-	-819	-0-	114	1	3173	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
10	4278	X	4090	-0-	-188	-0-	141	1	3906	2	Y	39	39	1			1
							43	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
05	9951	X	9576	-0-	-375	-0-	343	1	7353	2	Y	79	79	1			2
							1793	3	87	9							
06	9450	X	9161	-0-	-289	-0-	316	1	7056	2	Y	59	60	1			1
							1723	3	1	5							
07	9765	X	9329	-0-	-436	-0-	324	1	7875	2	Y	10	11	1			-0-
							1119	3	11	9							
08	9114	X	8846	-0-	-268	-0-	307	1	8512	2	Y	6	6	1			-0-
							20	5	7	9							
09	8820	X	8317	-0-	-503	-0-	289	1	8021	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	9114	X	8535	-0-	-579	-0-	296	1	8232	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 #: 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
05	10106	X	9835	-0-	-271	-0-	352	1	7546	2	Y	87	87	1			2
							1841	3	96	9							
06	9510	X	9294	-0-	-216	-0-	320	1	7154	2	Y	65	66	1			1
							1747	3	1	5							
07	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	336	1	8176	2	Y	62	62	1			1
							1162	3	68	9							
08	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	333	1	9234	2	Y	52	51	1			2
							22	5	57	9							
09	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	315	1	8760	2	Y	51	51	1			2
							56	9									
*10	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	326	1	9047	2	Y	55	55	1			2
							61	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
05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	139	1	2988	2	Y	41	41	1			1
							728	3	45	9							
06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	128	1	2848	2	Y	32	32	1			1
							696	3	35	9							
07	3472	X	2903	-0-	-569	-0-	100	1	2433	2	Y	22	22	1			1
							346	3	24	9							
08	1612	X	1456	-0-	-156	-0-	50	1	1394	2	Y	8	9	1			-0-
							3	5	9	9							
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	115	1	3203	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
*10	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	126	1	3496	2	Y	26	26	1			1
							29	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
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	168	1	3616	2	Y	45	45	1			1
							882	3	50	9							
06	4380	X	4166	-0-	-214	-0-	144	1	3203	2	Y	33	33	1			1
							783	3	36	9							
07	4526	X	4463	-0-	-63	-0-	154	1	3742	2	Y	32	32	1			1
							532	3	35	9							
08	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	145	1	4042	2	Y	25	25	1			1
							10	5	28	9							
09	4020	X	3917	-0-	-103	-0-	135	1	3756	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
10	4154	X	4114	-0-	-40	-0-	142	1	3942	2	Y	27	27	1			1
							30	9									

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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
05	6417	X	5811	-0-	-606	-0-	206	1	4425	2	Y	92	92	1			2
							1079	3	101	9							
06	6030	X	5558	-0-	-472	-0-	190	1	4253	2	Y	69	70	1			1
							1039	3	76	9							
07	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	204	1	4969	2	Y	68	67	1			2
							707	3	75	9							
08	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	200	1	5516	2	Y	56	56	1			2
							13	5	62	9							
09	5580	X	5317	-0-	-263	-0-	183	1	5076	2	Y	53	53	1			2
							58	9									
10	5766	X	5165	-0-	-601	-0-	177	1	4929	2	Y	54	54	1			2
							59	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
05	3937	X	3066	-0-	-871	-0-	110	1	2351	2	Y	28	28	1			1
							574	3	31	9							
06	3810	X	3002	-0-	-808	-0-	104	1	2311	2	Y	21	22	1			-0-
							564	3	23	9							
07	3937	X	3538	-0-	-399	-0-	122	1	2966	2	Y	25	24	1			1
							422	3	28	9							
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	138	1	3824	2	Y	23	23	1			1
							9	5	25	9							
09	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	140	1	3902	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
*10	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	162	1	4487	2	Y	29	29	1			1
							32	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
05	8122	X	7900	-0-	-222	-0-	283	1	6081	2	Y	48	48	1			1
							1483	3	53	9							
06	7710	X	7361	-0-	-349	-0-	254	1	5679	2	Y	36	36	1			1
							1387	3	1	5							
07	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	275	1	6689	2	Y	35	35	1			1
							951	3	39	9							
08	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	275	1	7615	2	Y	30	30	1			1
							18	5	33	9							
09	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	253	1	7037	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
*10	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	256	1	7123	2	Y	30	30	1			1
							33	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
05	6727	X	5487	-0-	-1240	-0-	5344	3	143	9	Y	130	133	1			63
06	6510	X	5078	-0-	-1432	-0-	4872	3	206	9	Y	187	190	1			60
07	6696	X	5101	-0-	-1595	-0-	4979	3	122	9	Y	111	126	1			45
08	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	4941	3	127	9	Y	115	125	1			35
09	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	4853	3	174	9	Y	158	154	1			39
*10	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5317	3	121	9	Y	110	119	1			30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5828	X	5453	-0-	-375	-0-	196	1	4216	2	Y	12	12	1			-0-
							1028	3	13	9							
06	5520	X	5198	-0-	-322	-0-	180	1	4017	2	Y	18	18	1			-0-
							981	3	20	9							
07	5704	X	5092	-0-	-612	-0-	176	1	4288	2	Y	16	16	1			-0-
							610	3	18	9							
08	4960	X	4829	-0-	-131	-0-	168	1	4636	2	Y	13	13	1			-0-
							11	5	14	9							
09	4800	X	4602	-0-	-198	-0-	159	1	4429	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	4960	X	4929	-0-	-31	-0-	171	1	4743	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	7692	-0-	-709	-0-	276	1	5925	2	Y	42	42	1			1
							1445	3	46	9							
06	7920	X	7479	-0-	-441	-0-	259	1	5773	2	Y	33	33	1			1
							1410	3	1	5							
07	8122	X	7610	-0-	-512	-0-	263	1	6404	2	Y	30	30	1			1
							910	3	33	9							
08	8029	X	7643	-0-	-386	-0-	265	1	7332	2	Y	25	25	1			1
							18	5	28	9							
09	7470	X	7295	-0-	-175	-0-	252	1	7014	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
10	7719	X	7519	-0-	-200	-0-	260	1	7229	2	Y	27	27	1			1
							30	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3504	-0-	-991	-0-	3504	3			Y	-0-	8	1			-0-
06	4350	X	3083	-0-	-1267	-0-	3083	3			Y	-0-					-0-
07	4495	X	3440	-0-	-1055	-0-	3440	3			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			Y	-0-					-0-
09	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			Y	-0-					-0-
*10	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7496	-0-	-502	-0-	267	1	5731	2	Y	90	90	1			2
							1399	3	99	9							
06	7620	X	7262	-0-	-358	-0-	250	1	5573	2	Y	70	71	1			1
							1361	3	1	5							
07	7874	X	7760	-0-	-114	-0-	267	1	6494	2	Y	69	68	1			2
							923	3	76	9							
08	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	254	1	7036	2	Y	54	54	1			2
							17	5	59	9							
09	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	223	1	6203	2	Y	51	51	1			2
							56	9									
*10	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	233	1	6473	2	Y	54	54	1			2
							59	9									

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8271	2	47	9	Y	43	73	1			18
06	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8089	2	42	9	Y	38	25	1			31
07	8184	X	7931	-0-	-253	-0-	7869	2	62	9	Y	56	57	1			30
08	8215	X	8055	-0-	-160	-0-	7972	2	83	9	Y	75	80	1			25
09	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10143	2	67	9	Y	61	43	1			43
*10	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	13446	2	81	9	Y	74	93	1			24

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
05	7223	X	6131	-0-	-1092	-0-	6068	2	63	9	Y	57	55	1			16
06	6990	X	5790	-0-	-1200	-0-	5732	2	58	9	Y	53	55	1			14
07	6665	X	5541	-0-	-1124	-0-	5494	2	47	9	Y	43	47	1			10
08	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5933	2	45	9	Y	41	40	1			11
09	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5681	2	39	9	Y	35	34	1			12
*10	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4843	2	37	9	Y	34	38	1			8

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
05	6293	X	4714	-0-	-1579	-0-	167	1	3586	2	Y	78	78	1			2
							875	3	86	9							
06	6090	X	5099	-0-	-991	-0-	175	1	3900	2	Y	65	66	1			1
							952	3	72	9							
07	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	171	1	4170	2	Y	59	59	1			1
							593	3	65	9							
08	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	164	1	4540	2	Y	21	21	1			1
							11	5	23	9							
09	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	154	1	4279	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
*10	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	166	1	4620	2	Y	23	23	1			1
							25	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	899	N	442	-0-	-457	-0-	16	1	341	2	Y	1	1	1			-0-
							84	3	1	9							
06	630	N	519	-0-	-111	-0-	18	1	402	2	Y	1	1	1			-0-
							98	3	1	9							
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	19	1	455	2	Y	6	6	1			-0-
							65	3	7	9							
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	13	1	366	2	Y	18	17	1			1
							1	5	20	9							
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	17	1	461	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	18	1	494	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
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
05	6293	X	5976	-0-	-317	-0-	212	1	4560	2	Y	84	84	1			2
							1112	3	92	9							
06	6090	X	5858	-0-	-232	-0-	201	1	4488	2	Y	66	67	1			1
							1096	3	73	9							
07	6293	X	5255	-0-	-1038	-0-	181	1	4412	2	Y	32	32	1			1
							627	3	35	9							
08	5735	X	5244	-0-	-491	-0-	182	1	5022	2	Y	25	25	1			1
							12	5	28	9							
09	5550	X	4999	-0-	-551	-0-	173	1	4798	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
10	5735	X	5105	-0-	-630	-0-	176	1	4900	2	Y	26	26	1			1
							29	9									

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	7068	X	6738	-0-	-330	-0-	243	1	5212	2	Y	11	12	1			-0-
							1271	3	12	9							
06	6660	X	6542	-0-	-118	-0-	227	1	5067	2	Y	8	8	1			-0-
							1238	3	1	5							
07	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	237	1	5751	2	Y	7	7	1			-0-
							818	3	8	9							
08	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	231	1	6394	2	Y	6	6	1			-0-
							15	5	7	9							
09	6360	X	6270	-0-	-90	-0-	218	1	6045	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	6572	X	6473	-0-	-99	-0-	225	1	6241	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

05	8370	X	7556	-0-	-814	-0-	270	1	5805	2	Y	59	59	1			1
							1416	3	65	9							
06	7800	X	6938	-0-	-862	-0-	239	1	5345	2	Y	44	44	1			1
							1305	3	1	5							
07	8060	X	7610	-0-	-450	-0-	263	1	6392	2	Y	42	42	1			1
							909	3	46	9							
08	7781	X	7412	-0-	-369	-0-	257	1	7104	2	Y	31	31	1			1
							17	5	34	9							
09	7320	X	7137	-0-	-183	-0-	247	1	6856	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
10	7595	X	7246	-0-	-349	-0-	251	1	6959	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
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
05	8525	X	8089	-0-	-436	-0-	289	1	6215	2	Y	63	63	1			1
							1516	3	69	9							
06	8010	X	7533	-0-	-477	-0-	260	1	5803	2	Y	47	47	1			1
							1417	3	1	5							
07	8277	X	7967	-0-	-310	-0-	275	1	6692	2	Y	44	44	1			1
							952	3	48	9							
08	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	269	1	7435	2	Y	167	162	1			6
							18	5	184	9							
09	7410	X	7405	-0-	-5	-0-	251	1	6972	2	Y	165	166	1			5
							182	9									
10	7657	X	7480	-0-	-177	-0-	253	1	7036	2	Y	174	173	1			6
							191	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
05	5766	X	4903	-0-	-863	-0-	175	1	3757	2	Y	49	51	1			1
							917	3	54	9							
06	5490	X	4669	-0-	-821	-0-	161	1	3590	2	Y	37	37	1			1
							877	3	41	9							
07	5549	X	4877	-0-	-672	-0-	168	1	4089	2	Y	35	35	1			1
							581	3	39	9							
08	4588	X	3854	-0-	-734	-0-	133	1	3687	2	Y	23	23	1			1
							9	5	25	9							
09	4440	X	3796	-0-	-644	-0-	131	1	3639	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
10	4588	X	4257	-0-	-331	-0-	147	1	4079	2	Y	28	28	1			1
							31	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
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	114	1	2457	2	Y	33	33	1			1
							600	3	36	9							
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	106	1	2359	2	Y	28	28	1			1
							576	3	31	9							
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	123	1	2990	2	Y	31	31	1			1
							425	3	34	9							
08	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	122	1	3392	2	Y	26	26	1			1
							8	5	29	9							
09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	117	1	3253	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
*10	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	122	1	3377	2	Y	29	29	1			1
							32	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
05	6014	X	4395	-0-	-1619	-0-	157	1	3362	2	Y	51	50	1			1
							820	3	56	9							
06	5820	X	4159	-0-	-1661	-0-	143	1	3193	2	Y	40	40	1			1
							779	3	44	9							
07	5890	X	4153	-0-	-1737	-0-	143	1	3476	2	Y	36	36	1			1
							494	3	40	9							
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	138	1	3845	2	Y	29	29	1			1
							9	5	32	9							
09	3750	X	3712	-0-	-38	-0-	128	1	3552	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
10	3875	X	3716	-0-	-159	-0-	128	1	3555	2	Y	30	30	1			1
							33	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. (I) GAS 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	7223	X	6427	-0-	-796	-0-	229	1	4917	2	Y	74	74	1			2
							1200	3	81	9							
06	6960	X	6101	-0-	-859	-0-	210	1	4685	2	Y	56	57	1			1
							1144	3	62	9							
07	7161	X	6281	-0-	-880	-0-	216	1	5260	2	Y	52	52	1			1
							748	3	57	9							
08	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	216	1	5969	2	Y	45	44	1			2
							14	5	50	9							
09	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	201	1	5597	2	Y	42	43	1			1
							46	9									
10	5859	X	5841	-0-	-18	-0-	201	1	5589	2	Y	46	45	1			2
							51	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. (I) GAS 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	7099	X	6079	-0-	-1020	-0-	217	1	4663	2	Y	55	54	1			1
							1138	3	61	9							
06	6540	X	5706	-0-	-834	-0-	197	1	4389	2	Y	44	44	1			1
							1072	3	48	9							
07	6603	X	5843	-0-	-760	-0-	202	1	4900	2	Y	40	40	1			1
							697	3	44	9							
08	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	198	1	5460	2	Y	33	33	1			1
							13	5	36	9							
09	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	186	1	5159	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
*10	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	196	1	5430	2	Y	36	36	1			1
							40	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. (I) GAS 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	9641	X	8518	-0-	-1123	-0-	305	1	6558	2	Y	50	50	1			1
							1600	3	55	9							
06	8850	X	8273	-0-	-577	-0-	286	1	6384	2	Y	39	39	1			1
							1559	3	1	5							
07	9145	X	8435	-0-	-710	-0-	292	1	7094	2	Y	36	36	1			1
							1009	3	40	9							
08	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	282	1	7792	2	Y	13	14	1			-0-
							19	5	14	9							
09	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	269	1	7469	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*10	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	279	1	7759	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	4998	-0-	-1109	-0-	180	1	3859	2	Y	16	16	1			-0-
							941	3	18	9							
06	5820	X	4563	-0-	-1257	-0-	158	1	3530	2	Y	12	12	1			-0-
							862	3	13	9							
07	5859	X	5442	-0-	-417	-0-	188	1	4581	2	Y	19	19	1			-0-
							652	3	21	9							
08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	171	1	4722	2	Y	16	15	1			1
							11	5	18	9							
09	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	168	1	4658	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
*10	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	175	1	4859	2	Y	18	17	1			1
							20	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

05	40176	X	34992	-0-	-5184	-0-	1260	1	26372	2	Y	843	840	1			19
							6432	3	1	5							
06	36960	X	32448	-0-	-4512	-0-	1154	1	24595	2	Y	626	633	1			12
							6007	3	3	5							
07	37293	X	33340	-0-	-3953	-0-	1281	1	27507	2	Y	583	582	1			13
							3911	3	641	9							
08	32435	X	32435	-0-	-0-	-0-	1216	1	30618	2	Y	480	476	1			17
							73	5	528	9							
09	30309	X	30309	-0-	-0-	-0-	1190	1	28603	2	Y	469	471	1			15
							516	9									
*10	31149	X	31149	-0-	-0-	-0-	1169	1	29428	2	Y	502	500	1			17
							552	9									

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

05	53413	X	49123	-0-	-4290	-0-	2051	1	37336	2	Y	570	570	1			13
							9108	3	1	5							
06	49350	X	46874	-0-	-2476	-0-	1904	1	35775	2	Y	413	418	1			8
							8737	3	4	5							
07	50282	X	47229	-0-	-3053	-0-	1926	1	39301	2	Y	376	375	1			9
							5588	3	414	9							
08	46157	X	46157	-0-	-0-	-0-	1892	1	43817	2	Y	312	310	1			11
							105	5	343	9							
09	43116	X	43116	-0-	-0-	-0-	1776	1	41006	2	Y	304	305	1			10
							334	9									
*10	43419	X	43419	-0-	-0-	-0-	1796	1	41270	2	Y	321	320	1			11
							353	9									

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

05	2139	N	795	-0-	-1344	-0-	28	1	612	2	Y	5	5	1			-0-
							149	3	6	9							
06	1950	N	1313	-0-	-637	-0-	45	1	1014	2	Y	5	5	1			-0-
							248	3	6	9							
07	1364	N	1127	-0-	-237	-0-	39	1	949	2	Y	4	4	1			-0-
							135	3	4	9							
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	57	1	1572	2	Y	6	6	1			-0-
							4	5	7	9							
09	1320	N	1070	-0-	-250	-0-	37	1	1029	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1116	N	850	-0-	-266	-0-	29	1	817	2	Y	4	4	1			-0-
							4	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
05	67394	X	51285	-0-	-16109	-0-	2128	1	38924	2	Y	666	670	1			15
							9496	3	4	5							
06	64350	X	43920	-0-	-20430	-0-	1803	1	33429	2	Y	472	478	1			9
							8161	3	8	5							
07	63519	X	44266	-0-	-19253	-0-	1822	1	36744	2	Y	432	431	1			10
							5225	3	475	9							
08	43927	X	42556	-0-	-1371	-0-	1769	1	40308	2	Y	349	346	1			13
							95	5	384	9							
09	42510	X	39704	-0-	-2806	-0-	1658	1	37670	2	Y	342	344	1			11
							376	9									
10	43927	X	39296	-0-	-4631	-0-	1652	1	37256	2	Y	353	352	1			12
							388	9									

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
*05	651	X	451	-0-	-200	-0-	16	1	350	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
*06	630	X	462	-0-	-168	-0-	16	1	358	2	Y	-0-					-0-
							88	3									
*07	657	X	657	-0-	-0-	-0-	23	1	555	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
*08	682	X	682	-0-	-0-	-0-	24	1	656	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
*09	754	X	754	-0-	-0-	-0-	26	1	728	2	Y	-0-					-0-
*10	661	X	661	-0-	-0-	-0-	23	1	638	2	Y	-0-					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
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
05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	651	1	3028	2	N	60	176	1			43
							66	9									
06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	630	1	2917	2	N	60					103
							66	9									
07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	882	1	2046	2	N	40					143
							44	9									
08	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	693	1	3168	2	N	60	177	1			26
							66	9									
09	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	1260	1	2449	2	N	57					83
							63	9									
*10	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	945	1	2533	2	N	56					139
							62	9									

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
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1486	2	63	9	N	57	176	1			61
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1270	2	66	9	N	60					121
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	325	1	1240	2	N	54					175
							59	9									
08	1550	N	871	-0-	-679	-0-	50	1	791	2	N	27	171	1			31
							30	9									
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	750	1	1543	2	N	59					90
							65	9									
10	1612	N	1462	-0-	-150	-0-	350	1	1062	2	N	45					135
							50	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
05	31217	X	27163	-0-	-4054	-0-	26417	2	746	9	N	678	524	1	1	8	311
06	30000	X	24573	-0-	-5427	-0-	23906	2	667	9	N	606	537	1			380
07	29512	X	5075	-0-	-24437	-0-	4981	2	94	9	N	85	357	1			108
08	28675	X	21764	-0-	-6911	-0-	21439	2	325	9	N	295	183	1			220
09	27120	X	23384	-0-	-3736	-0-	22839	2	545	9	N	495	541	1			174
10	27156	X	25259	-0-	-1897	-0-	24628	2	631	9	N	574	546	1			202

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		17193	-0-	17193	17193	16992	2	201	9	N	183					183
*08	71190	X	53997	-0-	-17193	-0-	53151	2	846	9	N	769	712	1			240
*09	60500	X	60500	-0-	-0-	-0-	59607	2	893	9	N	812	887	1			165
*10	57562	X	57562	-0-	-0-	-0-	56763	2	799	9	N	726	730	1			161

FORTSON OIL COMPANY 278563
MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19087	X	5060	-0-	-14027	-0-	343	1	4714	2	N	3					67
							3	9									
06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	305	1	4303	2	N	45					112
							50	9									
07	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	352	1	4951	2	N	-0-					112
08	5301	X	5163	-0-	-138	-0-	330	1	4820	2	N	12					124
							13	9									
09	5130	X	4594	-0-	-536	-0-	326	1	4268	2	N	-0-					124
10	5301	X	3589	-0-	-1712	-0-	295	1	3258	2	N	33					157
							36	9									

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					53
06	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					53
07	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2483	2	6	9	N	5					58
08	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					58
09	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2385	2	17	9	N	15					73
*10	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					73

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 096677 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	8038	-0-	4938	17809	740	1	7298	2	N	-0-					-0-
06	23454	X	5645	-0-	-17809	-0-	563	1	5082	2	N	-0-					-0-
07	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	427	1	3137	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	2261	-0-	-7690	-0-	291	1	1970	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	1225	-0-	-8405	-0-	147	1	1078	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	790	-0-	-7239	-0-	109	1	681	2	N	-0-					-0-

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
05	3193	X	2933	-0-	-260	-0-	270	1	2663	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2787	-0-	-183	-0-	278	1	2509	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2795	-0-	-274	-0-	335	1	2460	2	N	-0-					-0-
08	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	394	1	2668	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2663	-0-	-217	-0-	320	1	2343	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2780	-0-	-165	-0-	382	1	2398	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 #: 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
05	2976	X	2428	-0-	-548	-0-	223	1	2205	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	1730	-0-	-760	-0-	173	1	1557	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	1165	-0-	-1408	-0-	140	1	1025	2	N	-0-					-0-
08	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	381	1	2580	2	N	-0-					-0-
09	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	309	1	2258	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	1478	-0-	-940	-0-	203	1	1275	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
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	135	1	1331	2	N	-0-					-0-
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	142	1	1280	2	N	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	190	1	1393	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	174	1	1181	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	155	1	1137	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1051	-0-	-530	-0-	144	1	907	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
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	100	1	1439	2	N	-0-					-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	103	1	1297	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	132	1	1319	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	131	1	1256	2	N	-0-					-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	136	1	1344	2	N	-0-					-0-
*10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	190	1	1580	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
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	41	1	573	2	N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	510	2	N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	402	2	N	-0-					-0-
08	620	N	393	-0-	-227	-0-	23	1	370	2	N	-0-					-0-
09	540	N	412	-0-	-128	-0-	28	1	384	2	N	-0-					-0-
10	434	N	312	-0-	-122	-0-	21	1	291	2	N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	75	1	2066	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	1988	-0-	-232	-0-	67	1	1921	2	N	-0-					-0-
07	2294	X	2014	-0-	-280	-0-	75	1	1939	2	N	-0-					-0-
08	2294	X	1987	-0-	-307	-0-	84	1	1903	2	N	-0-					-0-
09	2070	X	1846	-0-	-224	-0-	68	1	1778	2	N	-0-					-0-
10	2139	X	1686	-0-	-453	-0-	66	1	1620	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	153	1	2164	2	N	-0-					-0-
06	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	127	1	2180	2	N	-0-					-0-
07	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	117	1	2071	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	2152	-0-	-173	-0-	125	1	2027	2	N	-0-					-0-
09	2310	X	2087	-0-	-223	-0-	139	1	1948	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	2101	-0-	-286	-0-	140	1	1961	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 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
05	3348	X	2257	-0-	-1091	-0-	19	1	2238	2	N	-0-					-0-
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	25	1	3118	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2913	-0-	-156	-0-	23	1	2890	2	N	-0-					-0-
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	23	1	2982	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	3030	-0-	-120	-0-	25	1	3005	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2990	-0-	-265	-0-	28	1	2962	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
05	2046	X	1509	-0-	-537	-0-	12	1	1497	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	1674	-0-	-246	-0-	13	1	1661	2	N	-0-					-0-
07	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	15	1	1941	2	N	-0-					-0-
08	1922	X	1904	-0-	-18	-0-	15	1	1889	2	N	-0-					-0-
09	1860	X	1788	-0-	-72	-0-	15	1	1773	2	N	-0-					-0-
10	1953	X	1808	-0-	-145	-0-	17	1	1791	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
05	2604	X	1953	-0-	-651	-0-	16	1	1937	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	2031	-0-	-489	-0-	16	1	2015	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2191	-0-	-413	-0-	17	1	2174	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	2396	-0-	-22	-0-	19	1	2377	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	2065	-0-	-275	-0-	17	1	2048	2	N	-0-					-0-
*10	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	22	1	2372	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
05	4154	X	3976	-0-	-178	-0-	259	1	3717	2	N	-0-					-0-
06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	280	1	3510	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3858	-0-	-358	-0-	350	1	3508	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4087	-0-	-129	-0-	385	1	3702	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3824	-0-	-256	-0-	351	1	3473	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3809	-0-	-159	-0-	408	1	3401	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
05	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	162	1	2326	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	1936	-0-	-374	-0-	143	1	1793	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2669	-0-	-59	-0-	242	1	2427	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2166	-0-	-562	-0-	204	1	1962	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	2299	-0-	-341	-0-	211	1	2088	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2147	-0-	-519	-0-	230	1	1917	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
05	5208	X	3484	-0-	-1724	-0-	29	1	3455	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4447	-0-	-383	-0-	35	1	4412	2	N	-0-					-0-
07	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	39	1	4866	2	N	-0-					-0-
08	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	39	1	4897	2	N	-0-					-0-
09	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	39	1	4579	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4501	-0-	-397	-0-	41	1	4460	2	N	-0-					-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2022	-0-	-1047	-0-	17	1	2005	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	1586	-0-	-1384	-0-	13	1	1573	2	N	-0-					-0-
07	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	59	1	7480	2	N	-0-					-0-
08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	36	1	4601	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2491	-0-	-539	-0-	21	1	2470	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	2241	-0-	-4114	-0-	21	1	2220	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 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
05	1984	X	722	-0-	-1262	-0-	6	1	716	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	65	1	8140	2	N	-0-					-0-
08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	44	1	5635	2	N	-0-					-0-
09	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	35	1	4092	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	3356	-0-	-2224	-0-	31	1	3325	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
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					38
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	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
05	2511	X	1532	-0-	-979	-0-	300	1	1176	2	Y	50	50	0			-0-
							1	3	55	9							
06	2040	X	1386	-0-	-654	-0-	300	1	1037	2	Y	44	44	0			-0-
							1	3	48	9							
07	2697	X	1563	-0-	-1134	-0-	300	1	1201	2	Y	55	55	0			-0-
							1	3	61	9							
08	DLQ G-10		1384	-0-	1384	1384	300	1	1032	2	Y	46	46	0			-0-
							1	3	51	9							
09	DLQ G-10		1359	-0-	1359	2743	300	1	1010	2	Y	44	44	0			-0-
							1	3	48	9							
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2743					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
05	3100	N	3118	-0-	18	18	3103	2	15	9	N	14					37
06	2960	N	2942	-0-	-18	-0-	2928	2	14	9	N	13					50
07	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					50
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					50
09	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2615	2	33	9	N	30					80
*10	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2520	2	6	9	N	5					85

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
05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4537	2	41	9	N	37					127
06	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4358	2	28	9	N	25					152
07	4526	X	4478	-0-	-48	-0-	4459	2	19	9	N	17					169
08	4340	X	4297	-0-	-43	-0-	4286	2	11	9	N	10					179
09	4200	X	4167	-0-	-33	-0-	4086	2	81	9	N	74	173	1			80
10	4340	X	3981	-0-	-359	-0-	3920	2	61	9	N	55					135

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
05	3100	X	2332	-0-	-768	-0-	2281	2	51	9	N	46	198	1			60
06	3000	X	2621	-0-	-379	-0-	2599	2	22	9	N	20					80
07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3720	2	96	9	N	87					167
08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3092	2	57	9	N	52					219
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3252	2	26	9	N	24	180	1			63
10	3410	X	3255	-0-	-155	-0-	3193	2	62	9	N	56					119

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
COOKE WELL #: 4 RRCID -> 141102 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8439 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	269	1	1193	2	N	32					50
							35	9									
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	296	1	1341	2	N	-0-					50
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	115	1	1548	2	N	64					114
							70	9									
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	34	1	1541	2	N	49	143	1			20
							54	9									
09	1650	N	1531	-0-	-119	-0-	1531	2			N	-0-					20
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					20

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS WELL #: 6 RRCID -> 125741 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8819 - 9461

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1183	2	17	9	N	15					110
06	1140	N	1035	-0-	-105	-0-	991	2	44	9	N	40					150
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					150
08	1209	N	962	-0-	-247	-0-	958	2	4	9	N	4					154
*09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1065	2	28	9	N	25					179
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					179

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 208277 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8774 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	903	-0-	-120	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
06	990	X	696	-0-	-294	-0-	676	2	20	9	Y	18	16	1			2
07	868	X	713	-0-	-155	-0-	696	2	17	9	Y	15					17
08	501	X	501	-0-	-0-	-0-	484	2	17	9	Y	15	22	1			10
*09	610	X	610	-0-	-0-	-0-	602	2	8	9	Y	7					17
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					17

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2828	2	50	9	Y	45	99	1			27
06	2850	X	2659	-0-	-191	-0-	2608	2	51	9	Y	46	68	1			5
07	2945	X	2721	-0-	-224	-0-	2677	2	44	9	Y	40					45
08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2708	2	56	9	Y	51	60	1			36
*09	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2653	2	23	9	Y	21					57
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					57

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	1994	-0-	-269	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
06	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2199	2	29	9	Y	26	24	1			2
07	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2274	2	26	9	Y	24					26
08	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2271	2	33	9	Y	30	35	1			21
*09	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2231	2	12	9	Y	11					32
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					32

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8864 - 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
05	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2213	2	34	9	Y	31					150
06	2280	X	1945	-0-	-335	-0-	1912	2	33	9	Y	30	1	8			179
07	2356	X	1979	-0-	-377	-0-	1951	2	28	9	Y	25	173	1	1	8	30
08	2232	X	1704	-0-	-528	-0-	1689	2	15	9	Y	14	1	8			43
09	2160	X	1641	-0-	-519	-0-	1619	2	22	9	Y	20					63
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					63

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	860	-0-	-2581	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	2517	-0-	-813	-0-	2464	2	53	9	Y	48	43	1			5
07	3069	X	1859	-0-	-1210	-0-	1826	2	33	9	Y	30					35
08	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1766	2	40	9	Y	36	45	1			26
*09	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2005	2	19	9	Y	17					43
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					43

BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2904	2	96	9	N	87					142
06	2850	X	2261	-0-	-589	-0-	2241	2	20	9	N	18	1	8			159
07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3013	2	36	9	N	33	8	8			184
08	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2816	2	22	9	N	20	2	8			202
*09	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2362	2	40	9	N	36	187	1	2	8	48
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					48

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
05	1705	X	1627	-0-	-78	-0-	1605	2	22	9	Y	20	44	1			12
06	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1684	2	13	9	Y	12	23	1			1
07	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1732	2	12	9	Y	11					12
08	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1742	2	14	9	Y	13	16	1			9
*09	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1689	2	7	9	Y	6					15
10	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	1019	-0-	-4	-0-	998	2	21	9	Y	19	34	1			11
06	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-	11	1			-0-
07	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
08	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
*09	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
10	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	53	1	2643	2	Y	99	99	1			17
							109	9									
06	2790	X	2660	-0-	-130	-0-	52	1	2498	2	Y	100	84	1			33
							110	9									
07	2883	X	2759	-0-	-124	-0-	58	1	2610	2	Y	83	84	1			32
							91	9									
08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2703	2	95	9	Y	86	84	1			34
*09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	1	1	2817	2	Y	77	80	1			31
							85	9									
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	434	X	181	-0-	-253	-0-	41	1	140	2	N	-0-					75
06	660	X	205	-0-	-455	-0-	45	1	160	2	N	-0-					75
07	682	X	292	-0-	-390	-0-	65	1	227	2	N	-0-					75
08	450	X	450	-0-	-0-	-0-	54	1	183	2	N	194	187	1			82
							213	9									
*09	150	X	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	N	-0-					82
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					82

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
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	531	2	44	9	N	40					214
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	546	2	44	9	N	40					254
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	358	2	11	9	N	10	190	1			74
08	589	N	413	-0-	-176	-0-	413	2			N	-0-					74
09	600	N	533	-0-	-67	-0-	515	2	18	9	N	16					90
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					90

SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	2913	-0-	-621	-0-	654	1	2253	2	N	5	5	8			172
							6	9									
06	3420	X	2686	-0-	-734	-0-	588	1	2096	2	N	2	2	8			172
							2	9									
07	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	798	1	2790	2	N	2	2	8			172
							2	9									
08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	809	1	2767	2	N	4	4	8			172
							4	9									
*09	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	198	1	2233	2	N	2	2	8			172
							2	9									
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					172

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2530	-0-	-570	-0-	463	1	2050	2	N	15					38
							17	9									
06	2370	X	2337	-0-	-33	-0-	422	1	1911	2	N	4					42
							4	9									
07	2449	X	1731	-0-	-718	-0-	119	1	1612	2	N	-0-					42
08	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	24	1	1062	2	N	133					175
							146	9									
*09	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					175
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					175

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223737 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9014 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	400	1	478	2	Y	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	375	1	457	2	Y	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	337	1	397	2	Y	-0-					-0-
08	478	X	478	-0-	-0-	-0-	13	1	465	2	Y	-0-					-0-
*09	405	X	405	-0-	-0-	-0-	11	1	394	2	Y	-0-					-0-
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	86	1	4011	2	Y	17	17	1			18
							19	9									
06	4590	X	3787	-0-	-803	-0-	70	1	3699	2	Y	16	14	1			20
							18	9									
07	4526	X	3784	-0-	-742	-0-	80	1	3689	2	Y	14	14	1			20
							15	9									
08	4123	X	4041	-0-	-82	-0-	4024	2	17	9	Y	15	14	1			21
*09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	1	1	3982	2	Y	12	13	1			20
							13	9									
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					20

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3058	-0-	-600	-0-	558	1	2469	2	N	28					63
							31	9									
06	3540	X	2865	-0-	-675	-0-	518	1	2347	2	N	-0-					63
07	3379	X	3334	-0-	-45	-0-	231	1	3103	2	N	-0-					63
08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	61	1	2765	2	N	141	187	1			17
							155	9									
*09	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					17
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					17

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
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	793	1	2731	2	N	34	4	8			100
							37	9									
06	3420	X	3220	-0-	-200	-0-	701	1	2501	2	N	16	2	8			114
							18	9									
07	3317	X	3078	-0-	-239	-0-	684	1	2390	2	N	4	1	8			117
							4	9									
08	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	718	1	2454	2	N	3	3	8			117
							3	9									
*09	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	195	1	2199	2	N	10	2	8			125
							11	9									
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					125

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4326	2	45	9	N	41					101
06	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4459	2	46	9	N	42	95	1			48
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4461	2	45	9	N	41					89
08	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4332	2	40	9	N	36	91	1			34
09	4230	X	4014	-0-	-216	-0-	3978	2	36	9	N	33	1	8			66
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					66

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	460	1	550	2	Y	9					9
							10	9									
06	960	N	851	-0-	-109	-0-	381	1	464	2	Y	5					14
							6	9									
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	452	1	532	2	Y	7	11	1			10
							8	9									
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	13	1	446	2	Y	8					18
							9	9									
*09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	14	1	473	2	Y	9					27
							10	9									
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					27

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4232	-0-	-1069	-0-	780	1	3452	2	N	-0-					17
06	5130	X	3981	-0-	-1149	-0-	720	1	3261	2	N	-0-					17
07	4650	X	4541	-0-	-109	-0-	314	1	4227	2	N	-0-					17
08	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	97	1	4373	2	N	112					129
							123	9									
*09	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					129
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					129

HOOKER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 226232 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8958 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3512	2	65	9	Y	59					179
06	3690	X	3574	-0-	-116	-0-	3502	2	72	9	Y	65	183	1	4	8	57
07	3813	X	3428	-0-	-385	-0-	3371	2	57	9	Y	52	7	8			102
08	3813	X	3004	-0-	-809	-0-	2938	2	66	9	Y	60	10	8			152
*09	0	W	3456	-0-	3456	3456	3388	2	68	9	Y	62	178	1	11	8	25
*10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4390	2	61	9	Y	55					113
06	4470	X	4360	-0-	-110	-0-	4281	2	79	9	Y	72	3	8			182
07	4619	X	4365	-0-	-254	-0-	4292	2	73	9	Y	66	189	1	6	8	53
08	4619	X	4235	-0-	-384	-0-	4169	2	66	9	Y	60	8	8			105
09	4410	X	4175	-0-	-235	-0-	4106	2	69	9	Y	63	8	8			160
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					160

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
05	2139	N	1208	-0-	-931	-0-	1207	2	1	9	N	1	1	8			72
06	2130	N	1182	-0-	-948	-0-	1182	2			N	-0-					72
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					72
08	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2			N	-0-					72
09	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	1140	2			N	-0-					72
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					72

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
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	447	1	535	2	Y	13					15
							14	9									
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	539	1	655	2	Y	13					28
							14	9									
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	564	1	664	2	Y	15	22	1			21
							17	9									
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	18	1	638	2	Y	16					37
							18	9									
*09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	23	1	795	2	Y	27					64
							30	9									
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					64

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
05	3131	X	2932	-0-	-199	-0-	540	1	2392	2	N	-0-					32
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	544	1	2464	2	N	-0-					32
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	236	1	3176	2	N	-0-					32
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	86	1	3863	2	N	68	48	1			52
							75	9									
*09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					52
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					52

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
05	2790	X	2206	-0-	-584	-0-	2183	2	23	9	N	21					47
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2479	2	25	9	N	23	44	1			26
07	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2560	2	26	9	N	24					50
08	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2906	2	26	9	N	24	51	1			23
*09	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2721	2	25	9	N	23					46
10	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					46

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
05	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	66	1	3181	2	Y	58	58	1			18
							64	9									
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	59	1	3070	2	Y	57	48	1			27
							63	9									
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	69	1	3108	2	Y	48	49	1			26
							53	9									
08	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	3160	2	55	9	Y	50	49	1			27
09	3210	X	3056	-0-	-154	-0-	1	1	3005	2	Y	45	46	1			26
							50	9									
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	3255	X	2842	-0-	-413	-0-	639	1	2201	2	N	2	2	8			112
							2	9									
06	3150	X	2940	-0-	-210	-0-	635	1	2264	2	N	37	4	8			145
							41	9									
07	3255	X	2479	-0-	-776	-0-	551	1	1927	2	N	1	1	8			145
							1	9									
08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	679	1	2321	2	N	19	4	8			160
							21	9									
*09	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	179	1	2019	2	N	3	3	8			160
							3	9									
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					160

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	1351	-0-	-168	-0-	607	1	727	2	Y	15					136
							17	9									
06	1470	X	1198	-0-	-272	-0-	536	1	652	2	Y	9					145
							10	9									
07	1519	X	1366	-0-	-153	-0-	621	1	732	2	Y	12	114	1			43
							13	9									
08	752	X	752	-0-	-0-	-0-	20	1	717	2	Y	14					57
							15	9									
*09	623	X	623	-0-	-0-	-0-	17	1	589	2	Y	15					72
							17	9									
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					72

SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1842	-0-	-80	-0-	414	1	1425	2	N	3	3	8			107
							3	9									
06	1860	X	1763	-0-	-97	-0-	385	1	1371	2	N	6	6	8			107
							7	9									
07	1860	X	1594	-0-	-266	-0-	354	1	1238	2	N	2	2	8			107
							2	9									
08	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	318	1	1087	2	N	2	2	8			107
							2	9									
*09	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	127	1	1434	2	N	4	4	8			107
							4	9									
10	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					107

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	43	1	2113	2	Y	50	50	1			30
							55	9									
06	2880	X	2316	-0-	-564	-0-	43	1	2218	2	Y	50	42	1			38
							55	9									
07	2976	X	2350	-0-	-626	-0-	51	1	2253	2	Y	42	42	1			38
							46	9									
08	2976	X	2534	-0-	-442	-0-	2488	2	46	9	Y	42	42	1			38
09	2700	X	2613	-0-	-87	-0-	1	1	2569	2	Y	39	40	1			37
							43	9									
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	4650	X	3613	-0-	-1037	-0-	813	1	2800	2	N	-0-					28
06	4560	X	3982	-0-	-578	-0-	872	1	3110	2	N	-0-					28
07	4712	X	3907	-0-	-805	-0-	868	1	3033	2	N	5					33
							6	9									
08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	747	1	2552	2	N	164	174	1			23
							180	9									
*09	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	224	1	2524	2	N	1	1	8			23
							1	9									
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					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
05	775	N	744	-0-	-31	-0-	204	1	539	2	N	1	186	1	1	8	110
							1	9									
06	1050	N	579	-0-	-471	-0-	152	1	427	2	N	-0-					110
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	280	1	712	2	N	1	1	8			110
							1	9									
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	280	1	698	2	N	2	2	8			110
							2	9									
*09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	73	1	657	2	N	2	2	8			109
							2	9									
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					109

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
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2092	2	22	9	N	20					51
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1919	2	20	9	N	18	48	1			21
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1809	2	21	9	N	19					40
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1821	2	18	9	N	16	41	1			15
*09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1708	2	15	9	N	14					29
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					29

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
05	4061	X	3382	-0-	-679	-0-	3248	2	134	9	N	122					139
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3431	2	22	9	N	20					159
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3428	2	33	9	N	30	172	1			17
08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3715	2	94	9	N	85					102
*09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					102
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					102

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	742	1	3282	2	N	-0-					102
06	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	750	1	3398	2	N	-0-					102
07	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	317	1	4263	2	N	-0-					102
08	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	118	1	5344	2	N	118	188	1			32
							130	9									
*09	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					32
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					32

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
05	1240	X	593	-0-	-647	-0-	256	1	306	2	Y	28					35
							31	9									
06	810	X	460	-0-	-350	-0-	199	1	242	2	Y	17					52
							19	9									
07	837	X	446	-0-	-391	-0-	196	1	230	2	Y	18	41	1			29
							20	9									
08	248	X	248	-0-	-0-	-0-	6	1	219	2	Y	21					50
							23	9									
*09	185	X	185	-0-	-0-	-0-	5	1	159	2	Y	19					69
							21	9									
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					69

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
05	1302	N	1143	-0-	-159	-0-	1143	2			N	-0-	133	1			17
06	1260	N	1061	-0-	-199	-0-	1061	2			N	-0-					17
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					17
08	1147	N	927	-0-	-220	-0-	927	2			N	-0-					17
09	1050	N	957	-0-	-93	-0-	957	2			N	-0-					17
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					17

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2254	2	72	9	Y	65	185	1			30
06	2400	X	2160	-0-	-240	-0-	2108	2	52	9	Y	47	5	8			72
07	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2466	2	56	9	Y	51	8	8			115
08	2449	X	2396	-0-	-53	-0-	2310	2	86	9	Y	78	14	8			179
*09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2278	2	75	9	Y	68	189	1	14	8	43
10	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					43

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	105	1	5029	2	Y	108	108	1			76
							119	9									
06	5700	X	4935	-0-	-765	-0-	91	1	4725	2	Y	108	91	1			93
							119	9									
07	5680	X	5121	-0-	-559	-0-	110	1	4912	2	Y	90	91	1			92
							99	9									
08	5518	X	4652	-0-	-866	-0-	4549	2	103	9	Y	94	92	1			94
09	5070	X	4731	-0-	-339	-0-	1	1	4638	2	Y	84	87	1			91
							92	9									
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					91

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	366	1	1262	2	N	-0-					62
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	374	1	1334	2	N	-0-					62
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	400	1	1400	2	N	-0-					62
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	395	1	1351	2	N	-0-					62
*09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	115	1	1292	2	N	-0-					62
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					62

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	947	-0-	-324	-0-	175	1	772	2	N	-0-					65
06	1350	N	874	-0-	-476	-0-	158	1	716	2	N	-0-					65
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	67	1	896	2	N	-0-					65
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	27	1	1225	2	N	62	82	1			45
							68	9									
*09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					45
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					45

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242131 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	X	1019	-0-	-593	-0-	188	1	831	2	N	-0-					22
06	1320	X	1057	-0-	-263	-0-	187	1	848	2	N	20					42
							22	9									
07	934	X	934	-0-	-0-	-0-	65	1	869	2	N	-0-					42
08	692	X	692	-0-	-0-	-0-	13	1	591	2	N	80	105	1			17
							88	9									
*09	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					17
10	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					17

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
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					68
06	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	2			N	-0-					68
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					68
08	558	N	360	-0-	-198	-0-	360	2			N	-0-					68
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					68
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					68

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17874	X	17874	-0-	-0-	-0-	877	1	16947	2	Y	45					120
							50	9									
06	17007	X	17007	-0-	-0-	-0-	857	1	15904	2	Y	224	176	1			168
							246	9									
07	16833	X	16549	-0-	-284	-0-	780	1	15769	2	Y	-0-					168
08	17143	X	14375	-0-	-2768	-0-	777	1	13598	2	Y	-0-					168
09	16590	X	15766	-0-	-824	-0-	781	1	14764	2	Y	201	180	1			189
							221	9									
10	17143	X	NO RPT	-0-	-17143	-0-					Y	NO RPT					189

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15841	X	14720	-0-	-1121	-0-	14578	2	142	9	N	129					187
06	14940	X	13991	-0-	-949	-0-	13851	2	140	9	N	127	192	1			122
07	14973	X	13998	-0-	-975	-0-	13875	2	123	9	N	112	181	1			53
08	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	13104	2	145	9	N	132					185
*09	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	12934	2	136	9	N	124	180	1			129
10	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					129

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9089	2	177	9	N	161	370	1			21
06	7650	X	5833	-0-	-1817	-0-	5825	2	8	9	N	7					28
07	7905	X	6636	-0-	-1269	-0-	6505	2	131	9	N	119					147
08	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6669	2	76	9	N	69	186	1			30
*09	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6285	2	41	9	N	37					67
10	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					67

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18910	X	18604	-0-	-306	-0-	18475	2	129	9	N	117	194	1			73
06	18300	X	16069	-0-	-2231	-0-	15882	2	187	9	N	170	191	1			52
07	18910	X	17664	-0-	-1246	-0-	17537	2	127	9	N	115					167
08	17670	X	17670	-0-	-0-	-0-	17506	2	164	9	N	149	192	1			124
*09	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	13997	2	67	9	N	61					185
10	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					185

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
05	2852	X	692	-0-	-2160	-0-	692	2			N	-0-					70
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					70
07	2852	X	778	-0-	-2074	-0-	778	2			N	-0-					70
08	812	X	812	-0-	-0-	-0-	790	2	22	9	N	20					90
*09	732	X	732	-0-	-0-	-0-	726	2	6	9	N	5					95
10	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					95

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
05	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5102	2	237	9	Y	215	215	1			23
06	6750	X	5007	-0-	-1743	-0-	4772	2	235	9	Y	214	181	1			56
07	6975	X	4964	-0-	-2011	-0-	4767	2	197	9	Y	179	181	1			54
08	6727	X	4841	-0-	-1886	-0-	4635	2	206	9	Y	187	182	1			59
09	5220	X	4712	-0-	-508	-0-	1	1	4528	2	Y	166	172	1			53
							183	9									
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					53

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
05	18749	X	18749	-0-	-0-	-0-	18594	2	155	9	N	141	193	1			83
06	17334	X	17334	-0-	-0-	-0-	17151	2	183	9	N	166	189	1			60
07	17546	X	17026	-0-	-520	-0-	16934	2	92	9	N	84					144
08	18910	X	16080	-0-	-2830	-0-	15933	2	147	9	N	134	193	1			85
09	18300	X	13988	-0-	-4312	-0-	13820	2	168	9	N	153	188	1			50
10	18755	X	NO RPT	-0-	-18755	-0-					N	NO RPT					50

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
*07	33415	X	33415	-0-	-0-	-0-	2255	1	30314	2	N	769	366	1	15	8	388
							846	9									
08	155310	X	153656	-0-	-1654	-0-	3260	1	147235	2	N	2874	3001	1			261
							3161	9									
09	150300	X	108134	-0-	-42166	-0-	105795	2	2339	9	N	2126	2279	1			109
10	155310	X	NO RPT	-0-	-155310	-0-					N	NO RPT					109

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	73	1	1947	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	95	1	2106	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	77	1	1686	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	85	1	1791	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2190	N	1949	-0-	-241	-0-	84	1	1863	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	82	1	1803	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	56	1	1502	2	Y	-0-					-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	78	1	1739	2	Y	-0-					-0-
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	79	1	1725	2	Y	-0-					-0-
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	94	1	1982	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1691	-0-	-139	-0-	73	1	1618	2	Y	-0-					-0-
*10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	85	1	1866	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

05	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1595	2	1	9	N	1					78
06	1950	X	1651	-0-	-299	-0-	1634	2	17	9	N	15					93
07	2015	X	1707	-0-	-308	-0-	1679	2	28	9	N	25					118
08	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2105	2	26	9	N	24					142
*09	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1907	2	1	9	N	1					143
*10	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					143

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	992	N	935	-0-	-57	-0-	933	2	2	9	N	2					129
06	1050	N	958	-0-	-92	-0-	956	2	2	9	N	2					131
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1079	2	3	9	N	3					134
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1031	2	4	9	N	4					138
*09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					138
*10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1178	2	3	9	N	3					141

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2269	-0-	-149	-0-	161	1	2093	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
06	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	152	1	1901	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
07	2356	N	1665	-0-	-691	-0-	115	1	1525	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
08	2263	N	1787	-0-	-476	-0-	126	1	1629	3	Y	29	27	1			4
							32	9									
09	2070	N	1895	-0-	-175	-0-	131	1	1727	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
*10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	157	1	1752	3	Y	40	40	1			4
							44	9									

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
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	118	1	1915	3	Y	15	14	1			11
							17	9									
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	98	1	1720	3	Y	-0-					11
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	107	1	1775	3	Y	-0-	11	1			-0-
08	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	102	1	1748	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1553	-0-	-277	-0-	84	1	1469	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1502	-0-	-389	-0-	126	1	1376	3	Y	-0-					-0-

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	55	1	714	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	810	N	380	-0-	-430	-0-	28	1	350	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	81	1	1079	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	96	1	1231	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	141	1	1852	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	122	1	1359	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	211	1	2740	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2820	X	2702	-0-	-118	-0-	200	1	2498	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	3100	X	2587	-0-	-513	-0-	180	1	2397	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
08	2945	N	2749	-0-	-196	-0-	197	1	2541	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	191	1	2504	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
*10	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	209	1	2322	3	Y	17	17	1			2
							19	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	152	1	1965	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	150	1	1871	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	149	1	1981	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
08	2139	N	1948	-0-	-191	-0-	139	1	1787	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
09	2040	N	1690	-0-	-350	-0-	118	1	1551	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
10	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	147	1	1638	3	Y	23	23	1			2
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	233	1	3025	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	229	1	2864	3	Y	29	28	1			3
							32	9									
07	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	231	1	3065	3	Y	35	35	1			3
							39	9									
08	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	261	1	3368	3	Y	42	39	1			6
							46	9									
09	3300	X	2886	-0-	-414	-0-	200	1	2632	3	Y	49	49	1			6
							54	9									
10	3286	X	3047	-0-	-239	-0-	246	1	2742	3	Y	54	54	1			6
							59	9									

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	49	1	1062	3	Y	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	56	1	989	3	Y	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	56	1	960	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	837	-0-	-279	-0-	46	1	791	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	631	-0-	-419	-0-	32	1	599	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	903	-0-	-120	-0-	28	1	875	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

05	T. A.		5051	-0-	5051	9663	361	1	4676	3	Y	13	12	1			1
							14	9									
06	14B2 EXT		4118	-0-	4118	13781	303	1	3787	3	Y	25	24	1			2
							28	9									
07	14B2 EXT		5324	-0-	5324	19105	369	1	4904	3	Y	46	44	1			4
							51	9									
08	14B2 EXT		5581	-0-	5581	24686	397	1	5116	3	Y	62	58	1			8
							68	9									
09	28477	X	3791	-0-	-24686	-0-	262	1	3440	3	Y	81	80	1			9
							89	9									
*10	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	446	1	4964	3	Y	103	101	1			11
							113	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

05	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	221	1	2860	3	Y	36	36	1			3
							40	9									
06	3120	X	2981	-0-	-139	-0-	217	1	2717	3	Y	43	42	1			4
							47	9									
07	3007	X	2974	-0-	-33	-0-	204	1	2708	3	Y	56	55	1			5
							62	9									
08	3131	X	2393	-0-	-738	-0-	167	1	2154	3	Y	65	61	1			9
							72	9									
09	3030	X	2224	-0-	-806	-0-	151	1	1988	3	Y	77	77	1			9
							85	9									
10	3131	X	2559	-0-	-572	-0-	203	1	2258	3	Y	89	88	1			10
							98	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	281	1	6158	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
06	6810	X	5787	-0-	-1023	-0-	312	1	5464	3	Y	10	12	1			-0-
							11	9									
07	7037	X	5819	-0-	-1218	-0-	322	1	5485	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	7037	X	4862	-0-	-2175	-0-	267	1	4588	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	6630	X	4173	-0-	-2457	-0-	214	1	3955	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	6448	X	5325	-0-	-1123	-0-	163	1	5160	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	143	1	1856	3	Y	32	33	1			3
							35	9									
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	136	1	1703	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	123	1	1640	3	Y	20	21	1			2
							22	9									
08	2046	N	1675	-0-	-371	-0-	119	1	1538	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
09	1860	N	1286	-0-	-574	-0-	90	1	1186	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
10	1581	N	782	-0-	-799	-0-	64	1	715	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

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
05	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	125	1	2727	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	2760	X	2713	-0-	-47	-0-	146	1	2560	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	2852	X	2738	-0-	-114	-0-	151	1	2579	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	3162	X	2389	-0-	-773	-0-	131	1	2252	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	2910	X	2123	-0-	-787	-0-	109	1	2008	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	2852	X	2472	-0-	-380	-0-	75	1	2388	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	94	1	2047	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	88	1	1550	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	132	1	2249	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	123	1	2120	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	91	1	1671	3	Y	-0-					-0-
*10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	68	1	2161	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533

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

05	2325	N	378	-0-	-1947	-0-	21	1	272	3	Y	77	81	1			7
							85	9									
06	2250	N	77	-0-	-2173	-0-	1	1	9	3	Y	61	62	1			6
							67	9									
07	1829	N	339	-0-	-1490	-0-	20	1	264	3	Y	50	51	1			5
							55	9									
08	372	N	105	-0-	-267	-0-	5	1	63	3	Y	34	34	1			5
							37	9									
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	Y	18	21	1			2
							20	9									
*10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	144	1	1605	3	Y	-0-					2

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	3					3
							3	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	4					4
							4	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	3	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

05	527	N	339	-0-	-188	-0-	24	1	315	3	Y	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	43	1	539	3	Y	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	40	1	535	3	Y	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	56	1	721	3	Y	-0-					-0-
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	103	1	1349	3	Y	-0-					-0-
*10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	134	1	1487	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	287	1	3715	3	Y	50	50	1			4
							55	9									
06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	263	1	3283	3	Y	62	60	1			6
							68	9									
07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	258	1	3426	3	Y	72	71	1			7
							79	9									
08	3627	X	3581	-0-	-46	-0-	252	1	3242	3	Y	79	75	1			11
							87	9									
09	3510	X	2574	-0-	-936	-0-	176	1	2307	3	Y	83	84	1			10
							91	9									
10	3627	X	81	-0-	-3546	-0-	5	3	76	9	Y	69	71	1			8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	70	1	914	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	73	1	912	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	74	1	990	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	992	N	960	-0-	-32	-0-	69	1	887	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	86	1	1128	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	97	1	1076	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	3	Y	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	3	Y	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	371	3	Y	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	357	3	Y	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	Y	-0-					-0-
*10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	43	1	480	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	33	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	37	1	460	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	410	-0-	-55	-0-	29	1	381	3	Y	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	35	1	455	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	510	N	353	-0-	-157	-0-	25	1	322	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	32	1	353	3	Y	17	16	1			2
							19	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	223	1	4886	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	5580	X	5032	-0-	-548	-0-	271	1	4751	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	5766	X	5240	-0-	-526	-0-	290	1	4939	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
08	5766	X	4258	-0-	-1508	-0-	234	1	4014	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	5310	X	3910	-0-	-1400	-0-	200	1	3701	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	5239	X	4794	-0-	-445	-0-	146	1	4635	3	Y	12	12	1			2
							13	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3812	-0-	-373	-0-	166	1	3626	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
06	4050	X	3269	-0-	-781	-0-	176	1	3075	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
07	3906	X	3506	-0-	-400	-0-	193	1	3294	3	Y	17	19	1			1
							19	9									
08	3906	X	2991	-0-	-915	-0-	164	1	2810	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
09	3780	X	2591	-0-	-1189	-0-	132	1	2445	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
10	3813	X	3229	-0-	-584	-0-	98	1	3111	3	Y	18	18	1			3
							20	9									

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
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	27	1	591	3	Y	41	35	1			9
							45	9									
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	36	1	629	3	Y	38	37	1			10
							42	9									
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	25	1	430	3	Y	31	39	1			2
							34	9									
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	37	1	633	3	Y	34	29	1			7
							37	9									
09	630	N	561	-0-	-69	-0-	27	1	505	3	Y	26	27	1			6
							29	9									
*10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	21	1	661	3	Y	47	44	1			9
							52	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554

05	2635	N	2024	-0-	-611	-0-	144	1	1871	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
06	2250	N	2063	-0-	-187	-0-	152	1	1898	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	152	1	2015	3	Y	20	19	1			2
							22	9									
08	2015	N	1683	-0-	-332	-0-	119	1	1538	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
09	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	209	1	2741	3	Y	33	32	1			4
							36	9									
*10	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	223	1	2486	3	Y	38	38	1			4
							42	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

05	1116	X	769	-0-	-347	-0-	33	1	727	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	1080	X	687	-0-	-393	-0-	37	1	642	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	1116	X	929	-0-	-187	-0-	51	1	869	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	930	X	794	-0-	-136	-0-	43	1	744	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	900	X	693	-0-	-207	-0-	35	1	651	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	930	N	927	-0-	-3	-0-	28	1	890	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	133	3	144	9	N	131	131	1			-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	122	3	50	9	N	45					45
08	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					45
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					45
10	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-					45

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	9	1	2401	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	9	1	2257	3	Y	26	22	1			7
							29	9									
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	10	1	2421	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
08	2387	N	2162	-0-	-225	-0-	10	1	2132	3	Y	18	18	1			7
							20	9									
09	2310	N	2207	-0-	-103	-0-	10	1	2178	3	Y	17	20	1			4
							19	9									
10	2387	N	2236	-0-	-151	-0-	2212	3	24	9	Y	22	20	1			6

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

05	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	198	1	4329	3	Y	22	20	1			4
							24	9									
06	4350	X	3989	-0-	-361	-0-	214	1	3750	3	Y	23	21	1			6
							25	9									
07	4898	X	4291	-0-	-607	-0-	236	1	4029	3	Y	24	27	1			3
							26	9									
08	4867	X	3899	-0-	-968	-0-	213	1	3660	3	Y	24	21	1			6
							26	9									
09	4710	X	3566	-0-	-1144	-0-	182	1	3360	3	Y	22	22	1			6
							24	9									
10	4557	X	3645	-0-	-912	-0-	110	1	3499	3	Y	33	34	1			5
							36	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	79	1	1718	3	Y	86	80	1			20
							95	9									
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	96	1	1674	3	Y	85	85	1			20
							94	9									
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	107	1	1830	3	Y	99	109	1			10
							109	9									
08	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	97	1	1666	3	Y	102	88	1			24
							112	9									
09	1860	N	1673	-0-	-187	-0-	81	1	1500	3	Y	84	90	1			18
							92	9									
*10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	57	1	1805	3	Y	137	132	1			23
							151	9									

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

05	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			Y	-0-					13
06	240	N	144	-0-	-96	-0-	132	3	12	9	Y	11					24
07	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3			Y	-0-					24
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					24
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	293	3	94	9	Y	85					109
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	372	3	47	9	Y	43					152

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	93	1	1205	3	Y	44	45	1			4
							48	9									
06	1590	N	1363	-0-	-227	-0-	97	1	1214	3	Y	47	46	1			5
							52	9									
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	104	1	1381	3	Y	54	54	1			5
							59	9									
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	107	1	1381	3	Y	59	56	1			8
							65	9									
09	1350	N	1196	-0-	-154	-0-	79	1	1043	3	Y	67	67	1			8
							74	9									
10	1364	N	1193	-0-	-171	-0-	92	1	1023	3	Y	71	71	1			8
							78	9									

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2215	3	15	9	Y	14	78	1			20
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			Y	-0-					20
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			Y	-0-					20
08	2232	N	1943	-0-	-289	-0-	1943	3			Y	-0-					20
09	1890	N	1539	-0-	-351	-0-	1539	3			Y	-0-					20
10	2201	N	1150	-0-	-1051	-0-	1150	3			Y	-0-					20

SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
*10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	392	-0-	-135	-0-	8	1	349	3	Y	32	35	1			14
							35	9									
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	9	1	372	3	Y	-0-	7	1			7
07	527	N	341	-0-	-186	-0-	9	1	320	3	Y	11	13	1			5
							12	9									
08	403	N	185	-0-	-218	-0-	4	1	175	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
09	390	N	329	-0-	-61	-0-	3	1	301	3	Y	23	15	1			12
							25	9									
*10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	514	3	39	9	Y	35	42	1			5

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2177	3	3	9	Y	3					93
06	2340	N	1811	-0-	-529	-0-	1774	3	37	9	Y	34	112	1			15
07	2263	N	1795	-0-	-468	-0-	1795	3			Y	-0-					15
08	2170	N	1665	-0-	-505	-0-	1665	3			Y	-0-					15
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			Y	-0-					15
*10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			Y	-0-					15

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
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2325	3	2	9	Y	2					52
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2532	3	25	9	Y	23	62	1			13
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			Y	-0-					13
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			Y	-0-					13
09	2100	N	1949	-0-	-151	-0-	1949	3			Y	-0-					13
10	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	2072	3			Y	-0-					13

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
05	930	N	656	-0-	-274	-0-	613	3	43	9	N	39					129
06	630	N	513	-0-	-117	-0-	468	3	45	9	N	41					170
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					170
08	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-					170
09	510	N	447	-0-	-63	-0-	402	3	45	9	N	41	184	1			27
10	744	N	457	-0-	-287	-0-	457	3			N	-0-					27

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
05	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	290	1	5797	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
06	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	264	1	4843	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	268	1	4624	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
08	6231	X	4685	-0-	-1546	-0-	267	1	4410	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
09	6030	X	3818	-0-	-2212	-0-	208	1	3604	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
10	6107	X	3726	-0-	-2381	-0-	51	1	3667	3	Y	7	9	1			-0-
							8	9									

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 152700 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3386	-0-	-334	-0-	3375	3	11	9	Y	10					30
06	3600	X	3377	-0-	-223	-0-	3367	3	10	9	Y	9					39
07	3689	X	3417	-0-	-272	-0-	3402	3	15	9	Y	14					53
08	3441	X	3333	-0-	-108	-0-	3304	3	29	9	Y	26					79
09	3390	X	3155	-0-	-235	-0-	3144	3	11	9	Y	10					89
10	3503	X	2617	-0-	-886	-0-	2602	3	15	9	Y	14					103

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1648	-0-	-305	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1531	-0-	-299	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1570	3			N	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	39	1	1653	3	Y	13	27	1			6
							14	9									
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	38	1	1572	3	Y	-0-	2	1			4
07	1705	N	1141	-0-	-564	-0-	31	1	1110	3	Y	-0-	3	1			1
08	1674	N	775	-0-	-899	-0-	19	1	755	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	25	1	2684	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
*10	3100	N	4146	-0-	1046	1046	4143	3	3	9	Y	3	5	1			1

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
05	868	N	757	-0-	-111	-0-	17	1	722	3	Y	16	36	1			7
							18	9									
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	18	1	750	3	Y	-0-					7
07	465	N	272	-0-	-193	-0-	7	1	265	3	Y	-0-					7
08	589	N	124	-0-	-465	-0-	3	1	121	3	Y	-0-					7
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	17	1	1846	3	Y	-0-					7
*10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			Y	-0-					7

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	26	1	339	3	Y	-0-					1
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	29	1	358	3	Y	-0-					1
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	371	3	Y	-0-					1
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	38	1	488	3	Y	-0-					1
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	38	1	504	3	Y	-0-					1
*10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	58	1	650	3	Y	-0-					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092

05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	78	1	1014	3	Y	45	45	1			4
							50	9									
06	510	N	393	-0-	-117	-0-	26	1	320	3	Y	43	43	1			4
							47	9									
07	465	N	268	-0-	-197	-0-	15	1	205	3	Y	44	44	1			4
							48	9									
08	527	N	246	-0-	-281	-0-	15	1	189	3	Y	38	37	1			5
							42	9									
09	390	N	278	-0-	-112	-0-	17	1	221	3	Y	36	37	1			4
							40	9									
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	15	1	162	3	Y	39	39	1			4
							43	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	179	1	2327	3	Y	51	54	1			4
							56	9									
06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	178	1	2227	3	Y	42	42	1			4
							46	9									
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	173	1	2294	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
08	2418	N	2329	-0-	-89	-0-	166	1	2134	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
09	2340	N	1352	-0-	-988	-0-	94	1	1240	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
10	2201	N	761	-0-	-1440	-0-	62	1	690	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

05	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2731	3	34	9	N	31					200
06	2730	N	2621	-0-	-109	-0-	2602	3	19	9	N	17	184	1			33
07	2790	N	2526	-0-	-264	-0-	2526	3			N	-0-					33
08	2759	N	2712	-0-	-47	-0-	2712	3			N	-0-					33
09	2610	N	2596	-0-	-14	-0-	2590	3	6	9	N	5					38
*10	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2656	3	107	9	N	97					135

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	T. A.		155	-0-	155	155	11	1	142	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	14B2 EXT		79	-0-	79	234	5	1	72	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	14B2 EXT		58	-0-	58	292	5	1	52	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

05	4123	X	4003	-0-	-120	-0-	173	1	3791	3	Y	35	38	1			2
							39	9									
06	4230	X	4102	-0-	-128	-0-	220	1	3850	3	Y	29	31	1			-0-
							32	9									
07	4371	X	4081	-0-	-290	-0-	224	1	3827	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
08	4371	X	3479	-0-	-892	-0-	191	1	3273	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	4200	X	3003	-0-	-1197	-0-	154	1	2840	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	4247	X	4196	-0-	-51	-0-	128	1	4066	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	285	1	3700	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
06	3870	X	3752	-0-	-118	-0-	276	1	3455	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
07	3968	X	3893	-0-	-75	-0-	271	1	3600	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
08	3968	X	3734	-0-	-234	-0-	267	1	3446	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
09	3840	X	3538	-0-	-302	-0-	249	1	3270	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
10	3968	X	3679	-0-	-289	-0-	302	1	3358	3	Y	17	17	1			2
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1922	-0-	-124	-0-	135	1	1757	3	Y	27	28	1			2
							30	9									
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	152	1	1901	3	Y	28	27	1			3
							31	9									
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	147	1	1957	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	162	1	2088	3	Y	30	29	1			4
							33	9									
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	130	1	1703	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
10	1736	N	1513	-0-	-223	-0-	122	1	1354	3	Y	34	34	1			4
							37	9									

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	3000	N	3243	-0-	243	243	177	1	3065	3	Y	1	8	1			3
							1	9									
*10	2946	N	2703	-0-	-243	-0-	37	1	2635	3	Y	28	30	1			1
							31	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	697	-0-	-16	-0-	50	1	644	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	44	1	556	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	713	N	599	-0-	-114	-0-	42	1	555	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	51	1	660	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	49	1	646	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	60	1	666	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
05	2325	N	2212	-0-	-113	-0-	156	1	2023	3	Y	30	31	1			3
							33	9									
06	2190	N	1716	-0-	-474	-0-	125	1	1561	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
07	2325	N	1962	-0-	-363	-0-	135	1	1796	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
08	2201	N	1924	-0-	-277	-0-	136	1	1758	3	Y	27	26	1			4
							30	9									
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	120	1	1581	3	Y	27	28	1			3
							30	9									
*10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	143	1	1597	3	Y	27	27	1			3
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	1960	-0-		-396	-0-	139	1	1801	3	Y	18	19	1			2
								20	9									
06	2280	X	999	-0-		-1281	-0-	73	1	912	3	Y	13	14	1			1
								14	9									
07	2232	X	2131	-0-		-101	-0-	148	1	1970	3	Y	12	12	1			1
								13	9									
08	2469	N	2469	-0-		-0-	-0-	177	1	2283	3	Y	8	8	1			1
								9	9									
09	1921	N	1921	-0-		-0-	-0-	136	1	1782	3	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
10	1860	N	1000	-0-		-860	-0-	82	1	917	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3183	-0-		83	1126	138	1	3011	3	Y	31	33	1			3
								34	9									
06	3000	N	3062	-0-		62	1188	164	1	2870	3	Y	25	28	1			-0-
								28	9									
07	4099	X	2911	-0-		-1188	-0-	160	1	2726	3	Y	23	23	1			-0-
								25	9									
08	4123	X	2792	-0-		-1331	-0-	153	1	2626	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
09	3990	X	2303	-0-		-1687	-0-	118	1	2176	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
10	3193	X	2625	-0-		-568	-0-	80	1	2542	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5110	X	2562	-0-		-2548	-0-	178	1	2308	3	Y	69	74	1			6
								76	9									
06	2644	X	2644	-0-		-0-	-0-	192	1	2394	3	Y	53	54	1			5
								58	9									
07	2294	X	1154	-0-		-1140	-0-	78	1	1031	3	Y	41	42	1			4
								45	9									
08	2170	X	781	-0-		-1389	-0-	54	1	695	3	Y	29	29	1			4
								32	9									
09	2100	X	1074	-0-		-1026	-0-	75	1	986	3	Y	12	14	1			2
								13	9									
10	2170	X	1865	-0-		-305	-0-	154	1	1711	3	Y	-0-					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	365	N	365	-0-		-0-	-0-	16	1	349	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-		-2	-0-	18	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-		-0-	-0-	20	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	287	-0-		-54	-0-	16	1	271	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	290	-0-		-40	-0-	15	1	275	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-		-10	-0-	10	1	321	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
05	8115	X	2403	-0-	-5712	-0-	168	1	2178	3	Y	52	53	1			4
							57	9									
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	201	1	2507	3	Y	55	54	1			5
							61	9									
07	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	167	1	2222	3	Y	57	56	1			6
							63	9									
08	5549	X	2536	-0-	-3013	-0-	179	1	2310	3	Y	43	43	1			6
							47	9									
09	3990	X	2658	-0-	-1332	-0-	185	1	2436	3	Y	34	36	1			4
							37	9									
10	2852	X	2054	-0-	-798	-0-	167	1	1859	3	Y	25	26	1			3
							28	9									

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
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	34	1	437	3	Y	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	33	1	418	3	Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	33	1	433	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	330	-0-	-135	-0-	24	1	306	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	32	1	415	3	Y	-0-					-0-
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	42	1	471	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	1645	-0-	-773	-0-	117	1	1517	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
06	2220	N	1283	-0-	-937	-0-	94	1	1180	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	147	1	1948	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	145	1	1874	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	138	1	1808	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	141	1	1567	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	96	1	2107	3	Y	28	26	1			5
							31	9									
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	108	1	1896	3	Y	26	26	1			5
							29	9									
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	118	1	2004	3	Y	27	30	1			2
							30	9									
08	2108	N	2005	-0-	-103	-0-	109	1	1866	3	Y	27	23	1			6
							30	9									
09	2040	N	1770	-0-	-270	-0-	90	1	1655	3	Y	23	23	1			6
							25	9									
10	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	61	1	1938	3	Y	34	34	1			6
							37	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

	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
05	2108	N	1572	-0-	-536	-0-	110 29	1 9	1433	3	Y	26	28	1			2
06	1920	N	504	-0-	-1416	-0-	36 23	1 9	445	3	Y	21	21	1			2
07	1891	N	1160	-0-	-731	-0-	80 19	1 9	1061	3	Y	17	17	1			2
08	1581	N	790	-0-	-791	-0-	56 12	1 9	722	3	Y	11	11	1			2
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	50 7	1 9	662	3	Y	6	7	1			1
10	1023	N	475	-0-	-548	-0-	39	1	436	3	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536

	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
05	2046	N	1677	-0-	-369	-0-	120	1	1557	3	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1118	-0-	-862	-0-	83	1	1035	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1283	-0-	-763	-0-	90	1	1193	3	Y	-0-					-0-
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	137	1	1766	3	Y	-0-					-0-
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	125	1	1643	3	Y	-0-					-0-
*10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	152	1	1687	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	123	1	1590	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
06	1380	N	1097	-0-	-283	-0-	80	1	1000	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
07	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	71	1	938	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
08	1457	N	1092	-0-	-365	-0-	78	1	999	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
09	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	70	1	922	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	80	1	887	3	Y	12	13	1			1
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	744	N	644	-0-	-100	-0-	31	1	613	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	24	1	445	3	Y	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	37	1	644	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	409	-0-	-149	-0-	23	1	386	3	Y	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	33	1	576	3	Y	-0-					-0-
*10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	9	1	609	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	1147	N	957	-0-	-190	-0-	67	1	872	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
06	1140	N	631	-0-	-509	-0-	45	1	558	3	Y	25	24	1			2
							28	9									
07	1023	N	615	-0-	-408	-0-	40	1	534	3	Y	37	36	1			3
							41	9									
08	961	N	761	-0-	-200	-0-	51	1	659	3	Y	46	43	1			6
							51	9									
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	73	1	954	3	Y	60	59	1			7
							66	9									
*10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	51	1	570	3	Y	53	54	1			6
							58	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	128	1	1701	3	Y	-0-					-0-
08	726	X	726	-0-	-0-	-0-	52	1	674	3	Y	-0-					-0-
09	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	125	1	1642	3	Y	-0-					-0-
10	1612	X	925	-0-	-687	-0-	76	1	849	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	87	1	1129	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	65	1	808	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	180	1	2398	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	150	1	1931	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	130	1	1709	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	160	1	1784	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1445	-0-	-291	-0-	103	1	1330	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
06	1560	N	859	-0-	-701	-0-	63	1	782	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
07	1860	N	895	-0-	-965	-0-	61	1	814	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
08	1457	N	977	-0-	-480	-0-	69	1	885	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	61	1	799	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
10	775	N	413	-0-	-362	-0-	31	1	349	3	Y	30	30	1			3
							33	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	217	N	127	-0-	-90	-0-	9	1	114	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	150	N	69	-0-	-81	-0-	5	1	61	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	155	N	87	-0-	-68	-0-	6	1	79	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	8	1	106	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344

05	930	N	818	-0-	-112	-0-	19 1	1 9	798	3	Y	1	11	1			-0-
06	990	N	754	-0-	-236	-0-	18	1	736	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	1	-0-	-929	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	682	N	452	-0-	-230	-0-	32	1	420	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	383	-0-	-337	-0-	28	1	355	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	518	-0-	-288	-0-	36	1	482	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	297	-0-	-168	-0-	21	1	276	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	144	-0-	-246	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	128	-0-	-337	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	35	1	449	3	Y	31	33	1			3
							34	9									
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	41	1	508	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	36	1	485	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	34	1	438	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	32	1	418	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	39	1	439	3	Y	-0-					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3079	-0-	-21	644	217	1	2808	3	Y	49	51	1			4
							54	9									
06	3652	X	3008	-0-	-644	-0-	218	1	2729	3	Y	55	54	1			5
							61	9									
07	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	186	1	2473	3	Y	70	68	1			7
							77	9									
08	3751	X	2693	-0-	-1058	-0-	188	1	2422	3	Y	75	72	1			10
							83	9									
09	3630	X	2337	-0-	-1293	-0-	158	1	2081	3	Y	89	89	1			10
							98	9									
10	3100	X	2728	-0-	-372	-0-	216	1	2405	3	Y	97	96	1			11
							107	9									

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
05	2387	N	2076	-0-	-311	-0-	148	1	1917	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
06	2310	N	139	-0-	-2171	-0-	9	1	117	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
07	2387	N	66	-0-	-2321	-0-	4	1	48	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
08	2077	N	44	-0-	-2033	-0-	2	1	28	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
09	150	N	50	-0-	-100	-0-	3	1	35	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	18	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	131	1	2858	3	Y	40	40	1			5
							44	9									
06	3000	X	2737	-0-	-263	-0-	146	1	2556	3	Y	32	35	1			2
							35	9									
07	3100	X	2927	-0-	-173	-0-	160	1	2730	3	Y	34	35	1			1
							37	9									
08	3224	X	2535	-0-	-689	-0-	138	1	2372	3	Y	23	21	1			3
							25	9									
09	2970	X	2016	-0-	-954	-0-	103	1	1895	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
10	3038	X	2941	-0-	-97	-0-	89	1	2831	3	Y	19	18	1			3
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	40	1	883	3	Y	31	32	1			3
							34	9									
06	840	N	770	-0-	-70	-0-	40	1	705	3	Y	23	26	1			-0-
							25	9									
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	57	1	971	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	59	1	1007	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	49	1	903	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	30	1	960	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	167	1	3663	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	191	1	3342	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	207	1	3530	3	Y	21	24	1			2
							23	9									
08	4030	X	3075	-0-	-955	-0-	168	1	2884	3	Y	21	18	1			5
							23	9									
09	3900	X	2673	-0-	-1227	-0-	136	1	2514	3	Y	21	20	1			6
							23	9									
10	3844	X	3506	-0-	-338	-0-	106	1	3367	3	Y	30	31	1			5
							33	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	106	1	2329	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
06	2460	N	2312	-0-	-148	-0-	124	1	2169	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
07	2511	N	2411	-0-	-100	-0-	132	1	2258	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
08	2449	N	1978	-0-	-471	-0-	108	1	1851	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
09	2310	N	1714	-0-	-596	-0-	87	1	1612	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
10	2418	N	2190	-0-	-228	-0-	66	1	2099	3	Y	23	22	1			4
							25	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	59	1	1288	3	Y	40	39	1			6
							44	9									
06	1410	N	1236	-0-	-174	-0-	65	1	1132	3	Y	35	36	1			5
							39	9									
07	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	68	1	1154	3	Y	36	39	1			2
							40	9									
08	1395	N	1004	-0-	-391	-0-	53	1	917	3	Y	31	27	1			6
							34	9									
09	1230	N	842	-0-	-388	-0-	42	1	774	3	Y	24	25	1			5
							26	9									
10	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	32	1	1005	3	Y	34	34	1			5
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	22	1	486	3	Y	-0-					5
06	450	N	236	-0-	-214	-0-	13	1	223	3	Y	-0-					5
07	465	N	240	-0-	-225	-0-	13	1	227	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		172	-0-	172	172	9	1	163	3	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		142	-0-	142	314	7	1	135	3	Y	-0-					5
10	DLQ G-10		547	-0-	547	861	17	1	530	3	Y	-0-					5

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	179	1	2317	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
06	1830	N	1566	-0-	-264	-0-	115	1	1439	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	1891	N	739	-0-	-1152	-0-	51	1	677	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	DLQ G-10		639	-0-	639	639	45	1	584	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
09	DLQ G-10		2387	-0-	2387	3026	168	1	2209	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
10	DLQ G-10		2082	-0-	2082	5108	171	1	1903	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	103	1	2256	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	119	1	2088	3	Y	19	16	1			6
							21	9									
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	132	1	2252	3	Y	14	19	1			1
							15	9									
08	DLQ G-10		1683	-0-	1683	1683	92	1	1573	3	Y	16	14	1			3
							18	9									
09	DLQ G-10		1491	-0-	1491	3174	76	1	1397	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
10	DLQ G-10		2070	-0-	2070	5244	63	1	1983	3	Y	22	23	1			3
							24	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

05	1240	N	744	-0-	-496	-0-	32	1	698	3	Y	13	6	1			7
							14	9									
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	107	1	1869	3	Y	26	18	1			15
							29	9									
07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	149	1	2537	3	Y	30	38	1			7
							33	9									
08	DLQ G-10		2419	-0-	2419	2419	130	1	2235	3	Y	49	39	1			17
							54	9									
09	DLQ G-10		1422	-0-	1422	3841	70	1	1299	3	Y	48	50	1			15
							53	9									
10	DLQ G-10		2595	-0-	2595	6436	76	1	2418	3	Y	92	90	1			17
							101	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	527	N	519	-0-	-8	-0-	20	1	441	3	Y	53	49	1			7
							58	9									
06	930	N	292	-0-	-638	-0-	13	1	236	3	Y	39	42	1			4
							43	9									
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	6	1	110	3	Y	36	39	1			1
							40	9									
08	DLQ	G-10	250	-0-	250	250	12	1	208	3	Y	27	25	1			3
							30	9									
09	DLQ	G-10	243	-0-	243	493	12	1	213	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
10	DLQ	G-10	224	-0-	224	717	6	1	199	3	Y	17	19	1			1
							19	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

05	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	159	1	2059	3	Y	2	87	1			2
							2	9									
06	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	160	1	1998	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
07	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	164	1	2181	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
08	DLQ	G-10	2166	-0-	2166	2166	155	1	2002	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	DLQ	G-10	2188	-0-	2188	4354	155	1	2030	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	DLQ	G-10	1985	-0-	1985	6339	164	1	1821	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	2914	X	2785	-0-	-129	-0-	198	1	2574	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
06	2820	X	2382	-0-	-438	-0-	175	1	2187	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	232	1	3089	3	Y	27	26	1			3
							30	9									
08	3100	N	4228	-0-	1128	1128	302	1	3889	3	Y	34	32	1			5
							37	9									
09	3000	N	3865	-0-	865	1993	270	1	3547	3	Y	44	44	1			5
							48	9									
*10	3100	N	3270	-0-	170	2163	265	1	2948	3	Y	52	51	1			6
							57	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

05	868	N	823	-0-	-45	-0-	59	1	764	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	692	-0-	-88	-0-	51	1	641	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	63	1	836	3	Y	-0-					-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	76	1	983	3	Y	-0-					-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	67	1	883	3	Y	-0-					-0-
*10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	78	1	865	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
05	992	N	681	-0-	-311	-0-	49	1	632	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	688	-0-	-182	-0-	51	1	637	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	753	-0-	-53	-0-	53	1	700	3	Y	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	69	1	883	3	Y	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	65	1	850	3	Y	-0-					-0-
*10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	87	1	964	3	Y	-0-					-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
05	899	X	139	-0-	-760	-0-	6	1	129	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	870	X	159	-0-	-711	-0-	8	1	148	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	248	X	98	-0-	-150	-0-	5	1	90	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	248	X	115	-0-	-133	-0-	6	1	107	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	240	X	148	-0-	-92	-0-	8	1	139	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	66	1	1445	3	Y	-0-					2
06	1590	N	1192	-0-	-398	-0-	64	1	1128	3	Y	-0-					2
07	1488	N	1136	-0-	-352	-0-	63	1	1073	3	Y	-0-					2
08	1519	N	779	-0-	-740	-0-	43	1	736	3	Y	-0-					2
09	1200	N	948	-0-	-252	-0-	49	1	899	3	Y	-0-					2
10	1147	N	963	-0-	-184	-0-	29	1	934	3	Y	-0-					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
05	1054	N	587	-0-	-467	-0-	26	1	561	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	4	-0-	-806	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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
05	2015	N	1621	-0-	-394	-0-	1621	3			Y	-0-					1
06	1980	N	995	-0-	-985	-0-	995	3			Y	-0-					1
07	1302	N	766	-0-	-536	-0-	766	3			Y	-0-					1
08	1612	N	851	-0-	-761	-0-	851	3			Y	-0-					1
09	990	N	704	-0-	-286	-0-	698	3	6	9	Y	5					6
*10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	918	3	2	9	Y	2					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5174	-0-	-561	-0-	367	1	4757	3	Y	45	47	1			4
							50	9									
06	5550	X	4941	-0-	-609	-0-	363	1	4534	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
07	5580	X	4759	-0-	-821	-0-	330	1	4386	3	Y	39	39	1			4
							43	9									
08	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	418	1	5387	3	Y	34	33	1			5
							37	9									
09	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	510	1	6702	3	Y	31	32	1			4
							34	9									
*10	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	635	1	7065	3	Y	27	28	1			3
							30	9									

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	40	1	1683	3	Y	2	10	1			1
							2	9									
06	2310	N	1827	-0-	-483	-0-	44	1	1783	3	Y	-0-					1
07	1984	N	1425	-0-	-559	-0-	39	1	1386	3	Y	-0-					1
08	1736	N	1003	-0-	-733	-0-	25	1	978	3	Y	-0-					1
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	19	1	2024	3	Y	-0-					1
*10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					1

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
05	3348	X	2969	-0-	-379	-0-	11	1	2958	3	Y	-0-					102
06	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	10	1	2679	3	Y	-0-					102
07	2945	X	2652	-0-	-293	-0-	11	1	2641	3	Y	-0-					102
08	2945	X	2236	-0-	-709	-0-	10	1	2226	3	Y	-0-					102
09	2700	N	2134	-0-	-566	-0-	10	1	2124	3	Y	-0-					102
10	2666	N	2332	-0-	-334	-0-	2332	3			Y	-0-					102

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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					1
06	1740	N	1042	-0-	-698	-0-	1042	3			N	-0-					1
07	1736	N	824	-0-	-912	-0-	824	3			N	-0-					1
08	1674	N	1042	-0-	-632	-0-	1042	3			N	-0-					1
09	1050	N	928	-0-	-122	-0-	922	3	6	9	N	5					6
*10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	942	3	2	9	N	2					8

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	1798	N	1557	-0-	-241	-0-	36 14	1 9	1507	3	Y	13	29	1			6
06	2190	N	1406	-0-	-784	-0-	34	1	1372	3	Y	-0-					6
07	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	45	1	1607	3	Y	-0-					6
08	1550	N	918	-0-	-632	-0-	23	1	895	3	Y	-0-					6
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	18	1	1922	3	Y	-0-					6
10	1643	N	1475	-0-	-168	-0-	1475	3			Y	-0-					6

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	50 30	1 9	1084	3	Y	27	26	1			4
06	1200	N	702	-0-	-498	-0-	37 24	1 9	641	3	Y	22	23	1			3
07	1209	N	945	-0-	-264	-0-	51 24	1 9	870	3	Y	22	24	1			1
08	1178	N	760	-0-	-418	-0-	41 20	1 9	699	3	Y	18	16	1			3
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	37 15	1 9	688	3	Y	14	14	1			3
10	930	N	856	-0-	-74	-0-	26 21	1 9	809	3	Y	19	19	1			3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	78	1	1704	3	Y	55	51	1			10
							61	9									
06	1830	N	1727	-0-	-103	-0-	90	1	1575	3	Y	56	53	1			13
							62	9									
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	100	1	1700	3	Y	59	66	1			6
							65	9									
08	1829	N	1588	-0-	-241	-0-	84	1	1438	3	Y	60	51	1			15
							66	9									
09	1740	N	1533	-0-	-207	-0-	76	1	1398	3	Y	54	54	1			15
							59	9									
10	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	53	1	1692	3	Y	81	82	1			14
							89	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	173	1	3779	3	Y	16	18	1			1
							18	9									
06	3780	X	3507	-0-	-273	-0-	189	1	3303	3	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
07	3968	X	3444	-0-	-524	-0-	190	1	3240	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	3968	X	2218	-0-	-1750	-0-	122	1	2088	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	3840	X	1077	-0-	-2763	-0-	55	1	1018	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	3968	X	2378	-0-	-1590	-0-	73	1	2304	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	243	1	5317	3	Y	103	100	1			15
							113	9									
06	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	278	1	4865	3	Y	68	83	1			-0-
							75	9									
07	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	300	1	5114	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
08	5890	X	4602	-0-	-1288	-0-	251	1	4306	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
09	5700	X	3765	-0-	-1935	-0-	192	1	3544	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
10	5673	X	4862	-0-	-811	-0-	148	1	4695	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	126	1	2763	3	N	13	13	1			2
							14	9									
06	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	160	1	2805	3	N	11	12	1			1
							12	9									
07	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	169	1	2884	3	N	13	13	1			1
							14	9									
08	2821	N	2739	-0-	-82	-0-	150	1	2578	3	N	10	9	1			2
							11	9									
09	2730	N	2317	-0-	-413	-0-	119	1	2189	3	N	8	8	1			2
							9	9									
*10	3100	N	3101	-0-	1	1	94	1	2996	3	N	10	10	1			2
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	180	1	3933	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	216	1	3791	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
07	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	258	1	4396	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
08	4123	X	3519	-0-	-604	-0-	193	1	3309	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
09	4020	X	2466	-0-	-1554	-0-	126	1	2327	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	4185	X	3326	-0-	-859	-0-	101	1	3207	3	Y	16	16	1			3
							18	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4783	-0-	-22	-0-	208	1	4551	3	Y	22	20	1			6
							24	9									
06	4920	X	4284	-0-	-636	-0-	230	1	4034	3	Y	18	19	1			5
							20	9									
07	5084	X	4248	-0-	-836	-0-	234	1	3985	3	Y	26	28	1			3
							29	9									
08	6603	X	3907	-0-	-2696	-0-	213	1	3664	3	Y	27	24	1			6
							30	9									
09	5040	X	3096	-0-	-1944	-0-	158	1	2910	3	Y	25	25	1			6
							28	9									
10	4774	X	3397	-0-	-1377	-0-	103	1	3254	3	Y	36	36	1			6
							40	9									

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
05	2449	N	2304	-0-	-145	-0-	53	1	2243	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
06	2250	N	2189	-0-	-61	-0-	52	1	2114	3	Y	21	14	1			10
							23	9									
07	2294	N	1833	-0-	-461	-0-	49	1	1761	3	Y	21	22	1			9
							23	9									
08	2294	N	967	-0-	-1327	-0-	24	1	933	3	Y	9	11	1			7
							10	9									
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	21	1	2309	3	Y	45	28	1			24
							50	9									
*10	3100	N	3486	-0-	386	386	3468	3	18	9	Y	16	36	1			4

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
05	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	232	1	4647	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3630	X	3386	-0-	-244	-0-	175	1	3208	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	4557	X	3149	-0-	-1408	-0-	173	1	2974	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	5363	X	3040	-0-	-2323	-0-	173	1	2864	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	5190	X	2410	-0-	-2780	-0-	132	1	2276	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	4867	X	2868	-0-	-1999	-0-	40	1	2826	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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
05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	213	1	2766	3	N	28	29	1			2
							31	9									
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	249	1	3115	3	N	31	30	1			3
							34	9									
07	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	286	1	3802	3	N	39	38	1			4
							43	9									
08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	266	1	3424	3	N	42	40	1			6
							46	9									
09	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	227	1	2986	3	N	50	50	1			6
							55	9									
*10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	321	1	3572	3	N	54	54	1			6
							59	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	293	1	3805	3	N	16	17	1			1
							18	9									
06	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	351	1	4387	3	N	13	13	1			1
							14	9									
07	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	368	1	4893	3	N	12	12	1			1
							13	9									
08	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	303	1	3900	3	N	9	9	1			1
							10	9									
09	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	304	1	3998	3	N	7	7	1			1
							8	9									
*10	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	387	1	4308	3	N	5	5	1			1
							6	9									

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
05	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	207	1	2679	3	N	51	53	1			4
							56	9									
06	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	200	1	2496	3	N	54	53	1			5
							59	9									
07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	187	1	2488	3	N	63	62	1			6
							69	9									
08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	187	1	2412	3	N	67	64	1			9
							74	9									
09	2460	N	2427	-0-	-33	-0-	166	1	2178	3	N	75	75	1			9
							83	9									
*10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	200	1	2225	3	N	81	81	1			9
							89	9									

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
05	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	346	1	4485	3	N	16	16	1			1
							18	9									
06	4620	X	4449	-0-	-171	-0-	328	1	4099	3	N	20	19	1			2
							22	9									
07	4774	X	4489	-0-	-285	-0-	312	1	4147	3	N	27	26	1			3
							30	9									
08	4743	X	4470	-0-	-273	-0-	320	1	4117	3	N	30	29	1			4
							33	9									
09	4590	X	3881	-0-	-709	-0-	272	1	3568	3	N	37	37	1			4
							41	9									
10	4743	X	4076	-0-	-667	-0-	332	1	3696	3	N	44	43	1			5
							48	9									

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
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	222	1	2877	3	Y	67	69	1			6
							74	9									
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	177	1	2214	3	Y	69	68	1			7
							76	9									
07	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	186	1	2466	3	Y	80	79	1			8
							88	9									
08	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	188	1	2420	3	Y	83	80	1			11
							91	9									
09	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	184	1	2419	3	Y	95	95	1			11
							105	9									
*10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	250	1	2784	3	Y	101	101	1			11
							111	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1512	-0-	-658	-0-	65	1	1423	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
06	2100	X	1591	-0-	-509	-0-	85	1	1487	3	Y	17	19	1			1
							19	9									
07	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	89	1	1516	3	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
08	1395	X	1304	-0-	-91	-0-	71	1	1220	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
09	1350	X	1144	-0-	-206	-0-	58	1	1077	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	40	1	1282	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	185	1	4056	3	Y	42	44	1			4
							46	9									
06	4050	X	3986	-0-	-64	-0-	213	1	3732	3	Y	37	38	1			3
							41	9									
07	4464	X	4240	-0-	-224	-0-	233	1	3968	3	Y	35	37	1			1
							39	9									
08	4402	X	3652	-0-	-750	-0-	199	1	3425	3	Y	25	23	1			3
							28	9									
09	4260	X	3442	-0-	-818	-0-	176	1	3246	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*10	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	141	1	4475	3	Y	18	18	1			3
							20	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	8952	-0-	5852	5852	391	1	8555	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
06	3000	N	4752	-0-	1752	7604	256	1	4489	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
07	3100	N	5098	-0-	1998	9602	282	1	4807	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
08	T. A.		4205	-0-	4205	13807	231	1	3961	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
09	T. A.		3493	-0-	3493	17300	179	1	3300	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
10	T. A.		2977	-0-	2977	20277	90	1	2862	3	Y	23	23	1			4
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	3100	N	3196	-0-	96	350	139	1	3037	3	Y	18	16	1			4
							20	9									
06	3055	X	2705	-0-	-350	-0-	145	1	2538	3	Y	20	18	1			6
							22	9									
07	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	158	1	2697	3	Y	19	23	1			2
							21	9									
08	3441	X	2608	-0-	-833	-0-	142	1	2441	3	Y	23	19	1			6
							25	9									
09	3240	X	2422	-0-	-818	-0-	123	1	2277	3	Y	20	20	1			6
							22	9									
10	3193	X	2729	-0-	-464	-0-	82	1	2613	3	Y	31	32	1			5
							34	9									

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
05	T. A.		5873	-0-	5873	21428	418	1	5418	3	Y	34	34	1			3
							37	9									
06	T. A.		7653	-0-	7653	29081	567	1	7086	3	Y	-0-					3
07	33937	X	4856	-0-	-29081	-0-	340	1	4516	3	Y	-0-					3
08	5270	X	5062	-0-	-208	-0-	365	1	4697	3	Y	-0-					3
09	5730	X	5604	-0-	-126	-0-	396	1	5199	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
10	5921	X	5865	-0-	-56	-0-	483	1	5378	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5817	-0-	-476	-0-	412	1	5348	3	Y	52	54	1			4
							57	9									
06	6090	X	5708	-0-	-382	-0-	421	1	5258	3	Y	26	27	1			3
							29	9									
07	6293	X	5425	-0-	-868	-0-	378	1	5023	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
08	6014	X	5574	-0-	-440	-0-	400	1	5156	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
09	5790	X	5134	-0-	-656	-0-	358	1	4696	3	Y	73	67	1			8
							80	9									
10	5890	X	5062	-0-	-828	-0-	411	1	4574	3	Y	70	70	1			8
							77	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3288	-0-	-60	-0-	234	1	3028	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
06	3180	X	3163	-0-	-17	-0-	232	1	2905	3	Y	24	24	1			2
							26	9									
07	3255	X	3045	-0-	-210	-0-	211	1	2803	3	Y	28	27	1			3
							31	9									
08	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	229	1	2944	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
09	3030	X	2905	-0-	-125	-0-	203	1	2667	3	Y	32	32	1			4
							35	9									
10	3131	X	3125	-0-	-6	-0-	255	1	2834	3	Y	33	33	1			4
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2869	-0-	-231	559	205	1 6 9	2658	3	Y	5	6	1			-0-
06	2635	X	2076	-0-	-559	-0-	153	1 8 9	1915	3	Y	7	6	1			1
07	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	198	1 8 9	2632	3	Y	7	7	1			1
08	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	195	1 9 9	2514	3	Y	8	8	1			1
09	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	168	1 10 9	2208	3	Y	9	9	1			1
*10	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	205	1 11 9	2286	3	Y	10	10	1			1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	415	1 89 9	5383	3	Y	81	84	1			7
06	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	490	1 74 9	6131	3	Y	67	67	1			7
07	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	453	1 66 9	6015	3	Y	60	61	1			6
08	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	434	1 53 9	5592	3	Y	48	47	1			7
09	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	400	1 40 9	5250	3	Y	36	38	1			5
*10	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	507	1 29 9	5643	3	Y	26	28	1			3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	269	1 21 9	3485	3	Y	19	19	1			2
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	265	1 21 9	3307	3	Y	19	19	1			2
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	235	1 25 9	3117	3	Y	23	23	1			2
08	3875	X	3751	-0-	-124	-0-	268	1 26 9	3457	3	Y	24	23	1			3
09	3660	X	3534	-0-	-126	-0-	248	1 31 9	3255	3	Y	28	28	1			3
10	3782	X	3560	-0-	-222	-0-	291	1 33 9	3236	3	Y	30	30	1			3

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
05	6631	X	4615	-0-	-2016	-0-	328	1 34 9	4253	3	Y	31	32	1			3
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	317	1 4 9	3962	3	Y	4	6	1			1
07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	303	1 8 9	4024	3	Y	7	7	1			1
08	5146	X	4490	-0-	-656	-0-	323	1 8 9	4159	3	Y	7	7	1			1
09	4980	X	4241	-0-	-739	-0-	297	1 44 9	3900	3	Y	40	37	1			4
10	4619	X	4412	-0-	-207	-0-	360	1 41 9	4011	3	Y	37	37	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	Y	33	30	1			3
							36	9									
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	217	3	Y	34	34	1			3
							37	9									
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	Y	35	33	1			5
							39	9									
09	180	N	137	-0-	-43	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					5
10	186	N	133	-0-	-53	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					5

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
05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	223	1	2889	3	Y	73	77	1			6
							80	9									
06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	216	1	2695	3	Y	52	53	1			5
							57	9									
07	3069	X	2865	-0-	-204	-0-	196	1	2599	3	Y	64	63	1			6
							70	9									
08	3069	X	2770	-0-	-299	-0-	194	1	2502	3	Y	67	64	1			9
							74	9									
09	2970	X	2548	-0-	-422	-0-	179	1	2354	3	Y	14	21	1			2
							15	9									
10	3069	X	2585	-0-	-484	-0-	212	1	2365	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	145	1	1881	3	Y	66	69	1			6
							73	9									
06	2040	N	1860	-0-	-180	-0-	133	1	1664	3	Y	57	57	1			6
							63	9									
07	2294	N	1867	-0-	-427	-0-	127	1	1683	3	Y	52	53	1			5
							57	9									
08	2108	N	1534	-0-	-574	-0-	107	1	1379	3	Y	44	43	1			6
							48	9									
09	1860	N	1441	-0-	-419	-0-	99	1	1302	3	Y	36	38	1			4
							40	9									
10	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	131	1	1459	3	Y	29	30	1			3
							32	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3032	-0-	-161	-0-	205	1	2659	3	Y	153	162	1			13
							168	9									
06	3090	X	2627	-0-	-463	-0-	190	1	2380	3	Y	52	59	1			6
							57	9									
07	3131	X	2642	-0-	-489	-0-	181	1	2408	3	Y	48	49	1			5
							53	9									
08	2976	X	2513	-0-	-463	-0-	178	1	2299	3	Y	33	33	1			5
							36	9									
09	2880	X	2388	-0-	-492	-0-	165	1	2172	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
10	2976	X	2204	-0-	-772	-0-	180	1	2007	3	Y	15	18	1			2
							17	9									

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
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	83	1	1823	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	111	1	1951	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	110	1	1877	3	Y	20	22	1			1
							22	9									
08	1922	N	1753	-0-	-169	-0-	95	1	1637	3	Y	19	16	1			4
							21	9									
09	1920	N	1552	-0-	-368	-0-	79	1	1458	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
10	1984	N	1835	-0-	-149	-0-	55	1	1757	3	Y	21	21	1			3
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	44	1	569	3	N	5	6	1			-0-
							6	9									
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	323	3	N	40	36	1			4
							44	9									
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	299	3	N	64	62	1			6
							70	9									
08	620	N	255	-0-	-365	-0-	12	1	149	3	N	85	80	1			11
							94	9									
09	390	N	195	-0-	-195	-0-	14	1	180	3	N	1	8	1			4
							1	9									
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	26	1	289	3	N	6	9	1			1
							7	9									

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
05	1612	N	999	-0-	-613	-0-	71	1	921	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1320	N	773	-0-	-547	-0-	57	1	709	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	1240	N	665	-0-	-575	-0-	46	1	610	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	992	N	630	-0-	-362	-0-	45	1	576	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	780	N	765	-0-	-15	-0-	53	1	701	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	589	N	206	-0-	-383	-0-	16	1	179	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	43	1	563	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	70	1	877	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
07	527	N	426	-0-	-101	-0-	29	1	379	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	63	1	806	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	900	N	440	-0-	-460	-0-	31	1	401	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	35	1	384	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	1965	-0-	-2158	-0-	139	1	1804	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	312	1	3903	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
07	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	295	1	3923	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	290	1	3732	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	268	1	3517	3	Y	123	112	1			13
							135	9									
10	3968	X	1884	-0-	-2084	-0-	144	1	1607	3	Y	121	121	1			13
							133	9									

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
05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	227	1	2943	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	279	1	3485	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	259	1	3446	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
08	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	170	1	2185	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	231	1	3033	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*10	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	310	1	3451	3	Y	12	13	1			1
							13	9									

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
05	5611	X	3603	-0-	-2008	-0-	255	1	3305	3	Y	39	39	1			3
							43	9									
06	4890	X	4313	-0-	-577	-0-	315	1	3941	3	Y	52	50	1			5
							57	9									
07	4557	X	3980	-0-	-577	-0-	273	1	3624	3	Y	75	73	1			7
							83	9									
08	4526	X	3806	-0-	-720	-0-	267	1	3439	3	Y	91	86	1			12
							100	9									
09	4380	X	3066	-0-	-1314	-0-	208	1	2729	3	Y	117	115	1			14
							129	9									
10	4464	X	2925	-0-	-1539	-0-	229	1	2552	3	Y	131	131	1			14
							144	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2045	-0-	-962	-0-	88	1	1934	3	N	21	21	1			3
							23	9									
06	2910	X	1928	-0-	-982	-0-	103	1	1805	3	N	18	19	1			2
							20	9									
07	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	111	1	1887	3	N	18	19	1			1
							20	9									
08	2046	X	1524	-0-	-522	-0-	83	1	1427	3	N	13	12	1			2
							14	9									
09	1980	X	1376	-0-	-604	-0-	70	1	1295	3	N	10	10	1			2
							11	9									
10	2015	N	1397	-0-	-618	-0-	42	1	1343	3	N	11	11	1			2
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	4681	X	4610	-0-	-71	-0-	326	1	4228	3	Y	51	53	1			4
							56	9									
06	4530	X	4218	-0-	-312	-0-	308	1	3852	3	Y	53	52	1			5
							58	9									
07	4681	X	4447	-0-	-234	-0-	307	1	4074	3	Y	60	59	1			6
							66	9									
08	4960	X	2884	-0-	-2076	-0-	203	1	2615	3	Y	60	58	1			8
							66	9									
09	4800	X	421	-0-	-4379	-0-	24	1	321	3	Y	69	69	1			8
							76	9									
10	4991	X	303	-0-	-4688	-0-	18	1	205	3	Y	73	73	1			8
							80	9									

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4329	-0-	-910	-0-	198	1	3965	3	Y	151	135	1			53
							166	9									
06	5070	X	3657	-0-	-1413	-0-	182	1	3345	3	Y	118	128	1			43
							130	9									
07	4960	X	3697	-0-	-1263	-0-	196	1	3381	3	Y	109	138	1			14
							120	9									
08	4805	X	3867	-0-	-938	-0-	215	1	3545	3	Y	97	66	1			45
							107	9									
09	4650	X	3240	-0-	-1410	-0-	172	1	2977	3	Y	83	98	1			30
							91	9									
10	4340	X	3559	-0-	-781	-0-	47	1	3396	3	Y	105	130	1			5
							116	9									

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
05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	251	1	3261	3	Y	26	27	1			2
							29	9									
06	3420	X	3334	-0-	-86	-0-	247	1	3087	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	3596	X	3493	-0-	-103	-0-	244	1	3245	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	3565	X	3545	-0-	-20	-0-	255	1	3283	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	3450	X	3101	-0-	-349	-0-	217	1	2855	3	Y	26	24	1			3
							29	9									
10	3534	X	2743	-0-	-791	-0-	224	1	2494	3	Y	23	23	1			3
							25	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3240	-0-	-1162	-0-	229	1	2964	3	Y	43	44	1			4
							47	9									
06	4260	X	3050	-0-	-1210	-0-	223	1	2782	3	Y	41	41	1			4
							45	9									
07	4092	X	3611	-0-	-481	-0-	249	1	3314	3	Y	44	44	1			4
							48	9									
08	3937	X	3092	-0-	-845	-0-	219	1	2826	3	Y	43	41	1			6
							47	9									
09	3630	X	2777	-0-	-853	-0-	193	1	2534	3	Y	45	46	1			5
							50	9									
10	3255	X	2587	-0-	-668	-0-	209	1	2327	3	Y	46	46	1			5
							51	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	93	1	1201	3	Y	69	71	1			6
							76	9									
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	87	1	1093	3	Y	70	69	1			7
							77	9									
07	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	79	1	1053	3	Y	79	78	1			8
							87	9									
08	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	85	1	1091	3	Y	80	77	1			11
							88	9									
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	80	1	1056	3	Y	88	89	1			10
							97	9									
*10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	110	1	1220	3	Y	92	92	1			10
							101	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		1305	-0-	1305	1311	94	1	1211	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1804	-0-	1804	3115	128	1	1676	3	Y	-0-					-0-
*10	4677	X	1562	-0-	-3115	-0-	127	1	1412	3	Y	21	19	1			2
							23	9									

BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	75	1	1207	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	58	1	1025	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
07	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	64	1	1070	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
08	1271	N	871	-0-	-400	-0-	47	1	813	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	1110	N	953	-0-	-157	-0-	51	1	891	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
10	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	86	1	943	3	Y	12	11	1			2
							13	9									

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
05	5177	X	4055	-0-	-1122	-0-	287	1	3721	3	Y	43	42	1			4
							47	9									
06	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	345	1	4317	3	Y	133	124	1			13
							146	9									
07	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	350	1	4656	3	Y	101	104	1			10
							111	9									
08	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	336	1	4334	3	Y	71	71	1			10
							78	9									
09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	309	1	4056	3	Y	119	119	1			10
							131	9									
*10	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	390	1	4338	3	Y	141	136	1			15
							155	9									

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
05	403	N	280	-0-	-123	-0-	18	1	240	3	Y	20	21	1			2
							22	9									
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	30	1	376	3	Y	70	65	1			7
							77	9									
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	34	1	449	3	Y	65	66	1			6
							72	9									
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	303	3	Y	59	57	1			8
							65	9									
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	279	3	Y	6	13	1			1
							7	9									
*10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	26	1	294	3	Y	12	12	1			1
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

05	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	286	1	3711	3	Y	-0-					-0-
06	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	295	1	3687	3	Y	-0-					-0-
07	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	289	1	3836	3	Y	-0-					-0-
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	293	1	3775	3	Y	-0-					-0-
09	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	274	1	3601	3	Y	-0-					-0-
*10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	318	1	3537	3	Y	-0-					-0-

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

05	4898	X	3307	-0-	-1591	-0-	635	1	2627	2	Y	41	16	1			56
							45	9									
06	4740	X	3328	-0-	-1412	-0-	574	1	2746	2	Y	7	34	1			29
							8	9									
07	4898	X	3410	-0-	-1488	-0-	585	1	2791	2	Y	31	30	1			30
							34	9									
08	3131	X	1601	-0-	-1530	-0-	296	1	1304	2	Y	1					31
							1	9									
09	3030	X	2167	-0-	-863	-0-	416	1	1685	2	Y	60	38	1			53
							66	9									
10	3131	X	3061	-0-	-70	-0-	500	1	2535	2	Y	24					77
							26	9									

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

05	4340	X	2227	-0-	-2113	-0-	433	1	1792	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
06	4200	X	2598	-0-	-1602	-0-	448	1	2144	2	Y	5	2	1			6
							6	9									
07	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	306	1	1461	2	Y	8	6	1			8
							9	9									
08	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	247	1	1092	2	Y	1					9
							1	9									
09	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	246	1	997	2	Y	19	11	1			17
							21	9									
10	1240	N	786	-0-	-454	-0-	128	1	651	2	Y	6					23
							7	9									

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

05	2108	N	1687	-0-	-421	-0-	328	1	1359	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2116	-0-	-74	-0-	366	1	1750	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1660	-0-	-262	-0-	288	1	1372	2	Y	-0-					-0-
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	317	1	1399	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1933	-0-	-197	-0-	383	1	1550	2	Y	-0-					-0-
*10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	366	1	1853	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	48					147
06	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2738	2	182	9	N	165	187	1	1	8	124
07	2325	N	2019	-0-	-306	-0-	1973	2	46	9	N	42	1	8			165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	1	8			265
09	2250	N	1963	-0-	-287	-0-	1916	2	47	9	N	43	188	1	1	8	119
10	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	50	2	8			167

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	664	1	2747	2	Y	22	13	1			34
							24	9									
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	612	1	2927	2	Y	18	21	1			31
							20	9									
07	3286	X	2681	-0-	-605	-0-	459	1	2189	2	Y	30	32	1			29
							33	9									
08	3565	X	2914	-0-	-651	-0-	538	1	2372	2	Y	4					33
							4	9									
09	3450	X	2834	-0-	-616	-0-	546	1	2210	2	Y	71	40	1			64
							78	9									
*10	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	586	1	2973	2	Y	25					89
							28	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

05	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	168	1	2181	3	Y	71	75	1			6
							78	9									
06	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	152	1	1900	3	Y	20	24	1			2
							22	9									
07	2821	X	2476	-0-	-345	-0-	171	1	2277	3	Y	25	25	1			2
							28	9									
08	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	215	1	2764	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
09	3000	N	3366	-0-	366	366	233	1	3066	3	Y	61	57	1			7
							67	9									
*10	3100	N	3554	-0-	454	820	288	1	3211	3	Y	50	51	1			6
							55	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456

05	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	231	1	3739	3	Y	124	117	1			92
							136	9									
06	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	210	1	3685	3	Y	-0-					92
07	4123	X	3925	-0-	-198	-0-	223	1	3702	3	Y	-0-	92	1			-0-
08	4123	X	3499	-0-	-624	-0-	192	1	3307	3	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3495	-0-	-495	-0-	190	1	3305	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3663	-0-	-429	-0-	307	1	3356	3	Y	-0-					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	149	1	617	2	Y	-0-					-0-
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	364	1	1740	2	Y	-0-					-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	344	1	1643	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2556	-0-	2556	2556	472	1	2084	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		2326	-0-	2326	4882	461	1	1865	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2744	-0-	2744	7626	452	1	2292	2	Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	447	1	1849	2	Y	-0-	2	1			3
06	2190	X	1862	-0-	-328	-0-	322	1	1540	2	Y	-0-	2	1			1
07	2325	X	2062	-0-	-263	-0-	357	1	1705	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2294	N	1625	-0-	-669	-0-	300	1	1325	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1232	-0-	-628	-0-	244	1	988	2	Y	-0-					-0-
*10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	365	1	1852	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

05	2046	N	1745	-0-	-301	-0-	336	1	1389	2	Y	18	10	1			26
							20	9									
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	372	1	1780	2	Y	18	16	1			28
							20	9									
07	2046	N	1208	-0-	-838	-0-	209	1	996	2	Y	3	29	1			2
							3	9									
08	1736	N	1591	-0-	-145	-0-	294	1	1296	2	Y	1					3
							1	9									
09	2160	N	907	-0-	-1253	-0-	177	1	717	2	Y	12	4	1			11
							13	9									
10	1209	N	953	-0-	-256	-0-	156	1	791	2	Y	5					16
							6	9									

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	2	2	8			120
06	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3247	2	40	9	N	36	1	8			155
07	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3489	2	1	9	N	1	1	8			155
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3141	2	44	9	N	40	1	8			194
09	2970	X	2707	-0-	-263	-0-	2696	2	11	9	N	10	185	1	1	8	18
10	3069	X	2684	-0-	-385	-0-	2675	2	9	9	N	8	1	8			25

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4611	2	1	9	N	1	1	8			107
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4417	2	164	9	N	149	188	1	1	8	67
07	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4618	2	45	9	N	41	1	8			107
08	5115	X	4364	-0-	-751	-0-	4330	2	34	9	N	31	1	8			137
09	4950	X	3906	-0-	-1044	-0-	3892	2	14	9	N	13	1	8			149
10	4743	X	4108	-0-	-635	-0-	4045	2	63	9	N	57	1	8			205

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	628	1	2598	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3174	-0-	-336	-0-	549	1	2625	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	2234	-0-	-1393	-0-	387	1	1847	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	2365	-0-	-1262	-0-	437	1	1928	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	2205	-0-	-1155	-0-	437	1	1768	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	2584	-0-	-702	-0-	426	1	2158	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	435	1	1801	2	Y	7	18	1			23
							8	9									
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	424	1	2028	2	Y	11	14	1			20
							12	9									
07	2170	N	2045	-0-	-125	-0-	307	1	1464	2	Y	249	220	1			49
							274	9									
08	2232	N	1839	-0-	-393	-0-	338	1	1493	2	Y	7					56
							8	9									
09	2460	N	1476	-0-	-984	-0-	280	1	1132	2	Y	58	69	1			45
							64	9									
10	2046	N	1510	-0-	-536	-0-	242	1	1227	2	Y	37					82
							41	9									

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
05	2387	X	1955	-0-	-432	-0-	380	1	1572	2	Y	3	102	1			97
							3	9									
06	3000	N	3092	-0-	92	92	533	1	2552	2	Y	6	60	1			43
							7	9									
07	2797	N	2705	-0-	-92	-0-	466	1	2225	2	Y	13	45	1			11
							14	9									
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	433	1	1910	2	Y	1					12
							1	9									
09	2250	X	1478	-0-	-772	-0-	287	1	1163	2	Y	25	14	1			23
							28	9									
10	2325	X	2023	-0-	-302	-0-	332	1	1681	2	Y	9					32
							10	9									

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
05	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	1064	1	4402	2	Y	40	25	1			63
							44	9									
06	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	963	1	4609	2	Y	2	39	1			26
							2	9									
07	4929	X	4800	-0-	-129	-0-	832	1	3968	2	Y	-0-	26	1			-0-
08	4960	X	4259	-0-	-701	-0-	787	1	3472	2	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4545	-0-	-255	-0-	901	1	3644	2	Y	-0-					-0-
*10	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	867	1	4396	2	Y	-0-					-0-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36394	X	33007	-0-	-3387	-0-	1538	1	30770	3	Y	635	566	1			224
							699	9									
06	35220	X	30627	-0-	-4593	-0-	1552	1	28475	3	Y	545	574	1			195
							600	9									
07	34627	X	29243	-0-	-5384	-0-	1576	1	27173	3	Y	449	584	1			60
							494	9									
08	33852	X	27711	-0-	-6141	-0-	1557	1	25703	3	Y	410	279	1			191
							451	9									
09	32760	X	22856	-0-	-9904	-0-	1228	1	21241	3	Y	352	416	1			127
							387	9									
10	33015	X	24508	-0-	-8507	-0-	331	1	23685	3	Y	447	552	1			22
							492	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34348	X	28942	-0-	-5406	-0-	291	1	28368	3	Y	257	250	1			83
							283	9									
06	31980	X	27220	-0-	-4760	-0-	287	1	26709	3	Y	204	250	1			37
							224	9									
07	31713	X	27683	-0-	-4030	-0-	302	1	27154	3	Y	206	124	1			119
							227	9									
08	31713	X	27200	-0-	-4513	-0-	304	1	26670	3	Y	205	261	1			63
							226	9									
09	28770	X	25266	-0-	-3504	-0-	297	1	24751	3	Y	198	216	1			45
							218	9									
10	28954	X	25546	-0-	-3408	-0-	25305	3	241	9	Y	219	211	1			53

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33697	X	31294	-0-	-2403	-0-	718	1	30235	3	Y	310	390	1			136
							341	9									
06	32610	X	29177	-0-	-3433	-0-	687	1	28131	3	Y	326	266	1			196
							359	9									
07	32519	X	27893	-0-	-4626	-0-	750	1	26860	3	Y	257	328	1			125
							283	9									
08	32519	X	13870	-0-	-18649	-0-	338	1	13390	3	Y	129	153	1			101
							142	9									
09	30780	X	18945	-0-	-11835	-0-	171	1	18605	3	Y	154	139	1			116
							169	9									
*10	34133	X	34133	-0-	-0-	-0-	33700	3	433	9	Y	394	456	1			54

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	61910	-0-	61910	124676	225	1	61268	3	Y	379	402	1			73
							417	9									
06	0	W	56877	-0-	56877	181553	221	1	56351	3	Y	277	270	1			80
							305	9									
07	238046	X	56493	-0-	-181553	-0-	232	1	55979	3	Y	256	255	1			81
							282	9									
08	67549	X	51986	-0-	-15563	-0-	236	1	51489	3	Y	237	225	1			93
							261	9									
09	62760	X	48772	-0-	-13988	-0-	232	1	48306	3	Y	213	254	1			52
							234	9									
10	61907	X	49399	-0-	-12508	-0-	49089	3	310	9	Y	282	257	1			77

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	11542	-0-	11542	23031	11421	3	121	9	N	110					189
06	0	W	11490	-0-	11490	34521	11377	3	113	9	N	103	183	1			109
07	46419	X	11898	-0-	-34521	-0-	11790	3	108	9	N	98	180	1			27
08	12555	X	11705	-0-	-850	-0-	11587	3	118	9	N	107					134
*09	11490	X	11438	-0-	-52	-0-	11326	3	112	9	N	102	188	1			48
10	11904	X	11902	-0-	-2	-0-	11782	3	120	9	N	109					157

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	79311	-0-	79311	2523030	289	1	78658	3	Y	331	354	1			64
							364	9									
06	0	W	68105	-0-	68105	2591135	264	1	67575	3	Y	242	236	1			70
							266	9									
07	2652645	X	61510	-0-	-2591135	-0-	253	1	61011	3	Y	224	223	1			71
							246	9									
08	99014	X	54669	-0-	-44345	-0-	248	1	54192	3	Y	208	197	1			82
							229	9									
09	83430	X	49050	-0-	-34380	-0-	234	1	48611	3	Y	186	223	1			45
							205	9									
10	79298	X	43540	-0-	-35758	-0-	43268	3	272	9	Y	247	225	1			67

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
05	52824	X	28854	-0-	-23970	-0-	289	1	28146	3	Y	381	370	1			123
							419	9									
06	47460	X	28838	-0-	-18622	-0-	301	1	28050	3	Y	443	494	1			72
							487	9									
07	43555	X	31726	-0-	-11829	-0-	344	1	30941	3	Y	401	241	1			232
							441	9									
08	35340	X	30668	-0-	-4672	-0-	341	1	29896	3	Y	392	502	1			122
							431	9									
09	28920	X	28212	-0-	-708	-0-	330	1	27464	3	Y	380	416	1			86
							418	9									
10	31713	X	27902	-0-	-3811	-0-	27439	3	463	9	Y	421	406	1			101

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
05	167183	X	109882	-0-	-57301	-0-	397	1	108252	3	N	1121	1209	1			220
							1233	9									
06	161790	X	102368	-0-	-59422	-0-	396	1	101100	3	N	793	781	1			232
							872	9									
07	167183	X	103584	-0-	-63599	-0-	424	1	102345	3	N	741	737	1			236
							815	9									
08	124496	X	93066	-0-	-31430	-0-	421	1	91895	3	N	682	649	1			269
							750	9									
09	120480	X	87095	-0-	-33385	-0-	413	1	86003	3	N	617	736	1			150
							679	9									
10	109895	X	82538	-0-	-27357	-0-	81641	3	897	9	N	815	744	1			221

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
05	107818	X	34851	-0-	-72967	-0-	351	1	34205	3	Y	268	261	1			87
							295	9									
06	104340	X	29635	-0-	-74705	-0-	312	1	29034	3	Y	263	305	1			45
							289	9									
07	107818	X	26023	-0-	-81795	-0-	284	1	25477	3	Y	238	144	1			139
							262	9									
08	107818	X	25487	-0-	-82331	-0-	285	1	24946	3	Y	233	299	1			73
							256	9									
09	104340	X	23232	-0-	-81108	-0-	273	1	22710	3	Y	226	248	1			51
							249	9									
10	34844	X	23059	-0-	-11785	-0-	22783	3	276	9	Y	251	242	1			60

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		22930	-0-	22930	22930	22630	2	300	9	N	273					273
*04	173338	X	150408	-0-	-22930	-0-	147473	3	2935	9	N	2668	2530	1			411
05	166098	X	136482	-0-	-29616	-0-	133836	3	2646	9	N	2405	2336	1			480
06	160740	X	119532	-0-	-41208	-0-	117307	3	2225	9	N	2023	2154	1			349
07	166098	X	108684	-0-	-57414	-0-	106627	3	2057	9	N	1870	1988	1			231
08	166098	X	91064	-0-	-75034	-0-	89276	3	1788	9	N	1625	1433	1			423
09	160740	X	78987	-0-	-81753	-0-	77394	3	1593	9	N	1448	1647	1			224
10	166098	X	77946	-0-	-88152	-0-	76289	3	1657	9	N	1506	1446	1			284

PAR MINERALS CORPORATION 638850
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

05	992	N	610	-0-	-382	-0-	610	2			N	-0-					84
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					84
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					84
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					84
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					84
*10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					84

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					68
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1494	2	2	9	N	2					70
07	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	1318	2	53	9	N	48					118
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1755	2	2	9	N	2					120
09	1410	N	1259	-0-	-151	-0-	1245	2	14	9	N	13					133
10	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	1301	2	57	9	N	52					185

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

PATARA OIL & GAS LLC 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153491 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9905 - 9976

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	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

05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3140	2	14	9	N	13					50
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3193	2	55	9	N	50	2	8			98
07	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	9335	2	25	9	N	23	1	8			120
08	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10534	2	24	9	N	22	2	8			140
09	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	9718	2	28	9	N	25	3	8			162
*10	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9438	2	22	9	N	20	3	8			179

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

05	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2841	2	28	9	N	25					115
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					115
07	3100	N	4719	-0-	1619	1619	4719	2			N	-0-					115
08	3100	N	6576	-0-	3476	5095	6574	2	2	9	N	2	2	8			115
09	3000	N	6369	-0-	3369	8464	6367	2	2	9	N	2	2	8			115
*10	13981	X	5517	-0-	-8464	-0-	5505	2	12	9	N	11	2	8			124

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	935	2	13	9	N	12					114
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	194	2	6	9	N	5					119
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2584	2	29	9	N	26					145
08	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					145
09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					145
10	1457	N	1197	-0-	-260	-0-	1196	2	1	9	N	1	1	8			145

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1319	2	21	9	N	19					73
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1346	2	22	9	N	20	4	8			89
07	3100	N	4349	-0-	1249	1249	4346	2	3	9	N	3	3	8			89
08	3100	N	4168	-0-	1068	2317	4143	2	25	9	N	23	7	8			105
09	3000	N	3400	-0-	400	2717	3385	2	15	9	N	14	7	8			112
*10	5779	X	3062	-0-	-2717	-0-	3026	2	36	9	N	33					145

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	DLQ	G-10	2637	-0-	2637	16671	2620	2	17	9	N	15	180	1			70
06	DLQ	G-10	4251	-0-	4251	20922	4203	2	48	9	N	44	6	8			108
07	DLQ	G-10	11628	-0-	11628	32550	11588	2	40	9	N	36	32	8			112
08	T.	A.	8648	-0-	8648	41198	8629	2	19	9	N	17					129
09	T.	A.	8381	-0-	8381	49579	8357	2	24	9	N	22	2	8			149
10	T.	A.	11733	-0-	11733	61312	11724	2	9	9	N	8	3	8			154

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					50
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1934	2	34	9	N	31	3	8			78
07	3100	N	5252	-0-	2152	2152	5235	2	17	9	N	15	1	8			92
08	3100	N	5060	-0-	1960	4112	5012	2	48	9	N	44	2	8			134
09	3000	N	4889	-0-	1889	6001	4853	2	36	9	N	33	2	8			165
*10	10469	X	4468	-0-	-6001	-0-	4447	2	21	9	N	19	4	8			180

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
05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2729	2	11	9	N	10					77
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2071	2	7	9	N	6	1	8			82
07	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					82
08	3100	N	4766	-0-	1666	1666	4759	2	7	9	N	6	1	8			87
09	3000	N	4611	-0-	1611	3277	4609	2	2	9	N	2	2	8			87
*10	3100	N	4928	-0-	1828	5105	4926	2	2	9	N	2	2	8			87

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			60
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	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
05	3100	N	5113	-0-	2013	2013	5099	2	14	9	N	13					80
06	4834	X	2821	-0-	-2013	-0-	2813	2	8	9	N	7	2	8			85
07	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7136	2	12	9	N	11	1	8			95
08	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7256	2	11	9	N	10	2	8			103
09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7027	2	14	9	N	13	4	8			112
*10	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6654	2	7	9	N	6	3	8			115

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2925	2	8	9	N	7					72
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1642	2	12	9	N	11	1	8			82
07	3100	N	4399	-0-	1299	1299	4388	2	11	9	N	10	2	8			90
08	3100	N	4512	-0-	1412	2711	4499	2	13	9	N	12	2	8			100
09	3000	N	4370	-0-	1370	4081	4357	2	13	9	N	12	3	8			109
*10	7903	X	3822	-0-	-4081	-0-	3811	2	11	9	N	10	2	8			117

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
05	3100	N	3953	-0-	853	853	3941	2	12	9	N	11					200
06	2675	X	1822	-0-	-853	-0-	1816	2	6	9	N	5	170	1	4	8	31
07	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5411	2	18	9	N	16	1	8			46
08	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5731	2	12	9	N	11	5	8			52
09	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5481	2	14	9	N	13	5	8			60
*10	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5526	2	21	9	N	19	1	8			78

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		4701	-0-	4701	19913	4695	2	6	9	N	5					104
06	DLQ G-10		4269	-0-	4269	24182	4239	2	30	9	N	27	2	8			129
07	35172	X	10990	-0-	-24182	-0-	10961	2	29	9	N	26					155
08	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	14406	2	2	9	N	2	2	8			155
09	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	13951	2	3	9	N	3	3	8			155
*10	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9418	2	2	9	N	2	2	8			155

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
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2370	2	17	9	N	15					137
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1418	2	12	9	N	11	1	8			147
07	3100	N	3742	-0-	642	642	3711	2	31	9	N	28					175
08	3100	N	3904	-0-	804	1446	3902	2	2	9	N	2	156	1	1	8	20
09	3000	N	3789	-0-	789	2235	3779	2	10	9	N	9	2	8			27
*10	5153	X	2918	-0-	-2235	-0-	2909	2	9	9	N	8	2	8			33

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		4978	-0-	4978	16678	4961	2	17	9	N	15					117
06	20702	X	4024	-0-	-16678	-0-	4003	2	21	9	N	19	2	8			134
07	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8764	2	15	9	N	14	1	8			147
08	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7786	2	17	9	N	15					162
09	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5640	2	24	9	N	22	2	8			182
*10	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	12905	2	24	9	N	22	4	8			200

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
05	PRTL PLG		1148	-0-	1148	3557	1148	2			N	-0-					147
06	PRTL PLG		1004	-0-	1004	4561	1004	2			N	-0-					147
07	PRTL PLG		2210	-0-	2210	6771	2210	2			N	-0-					147
08	PRTL PLG		2943	-0-	2943	9714	2941	2	2	9	N	2	2	8			147
09	PRTL PLG		2130	-0-	2130	11844	2130	2			N	-0-					147
10	PRTL PLG		2444	-0-	2444	14288	2444	2			N	-0-					147

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
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1835	2	7	9	N	6					120
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					120
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					120
08	3100	N	3504	-0-	404	404	3493	2	11	9	N	10	2	8			128
09	2944	N	2540	-0-	-404	-0-	2531	2	9	9	N	8	2	8			134
*10	3100	N	3606	-0-	506	506	3603	2	3	9	N	3	2	8			135

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
05	DLQ G-10		4646	-0-	4646	14100	4415	2	231	9	N	210	177	1			190
06	DLQ G-10		3568	-0-	3568	17668	3174	2	394	9	N	358	370	1			178
07	24734	X	7066	-0-	-17668	-0-	6772	2	294	9	N	267	361	1			84
08	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7608	2	295	9	N	268	181	1			171
09	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5511	2	227	9	N	206	176	1			201
*10	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5627	2	264	9	N	240	337	1			104

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
05	DLQ G-10		3724	-0-	3724	11100	3714	2	10	9	N	9					82
06	DLQ G-10		2106	-0-	2106	13206	2099	2	7	9	N	6	4	1			84
07	18263	X	5057	-0-	-13206	-0-	5035	2	22	9	N	20	2	8			102
08	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5130	2	15	9	N	14	2	8			114
09	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4817	2	24	9	N	22	4	8			132
*10	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4806	2	23	9	N	21	3	8			150

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3989	-0-	3989	10264	3986	2	3	9	N	3					185
06	DLQ G-10		1466	-0-	1466	11730	1459	2	7	9	N	6	4	8			187
07	16267	X	4537	-0-	-11730	-0-	4533	2	4	9	N	4	2	8			189
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4376	2	6	9	N	5	164	1	1	8	29
09	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4317	2	11	9	N	10	4	8			35
*10	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3899	2	4	9	N	4	4	8			35

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
05	DLQ G-10		4034	-0-	4034	15052	4024	2	10	9	N	9					124
06	DLQ G-10		4236	-0-	4236	19288	4216	2	20	9	N	18	3	8			139
07	30467	X	11179	-0-	-19288	-0-	11159	2	20	9	N	18	2	8			155
08	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	10362	2	6	9	N	5	5	8			155
09	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10223	2	4	9	N	4	4	8			155
*10	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10657	2	8	9	N	7	2	8			160

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
05	3100	N	3852	-0-	752	752	3852	2			N	-0-					222
06	3000	N	2261	-0-	-739	13	2261	2			N	-0-					222
07	3100	N	6002	-0-	2902	2915	6002	2			N	-0-					222
08	9039	X	6124	-0-	-2915	-0-	6124	2			N	-0-					222
09	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6042	2	1	9	N	1	1	8			222
*10	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6023	2	1	9	N	1	1	8			222

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
05	DLQ G-10		8454	-0-	8454	16389	8368	2	86	9	N	78					245
06	DLQ G-10		50135	-0-	50135	66524	49681	2	454	9	N	413	538	1	25	8	95
07	141913	X	75389	-0-	-66524	-0-	75122	2	267	9	N	243	185	1	12	8	141
08	57249	X	57249	-0-	-0-	-0-	57065	2	184	9	N	167	175	1	13	8	120
09	41468	X	41468	-0-	-0-	-0-	41337	2	131	9	N	119	20	8			219
*10	38130	X	38130	-0-	-0-	-0-	38013	2	117	9	N	106	178	1	15	8	132

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
05	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2890	2	23	9	N	21					175
06	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2440	2	8	9	N	7	2	8			180
07	3100	N	6424	-0-	3324	3324	6413	2	11	9	N	10	3	8			187
08	3100	N	6139	-0-	3039	6363	6130	2	9	9	N	8	165	1	1	8	29
09	3000	N	6068	-0-	3068	9431	6047	2	21	9	N	19	3	8			45
*10	15523	X	6092	-0-	-9431	-0-	6081	2	11	9	N	10	2	8			53

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
05	DLQ G-10		7488	-0-	7488	22477	7477	2	11	9	N	10					174
06	26556	X	4079	-0-	-22477	-0-	4031	2	48	9	N	44	2	8			216
07	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	10864	2	8	9	N	7	167	1	7	8	49
08	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10616	2	11	9	N	10	1	8			58
09	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10248	2	14	9	N	13	1	8			70
*10	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10554	2	4	9	N	4	1	8			73

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
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					165
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1107	2	2	9	N	2	2	8			165
07	3100	N	3588	-0-	488	488	3586	2	2	9	N	2	2	8			165
08	3100	N	5561	-0-	2461	2949	5560	2	1	9	N	1	1	8			165
09	3000	N	5228	-0-	2228	5177	5221	2	7	9	N	6	4	8			167
*10	10418	X	5241	-0-	-5177	-0-	5238	2	3	9	N	3	3	8			167

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2840	-0-	2840	11039	2828	2	12	9	Y	11					40
06	DLQ G-10		3183	-0-	3183	14222	3172	2	11	9	Y	10					50
07	23716	X	9494	-0-	-14222	-0-	9477	2	17	9	Y	15					65
08	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9601	2	23	9	Y	21	60	1	1	8	25
09	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9268	2	3	9	Y	3	1	8			27
*10	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9424	2	6	9	Y	5					32

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
05	DLQ G-10		7525	-0-	7525	16356	7451	2	74	9	Y	67					140
06	DLQ G-10		2824	-0-	2824	19180	2821	2	3	9	Y	3	3	8			140
07	26882	X	7702	-0-	-19180	-0-	7700	2	2	9	Y	2	67	1	2	8	73
08	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7061	2	40	9	Y	36	59	1			50
09	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	6966	2	68	9	Y	62	61	1	4	8	47
*10	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7006	2	22	9	Y	20	3	8			64

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
05	3100	N	4699	-0-	1599	1599	4662	2	37	9	N	34	173	1			86
06	4555	X	2956	-0-	-1599	-0-	2934	2	22	9	N	20	4	8			102
07	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8636	2	19	9	N	17	2	8			117
08	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	9051	2	12	9	N	11	3	8			125
09	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8658	2	21	9	N	19	5	8			139
*10	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8676	2	3	9	N	3	1	8			141

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
05	DLQ G-10		4291	-0-	4291	11465	4278	2	13	9	N	12					194
06	DLQ G-10		2824	-0-	2824	14289	2813	2	11	9	N	10	3	8			201
07	20675	X	6386	-0-	-14289	-0-	6383	2	3	9	N	3	176	1	3	8	25
08	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6553	2	10	9	N	9	1	8			33
09	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6152	2	3	9	N	3	3	8			33
*10	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5614	2	22	9	N	20	3	8			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
05	3100	N	4560	-0-	1460	1460	4558	2	2	9	N	2					70
06	2949	N	1489	-0-	-1460	-0-	1488	2	1	9	N	1	1	8			70
07	3100	N	3997	-0-	897	897	3994	2	3	9	N	3	1	8			72
08	4338	X	3441	-0-	-897	-0-	3439	2	2	9	N	2	2	8			72
09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3393	2	4	9	N	4	3	8			73
*10	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3789	2	1	9	N	1	1	8			73

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
05	DLQ G-10		15310	-0-	15310	24935	15308	2	2	9	Y	2					87
06	DLQ G-10		16508	-0-	16508	41443	16447	2	61	9	Y	55	55	1	4	8	83
07	77610	X	36167	-0-	-41443	-0-	36110	2	57	9	Y	52	40	8			95
08	26240	X	26240	-0-	-0-	-0-	26151	2	89	9	Y	81	63	1	45	8	68
09	21998	X	21998	-0-	-0-	-0-	21890	2	108	9	Y	98	59	8			107
*10	18207	X	18207	-0-	-0-	-0-	18151	2	56	9	Y	51	43	8			115

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		4836	-0-	4836	12303	4823	2	13	9	Y	12	56	1			79
06	DLQ G-10		2903	-0-	2903	15206	2899	2	4	9	Y	4	4	8			79
07	22848	X	7642	-0-	-15206	-0-	7633	2	9	9	Y	8	7	8			80
08	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7124	2	40	9	Y	36	3	8			113
09	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7029	2	11	9	Y	10	83	1	5	8	35
*10	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7159	2	29	9	Y	26	4	8			57

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	2221	-0-	2221	5535	2180	2	41	9	Y	37					145
06	PRTL	PLG	2717	-0-	2717	8252	2705	2	12	9	Y	11	1	8			155
07	PRTL	PLG	7521	-0-	7521	15773	7497	2	24	9	Y	22	22	1	22	8	133
08	PRTL	PLG	6935	-0-	6935	22708	6870	2	65	9	Y	59	57	1	1	8	134
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	22708					Y	59	57	1	1	8	135
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	22708					Y	14	3	8			146

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	5131	-0-	5131	12144	5120	2	11	9	Y	10	42	1			77
06	DLQ	G-10	3835	-0-	3835	15979	3834	2	1	9	Y	1	1	8			77
07	26096	X	10117	-0-	-15979	-0-	10080	2	37	9	Y	34	34	8			77
08	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9193	2	4	9	Y	4	4	8			77
09	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9070	2	6	9	Y	5	57	1	5	8	20
*10	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9132	2	30	9	Y	27	4	8			43

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	5225	-0-	5225	12768	5185	2	40	9	Y	36	86	1			65
06	DLQ	G-10	2394	-0-	2394	15162	2275	2	119	9	Y	108	150	1	2	8	21
07	21078	X	5916	-0-	-15162	-0-	5916	2			Y	-0-					21
08	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5442	2	36	9	Y	33	2	8			52
09	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5369	2	15	9	Y	14	37	1	3	8	26
*10	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4945	2	12	9	Y	11	2	8			35

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	3147	-0-	3147	13829	3121	2	26	9	Y	24					93
06	DLQ	G-10	2879	-0-	2879	16708	2832	2	47	9	Y	43	59	1	3	8	74
07	22943	X	6235	-0-	-16708	-0-	6217	2	18	9	Y	16	1	8			89
08	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8212	2	4	9	Y	4	69	1	4	8	20
09	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6874	2	41	9	Y	37	6	8			51
*10	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6480	2	6	9	Y	5	5	8			51

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	4681	-0-	4681	12182	4681	2			Y	-0-	61	1			28
06	DLQ	G-10	2866	-0-	2866	15048	2614	2	252	9	Y	229	170	1	2	8	85
07	21942	X	6894	-0-	-15048	-0-	6696	2	198	9	Y	180	184	1	1	8	80
08	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6497	2	32	9	Y	29	57	1	2	8	50
09	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6410	2	47	9	Y	43	61	1	4	8	28
*10	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6398	2	7	9	Y	6	3	8			31

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
05	DLQ	G-10	3532	-0-	3532	13574	3499	2	33	9	Y	30					93
06	DLQ	G-10	3275	-0-	3275	16849	3250	2	25	9	Y	23	59	1	2	8	55
07	23993	X	7144	-0-	-16849	-0-	7137	2	7	9	Y	6	2	8			59
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	12	43	1			28
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					28
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					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
05	DLQ	G-10	3934	-0-	3934	15431	3915	2	19	9	Y	17					73
06	DLQ	G-10	4294	-0-	4294	19725	4294	2			Y	-0-					73
07	31037	X	11312	-0-	-19725	-0-	11302	2	10	9	Y	9	1	8			81
08	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9518	2			Y	-0-	64	1			17
09	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9188	2	7	9	Y	6	1	8			22
*10	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8779	2	8	9	Y	7	1	8			28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 261503 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8903 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		5768	-0-	5768	13685	5727	2	41	9	N	37					199
06	DLQ G-10		2216	-0-	2216	15901	2169	2	47	9	N	43	158	1	4	8	80
07	21356	X	5455	-0-	-15901	-0-	5418	2	37	9	N	34	4	8			110
08	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6084	2	17	9	N	15	5	8			120
09	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5819	2	18	9	N	16	7	8			129
*10	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3960	2	55	9	N	50	5	8			174

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
05	DLQ G-10		3791	-0-	3791	11033	3781	2	10	9	Y	9	179	1			53
06	DLQ G-10		2366	-0-	2366	13399	2358	2	8	9	Y	7	2	8			58
07	16199	X	2800	-0-	-13399	-0-	2611	2	189	9	Y	172	178	1			52
08	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6687	2	113	9	Y	103	4	8			151
09	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6279	2	6	9	Y	5	80	1	5	8	71
*10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			Y	-0-					71

RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29363	X	29363	-0-	-0-	-0-	28867	2	496	9	N	451	353	1			182
06	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10490	2	299	9	N	272	348	1	19	8	87
07	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8779	2	145	9	N	132	156	1	31	8	32
08	2573	X	187	-0-	-2386	-0-	187	2			N	-0-					32
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					32
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-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
05	DLQ G-10		6698	-0-	6698	15173	6695	2	3	9	N	3					122
06	DLQ G-10		6498	-0-	6498	21671	6488	2	10	9	N	9	2	8			129
07	30439	X	8768	-0-	-21671	-0-	8756	2	12	9	N	11	3	8			137
08	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8675	2	13	9	N	12	2	8			147
09	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8298	2	14	9	N	13	3	8			157
*10	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8423	2	11	9	N	10	3	8			164

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
05	DLQ G-10		6014	-0-	6014	15399	5982	2	32	9	Y	29	102	1			43
06	DLQ G-10		2242	-0-	2242	17641	2238	2	4	9	Y	4	4	8			43
07	24473	X	6832	-0-	-17641	-0-	6831	2	1	9	Y	1	1	8			43
08	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7130	2	1	9	Y	1	1	8			43
09	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6541	2	4	9	Y	4	4	8			43
*10	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6422	2	3	9	Y	3	3	8			43

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
05	DLQ G-10		6875	-0-	6875	15450	6873	2	2	9	N	2					97
06	DLQ G-10		2949	-0-	2949	18399	2908	2	41	9	N	37	5	8			129
07	26688	X	8289	-0-	-18399	-0-	8265	2	24	9	N	22	1	8			150
08	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8282	2	2	9	N	2	2	8			150
09	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7921	2	3	9	N	3	3	8			150
*10	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8118	2	3	9	N	3	3	8			150

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
05	DLQ G-10		1923	-0-	1923	4827	1923	2			Y	-0-					34
06	DLQ G-10		902	-0-	902	5729	840	2	62	9	Y	56					90
07	3000	N	2151	-0-	-849	4880	2139	2	12	9	Y	11	11	8			90
08	3100	N	1832	-0-	-1268	3612	1832	2			Y	-0-	70	1			20
09	3000	N	1768	-0-	-1232	2380	1768	2			Y	-0-					20
*10	3100	N	2053	-0-	-1047	1333	2053	2			Y	-0-					20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3637	-0-	3637	13107	3554	2	83	9	Y	75	184	1			41
06	DLQ G-10		3156	-0-	3156	16263	3111	2	45	9	Y	41	2	8			80
07	23022	X	6759	-0-	-16263	-0-	6681	2	78	9	Y	71	91	1	1	8	59
08	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	5999	2	18	9	Y	16	2	8			73
09	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5633	2	59	9	Y	54	50	1	3	8	74
*10	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7833	2	24	9	Y	22	4	8			92

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

05	DLQ G-10		2179	-0-	2179	11548	2139	2	40	9	Y	36	181	1			47
06	DLQ G-10		2967	-0-	2967	14515	2928	2	39	9	Y	35	1	8			81
07	20933	X	6418	-0-	-14515	-0-	6354	2	64	9	Y	58	91	1			48
08	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5992	2	7	9	Y	6	1	8			53
09	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5627	2	75	9	Y	68	50	1	2	8	69
*10	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5608	2	3	9	Y	3	2	8			70

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 265083 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8811 - 10075

05	DLQ G-10		4265	-0-	4265	10744	4265	2			Y	-0-	55	1			58
06	DLQ G-10		2147	-0-	2147	12891	2121	2	26	9	Y	24	2	8			80
07	3000	N	7538	-0-	4538	17429	7527	2	11	9	Y	10	1	8			89
08	24155	X	6726	-0-	-17429	-0-	6715	2	11	9	Y	10	2	8			97
09	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6161	2	9	9	Y	8	1	8			104
*10	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6678	2	12	9	Y	11	1	8			114

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-POPE WELL #: 5 RRCID -> 162118 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8928 - 9719

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2014 - PLUGGED 05/16/14

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 221725 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9586 - 9926

05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
08	930	N	558	-0-	-372	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	DLQ G-10		1841	-0-	1841	8853	1841	3			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1360	-0-	-1540	7313	1360	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2026	-0-	-1074	6239	2026	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2413	-0-	-687	5552	2413	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2291	-0-	-709	4843	2291	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2249	-0-	-851	3992	2249	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		30510	-0-	30510	112664	30269	3	241	9	N	219	219	1			-0-
06	138649	X	25985	-0-	-112664	-0-	25762	3	223	9	N	203	203	1			-0-
07	28985	X	25228	-0-	-3757	-0-	25062	3	166	9	N	151	151	1			-0-
08	28117	X	24221	-0-	-3896	-0-	24058	3	163	9	N	148	148	1			-0-
09	27210	X	17053	-0-	-10157	-0-	16935	3	118	9	N	107	107	1			-0-
10	28117	X	24460	-0-	-3657	-0-	23967	3	493	9	N	448	448	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

05	150815	X	112423	-0-	-38392	-0-	112193	3	230	9	N	209	209	1			-0-
06	138780	X	90117	-0-	-48663	-0-	89941	3	176	9	N	160	160	1			-0-
07	127379	X	86243	-0-	-41136	-0-	86091	3	152	9	N	138	138	1			-0-
08	105679	X	78664	-0-	-27015	-0-	78523	3	141	9	N	128	128	1			-0-
09	102270	X	72289	-0-	-29981	-0-	72159	3	130	9	N	118	118	1			-0-
10	105679	X	73078	-0-	-32601	-0-	72879	3	199	9	N	181	181	1			-0-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		84430	-0-	84430	84430	84430	3			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		183697	-0-	183697	268127	182965	3	732	9	N	665	646	1			19
10	SHUT IN		145525	-0-	145525	413652	144788	3	737	9	N	670	667	1			21

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 2 RRCID -> 089310 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9570 - 9675

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	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

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					59
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					59
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					59
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					59
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					59

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	657	-0-	-118	-0-	657	2			N	-0-					49
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	671	2	62	9	N	56					105
07	899	N	844	-0-	-55	-0-	833	2	11	9	N	10					115
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					115
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1088	2	67	9	N	61					176
10	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	2			N	-0-					176

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	3811	-0-	-808	-0-	3811	2			N	-0-					180
06	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4660	2	8	9	N	7					187
07	4619	X	3965	-0-	-654	-0-	3880	2	85	9	N	77					264
08	4402	X	4304	-0-	-98	-0-	4218	2	86	9	N	78					342
09	4680	X	3732	-0-	-948	-0-	3723	2	9	9	N	8	195	1			155
10	4836	X	4070	-0-	-766	-0-	4049	2	21	9	N	19					174

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	141	1	1016	3	N	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	137	1	977	3	N	-0-					-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	141	1	1018	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	23	1	1009	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	990	-0-	-60	-0-	23	1	967	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	23	1	1021	3	N	-0-					-0-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	154	1	806	3	N	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	149	1	789	3	N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	154	1	819	3	N	-0-					-0-
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	30	1	775	3	N	-0-					-0-
09	810	N	741	-0-	-69	-0-	30	1	711	3	N	-0-					-0-
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	31	1	790	3	N	-0-					-0-

PRESTON EXPLORATION LLC 676133
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232658 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9038 - 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
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
05	2542	N	2339	-0-	-203	-0-	36	1	2236	2	N	61					193
							67	9									
06	2610	N	2086	-0-	-524	-0-	35	1	2043	2	N	7					200
							8	9									
07	2511	N	2213	-0-	-298	-0-	34	1	2154	2	N	23					223
							25	9									
08	2325	N	2209	-0-	-116	-0-	48	1	2122	2	N	35	166	1			92
							39	9									
09	2100	N	2054	-0-	-46	-0-	32	1	2013	2	N	8					100
							9	9									
10	2201	N	2106	-0-	-95	-0-	41	1	2023	2	N	38					138
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208

CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
*10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	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
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
06	990	N	931	-0-	-59	-0-	931	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
*10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	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
05	1395	X	1370	-0-	-25	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
06	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
07	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	637	-0-	-727	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	835	-0-	-335	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	516	-0-	-755	-0-	516	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
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
09	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	3			N	-0-					-0-
*10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	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
05	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4478	-0-	-592	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
07	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	3			N	-0-					-0-
08	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
09	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	3			N	-0-					-0-
*10	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
*10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	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
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	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 #: 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
05	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1038	-0-	-132	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	398	-0-	-780	-0-	398	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
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2081	2	52	9	Y	47	41	1	1	8	15
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1940	2	40	9	Y	36	39	1			12
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1859	2	43	9	Y	39	37	1			14
08	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	1976	2	37	9	Y	34	34	1			14
09	1950	N	1793	-0-	-157	-0-	1768	2	25	9	Y	23	31	1			6
10	1891	N	1580	-0-	-311	-0-	1540	2	40	9	Y	36	34	1			8

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
05	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
06	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
07	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
08	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
09	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
10	1271	X	1042	-0-	-229	-0-	1042	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
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1058	-0-	-740	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1800	-0-	-30	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1040	-0-	-417	-0-	1040	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
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-

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
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
*10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	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
05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
*10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1404	-0-	-66	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
*10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	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
05	2325	X	2292	-0-	-33	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	1584	-0-	-846	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	1708	-0-	-803	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1729	-0-	-317	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1460	-0-	-130	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1481	-0-	-224	-0-	1481	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
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	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
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
*10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	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
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
*10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1400	-0-	-429	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1216	-0-	-737	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	895	-0-	-905	-0-	895	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1146	-0-	-249	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132000 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8267 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	679	-0-	-561	-0-	679	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
06	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
*10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
09	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
*10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1813	-0-	-377	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1586	-0-	-615	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1413	-0-	-664	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1266	-0-	-534	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1214	-0-	-367	-0-	1214	3			N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132524 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8824 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	1738	-0-	-680	-0-	1738	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2858	2	8	9	Y	7	6	1			2
06	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2787	2	7	9	Y	6	6	1			2
07	2573	N	2418	-0-	-155	-0-	2411	2	7	9	Y	6	6	1			2
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2428	2	14	9	Y	13	10	1			5
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2126	2	10	9	Y	9	12	1			2
*10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1777	2	10	9	Y	9	9	1			2

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1647	-0-	-275	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1561	-0-	-361	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1496	-0-	-364	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	1578	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 #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4754	X	3515	-0-	-1239	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	1509	-0-	-537	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
08	2046	X	2025	-0-	-21	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
09	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
*10	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	903	-0-	-120	-0-	903	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	3			N	-0-					-0-
09	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1336	-0-	-276	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1187	-0-	-704	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1177	-0-	-203	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
*10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	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
05	2449	N	2373	-0-	-76	-0-	2356	2	17	9	Y	15	12	1	1	8	4
06	2370	N	2247	-0-	-123	-0-	2236	2	11	9	Y	10	11	1			3
07	2449	N	2161	-0-	-288	-0-	2146	2	15	9	Y	14	12	1			5
08	2387	N	1943	-0-	-444	-0-	1928	2	15	9	Y	14	13	1			6
09	2250	N	1312	-0-	-938	-0-	1302	2	10	9	Y	9	13	1			2
10	2170	N	2165	-0-	-5	-0-	2150	2	15	9	Y	14	13	1			3

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	1525	-0-	-1017	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2334	-0-	-126	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	1140	-0-	-1402	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	1933	-0-	-407	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
*10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

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
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2312	-0-	-118	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	1980	-0-	-531	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
09	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
*10	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	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
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	973	-0-	-47	-0-	973	3			N	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	901	-0-	-153	-0-	901	3			N	-0-					-0-
09	960	N	888	-0-	-72	-0-	888	3			N	-0-					-0-
*10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	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
05	2821	X	2320	-0-	-501	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	1733	-0-	-997	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	1542	-0-	-1279	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	1363	-0-	-1303	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	1330	-0-	-920	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	1658	-0-	-667	-0-	1658	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
05	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3796	2	32	9	Y	29	52	1			21
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3326	2	40	9	Y	36	37	1	1	8	19
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4093	2	39	9	Y	35	38	1			16
08	3503	X	3212	-0-	-291	-0-	3176	2	36	9	Y	33	20	1			29
09	3390	X	3263	-0-	-127	-0-	3227	2	36	9	Y	33	43	1			19
10	3503	X	2660	-0-	-843	-0-	2629	2	31	9	Y	28	26	1			21

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
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
06	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2447	-0-	-498	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	1926	-0-	-1019	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	1924	-0-	-926	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2298	-0-	-647	-0-	2298	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
05	1922	X	1637	-0-	-285	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	1815	-0-	-45	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
07	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	1877	-0-	-448	-0-	1877	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3095	-0-	95	95	3095	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3246	-0-	146	241	3246	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3210	-0-	110	351	3210	3			N	-0-					-0-
09	3533	X	3182	-0-	-351	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
*10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	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
05	1767	N	1418	-0-	-349	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1365	-0-	-165	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	1371	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 #: 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
05	3317	X	3122	-0-	-195	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3038	-0-	-172	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2124	-0-	-542	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	2420	-0-	-277	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	2104	-0-	-506	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2422	-0-	-275	-0-	2422	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
05	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	480	X	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	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
05	2201	X	1627	-0-	-574	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1735	-0-	-395	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1152	-0-	-588	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	2238	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
05	2759	X	2741	-0-	-18	-0-	2728	2	13	9	N	12					57
06	2670	X	2649	-0-	-21	-0-	2647	2	2	9	N	2					59
07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3126	2	34	9	N	31					90
08	2728	N	2565	-0-	-163	-0-	2531	2	34	9	N	31					121
09	2640	N	2346	-0-	-294	-0-	2298	2	48	9	N	44	1	8			164
10	2759	X	2182	-0-	-577	-0-	2136	2	46	9	N	42					206

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
05	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	4027	-0-	-113	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	1748	-0-	-2530	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	3208	-0-	-2558	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	3880	-0-	-1700	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	1614	-0-	-4152	-0-	1614	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4083	-0-	-939	-0-	4083	2			Y	-0-					-0-
06	5100	X	3541	-0-	-1559	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	3755	-0-	-1515	-0-	3755	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	3469	-0-	-1801	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
09	4890	X	3610	-0-	-1280	-0-	3609	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	4092	X	3804	-0-	-288	-0-	3804	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
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			Y	-0-	3	1			-0-
06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			Y	-0-					-0-
08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			Y	-0-					-0-
09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3577	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	3534	X	2880	-0-	-654	-0-	2866	2	14	9	Y	13	8	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2320	-0-	-20	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
07	2325	N	2148	-0-	-177	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-

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
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2638	-0-	-462	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
08	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
*10	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	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
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-
06	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	3164	-0-	-122	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3151	-0-	-414	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3238	-0-	-212	-0-	3237	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	3565	X	2949	-0-	-616	-0-	2949	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
05	1023	X	1006	-0-	-17	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
06	990	X	620	-0-	-370	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	868	N	640	-0-	-228	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	992	N	559	-0-	-433	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	630	N	548	-0-	-82	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	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
05	1302	N	1134	-0-	-168	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1000	-0-	-260	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	974	-0-	-204	-0-	974	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	955	-0-	-192	-0-	955	3			N	-0-					-0-
09	990	N	918	-0-	-72	-0-	918	3			N	-0-					-0-
*10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
06	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
08	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
09	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	1802	-0-	-802	-0-	1802	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	2967	2	80	9	Y	73					107
06	3240	X	3098	-0-	-142	-0-	3041	2	57	9	Y	52	1	8			158
07	3348	X	3139	-0-	-209	-0-	3121	2	18	9	Y	16					174
08	3348	X	3004	-0-	-344	-0-	3004	2			Y	-0-	135	1			39
09	3090	X	2938	-0-	-152	-0-	2932	2	6	9	Y	5					44
10	3193	X	2457	-0-	-736	-0-	2455	2	2	9	Y	2					46

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	N	4463	-0-	1463	1463	4431	2	32	9	Y	29	26	1	1	8	2
07	3100	N	2909	-0-	-191	1272	2865	2	44	9	Y	40	36	1	1	8	5
08	T. A.		2333	-0-	2333	3605	2298	2	35	9	Y	32	33	1	2	8	2
09	T. A.		2175	-0-	2175	5780	2132	2	43	9	Y	39	36	1	1	8	4
*10	7727	X	1947	-0-	-5780	-0-	1930	2	17	9	Y	15	17	1			2

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	507	-0-	-268	-0-	507	2			Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2377	-0-	-563	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2301	-0-	-1047	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2919	-0-	-321	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	2993	-0-	-355	-0-	2993	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	487	-0-	-815	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					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 #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
06	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
*10	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 167149 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8468 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1527	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2020	-0-	-200	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
*10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3286	X	2009	-0-	-1277	-0-	1933	2	76	9	Y	69	6	8			65
*06	3180	X	1200	-0-	-1980	-0-	1176	2	24	9	Y	22	74	1	2	8	11
*07	2883	X	1880	-0-	-1003	-0-	1860	2	20	9	Y	18	19	1	1	8	9
*08	2666	X	2210	-0-	-456	-0-	2177	2	33	9	Y	30	1	8			38
*09	2280	X	1883	-0-	-397	-0-	1858	2	25	9	Y	23	27	1	1	8	33
10	1953	X	1902	-0-	-51	-0-	1884	2	18	9	Y	16	1	8			48

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2261	2	18	9	Y	16	10	1	1	8	11
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2333	2	18	9	Y	16	21	1			6
07	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2703	2	33	9	Y	30	22	1	1	8	13
08	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2664	2	35	9	Y	32	27	1	1	8	17
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2439	2	36	9	Y	33	32	1	1	8	17
10	2170	N	2046	-0-	-124	-0-	2020	2	26	9	Y	24	30	1			11

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
05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3550	-0-	-500	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	4176	-0-	-9	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	3666	-0-	-891	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	1236	-0-	-3174	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
*10	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	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
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
08	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
*10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	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 #: 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

05	1333	X	130	-0-	-1203	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3052	-0-	52	52	3052	3			N	-0-					-0-
07	2937	N	2885	-0-	-52	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2703	-0-	-357	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2393	-0-	-769	-0-	2393	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

05	2821	X	2143	-0-	-678	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2436	-0-	-294	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
07	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
08	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2188	-0-	-152	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	1417	-0-	-1001	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

05	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	529	-0-	-221	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	2			Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
07	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2118	-0-	-83	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
*10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

05	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
*10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
05	4557	X	3823	-0-	-734	-0-	3813	2	10	9	Y	9	7	1	2	8	1
06	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4673	2	10	9	Y	9	9	1	1	8	-0-
07	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4817	2	10	9	Y	9	7	1	1	8	1
08	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4697	2	9	9	Y	8	7	1	1	8	1
09	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4702	2	11	9	Y	10	9	1	1	8	1
10	4371	X	3140	-0-	-1231	-0-	3132	2	8	9	Y	7	7	1			1

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
05	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
07	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2409	-0-	-71	-0-	2409	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
05	3224	X	3194	-0-	-30	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2772	-0-	-348	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
*10	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	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
05	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	3			N	-0-					-0-
06	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
07	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	3			N	-0-					-0-
08	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	3			N	-0-					-0-
09	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	3			N	-0-					-0-
*10	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	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
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1517	-0-	-560	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1966	-0-	-74	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
*10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3243	-0-	-167	-0-	3157	2	86	9	Y	78	78	1	1	8	14
06	3300	X	3085	-0-	-215	-0-	3016	2	69	9	Y	63	60	1			17
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3431	2	66	9	Y	60	59	1			18
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	2982	2	69	9	Y	63	67	1			14
09	1830	X	1355	-0-	-475	-0-	1309	2	46	9	Y	42	40	1			16
*10	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2223	2	59	9	Y	54	56	1			14

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
05	2976	X	2911	-0-	-65	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2785	-0-	-95	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2308	-0-	-668	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
08	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2028	-0-	-522	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	2222	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4303	2	56	9	Y	51	54	1			36
06	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4196	2	56	9	Y	51	58	1	1	8	28
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4239	2	50	9	Y	45	52	1			21
08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4222	2	36	9	Y	33	25	1			29
09	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4330	2	29	9	Y	26	40	1			15
*10	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4023	2	23	9	Y	21	20	1			16

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
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					4
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					4
07	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	985	2	53	9	Y	48					52
08	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	991	2	48	9	Y	44	40	1			56
09	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	983	2	47	9	Y	43					99
10	1023	N	930	-0-	-93	-0-	899	2	31	9	Y	28					127

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
05	1581	X	1474	-0-	-107	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
06	1530	X	1384	-0-	-146	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
07	1581	X	1408	-0-	-173	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1291	-0-	-197	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1356	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
05	4185	X	3932	-0-	-253	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3906	-0-	-144	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	2830	-0-	-1138	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	2848	-0-	-1089	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3135	-0-	-795	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	2157	-0-	-1873	-0-	2157	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
05	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5231	2	8	9	Y	7	6	1			1
06	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5206	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
07	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4005	2	9	9	Y	8	7	1			1
08	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5509	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5959	2	10	9	Y	9	9	1			1
*10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2994	2	8	9	Y	7	7	1			1

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
05	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
06	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
07	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1349	-0-	-301	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	1469	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
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 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
05	3658	X	3020	-0-	-638	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
06	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
07	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
08	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
09	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	2490	-0-	-2346	-0-	2490	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532

05	4681	X	4654	-0-	-27	-0-	4654	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	3631	-0-	-899	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4041	-0-	-640	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4364	-0-	-286	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	4254	-0-	-246	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4360	-0-	-290	-0-	4360	3			N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539

05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2784	2	67	9	Y	61	51	1	1	8	11
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2400	2	54	9	Y	49	47	1			13
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2677	2	53	9	Y	48	47	1			14
08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2719	2	58	9	Y	53	55	1			12
09	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2525	2	56	9	Y	51	43	1			20
10	2387	N	1698	-0-	-689	-0-	1653	2	45	9	Y	41	50	1			11

METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

05	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	1689	2	40	9	Y	36	29	1	2	8	11
06	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	1500	2	24	9	Y	22	25	1	1	8	7
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1869	2	31	9	Y	28	24	1	1	8	10
08	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2013	2	28	9	Y	25	24	1	1	8	10
09	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1856	2	18	9	Y	16	21	1	1	8	4
10	1891	X	1124	-0-	-767	-0-	1105	2	19	9	Y	17	17	1			4

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

05	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1976	-0-	-287	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	939	-0-	-890	-0-	939	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1827	-0-	-273	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
*10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2610	-0-	-210	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2520	-0-	-394	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	1932	-0-	-1106	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2361	-0-	-579	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2466	-0-	-572	-0-	2466	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

05	2604	N	2195	-0-	-409	-0-	2138	2	57	9	Y	52	44	1	1	8	10
06	2130	N	1417	-0-	-713	-0-	1366	2	51	9	Y	46	52	1	1	8	3
07	2263	N	2097	-0-	-166	-0-	2041	2	56	9	Y	51	47	1			7
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2439	2	44	9	Y	40	43	1	1	8	3
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2431	2	63	9	Y	57	54	1			6
*10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2354	2	39	9	Y	35	36	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3963	-0-	863	2236	3963	3			N	-0-					-0-
06	5408	X	3172	-0-	-2236	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	3040	-0-	-60	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3344	-0-	-624	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3082	-0-	-758	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	2394	-0-	-1574	-0-	2394	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
05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3075	-0-	-459	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	3179	-0-	-107	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2616	-0-	-564	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	2977	-0-	-309	-0-	2977	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
05	4774	X	3396	-0-	-1378	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	3923	-0-	-697	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4186	-0-	-588	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	3934	-0-	-809	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4266	-0-	-84	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3877	-0-	-308	-0-	3877	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
05	2790	N	2124	-0-	-666	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2112	-0-	-108	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2812	-0-	-71	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1606	-0-	-533	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1529	-0-	-571	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
10	2821	N	2270	-0-	-551	-0-	2270	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
05	5363	X	3078	-0-	-2285	-0-	3008	2	70	9	Y	64	36	1			67
06	4890	X	4120	-0-	-770	-0-	4028	2	92	9	Y	84	99	1			52
07	5053	X	2946	-0-	-2107	-0-	2916	2	30	9	Y	27	55	1			24
08	4464	X	2966	-0-	-1498	-0-	2966	2			Y	-0-	24	1			-0-
09	4110	X	2916	-0-	-1194	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
10	4247	X	2555	-0-	-1692	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-

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
05	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5422	2	28	9	Y	25	77	1			5
06	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7621	2	29	9	Y	26	24	1			7
07	6448	X	6375	-0-	-73	-0-	6349	2	26	9	Y	24	24	1			7
08	6386	X	5046	-0-	-1340	-0-	5026	2	20	9	Y	18	21	1			4
09	6180	X	5527	-0-	-653	-0-	5507	2	20	9	Y	18	15	1			7
10	6386	X	5855	-0-	-531	-0-	5830	2	25	9	Y	23	24	1			6

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	1582	-0-	-608	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	1757	-0-	-506	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1358	-0-	-440	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1029	-0-	-738	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	107	-0-	-1784	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	526	-0-	-1304	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	917	-0-	-974	-0-	917	3			N	-0-					-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
*10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

05	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4297	-0-	-818	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4180	-0-	-966	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	3901	-0-	-1079	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	3945	-0-	-829	-0-	3945	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

05	2795	N	2758	-0-	-37	-0-	2653	2	105	9	Y	95	76	1	2	8	29
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2411	2	81	9	Y	74	78	1	1	8	24
07	2449	X	2447	-0-	-2	-0-	2359	2	88	9	Y	80	74	1	1	8	29
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4167	2	92	9	Y	84	77	1	2	8	34
09	3030	X	2857	-0-	-173	-0-	2793	2	64	9	Y	58	77	1	1	8	14
10	2759	X	1795	-0-	-964	-0-	1705	2	90	9	Y	82	77	1	1	8	18

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2609	-0-	-871	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
07	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			N	-0-					-0-
08	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			N	-0-					-0-
09	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
*10	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2627	-0-	-523	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2881	-0-	-374	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2836	-0-	-419	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2602	-0-	-548	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2496	-0-	-759	-0-	2496	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

05	3131	X	2809	-0-	-322	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2386	-0-	-554	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2766	-0-	-148	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2041	-0-	-873	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	994	-0-	-1826	-0-	994	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	874	-0-	-1947	-0-	874	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 9 RRCID -> 190894 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8338 - 9601

05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1736	2	44	9	Y	40	45	1			13
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2060	2	44	9	Y	40	22	1			31
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2228	2	45	9	Y	41	45	1			27
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2114	2	52	9	Y	47	47	1			27
09	2100	N	1986	-0-	-114	-0-	1946	2	40	9	Y	36	46	1			17
10	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	2150	2	20	9	Y	18	29	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2416	-0-	-188	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	1886	-0-	-966	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2645	-0-	-207	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2435	-0-	-355	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2301	-0-	-582	-0-	2301	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
05	2170	N	2043	-0-	-127	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	1617	-0-	-739	-0-	1617	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
05	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2732	2	34	9	Y	31	29	1	1	8	23
06	2550	X	2382	-0-	-168	-0-	2356	2	26	9	Y	24	37	1	1	8	9
07	2635	X	2510	-0-	-125	-0-	2477	2	33	9	Y	30	25	1	1	8	13
08	2697	N	2559	-0-	-138	-0-	2524	2	35	9	Y	32	27	1	1	8	17
09	2370	N	2217	-0-	-153	-0-	2188	2	29	9	Y	26	29	1	1	8	13
10	2511	N	2436	-0-	-75	-0-	2407	2	29	9	Y	26	27	1	1	8	11

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
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2167	-0-	-53	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2408	-0-	-165	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2045	-0-	-115	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	1261	-0-	-1002	-0-	1261	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
05	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1736	-0-	-94	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1422	-0-	-469	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	391	-0-	-1438	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	660	-0-	-1080	-0-	660	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1156	-0-	-270	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	3739	-0-	-2120	-0-	3720	2	19	9	Y	17	12	1			18
06	4860	X	4498	-0-	-362	-0-	4476	2	22	9	Y	20	26	1			12
07	4898	X	4245	-0-	-653	-0-	4223	2	22	9	Y	20	14	1			18
08	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4895	2	15	9	Y	14	19	1			13
09	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4813	2	19	9	Y	17	27	1			3
10	4650	X	3688	-0-	-962	-0-	3644	2	44	9	Y	40	28	1			15

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
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
07	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2815	-0-	-161	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2877	-0-	-3	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2858	-0-	-118	-0-	2858	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 #: 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
05	5797	X	3818	-0-	-1979	-0-	3799	2	19	9	Y	17	18	1			19
06	4740	X	4121	-0-	-619	-0-	4100	2	21	9	Y	19	26	1			12
07	4898	X	3947	-0-	-951	-0-	3889	2	58	9	Y	53	17	1			48
08	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6787	2	100	9	Y	91	53	1			86
09	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6490	2	111	9	Y	101	167	1	1	8	19
*10	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5011	2	21	9	Y	19	31	1			7

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
05	1333	N	1150	-0-	-183	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1223	-0-	-67	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
*10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			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
05	1829	X	1790	-0-	-39	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
06	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
07	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1990	-0-	-20	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1690	-0-	-201	-0-	1690	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
05	3596	X	2348	-0-	-1248	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2877	-0-	-603	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3585	-0-	-11	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2437	-0-	-508	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2378	-0-	-472	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	1926	-0-	-1019	-0-	1926	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
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3343	2	105	9	Y	95	89	1	2	8	29
06	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3197	2	85	9	Y	77	46	1	1	8	59
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	2959	2	94	9	Y	85	88	1	1	8	55
08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3319	2	112	9	Y	102	97	1			60
09	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3464	2	86	9	Y	78	100	1			38
*10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3602	2	101	9	Y	92	98	1			32

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
05	4092	X	3604	-0-	-488	-0-	3517	2	87	9	Y	79					95
06	4320	X	4145	-0-	-175	-0-	4044	2	101	9	Y	92	100	1	1	8	86
07	4495	X	3507	-0-	-988	-0-	3446	2	61	9	Y	55	103	1			38
08	3906	X	3697	-0-	-209	-0-	3643	2	54	9	Y	49					87
09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4236	2	96	9	Y	87	103	1	1	8	70
10	3906	X	3435	-0-	-471	-0-	3326	2	109	9	Y	99	116	1	1	8	52

BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 03/10/2004 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
05	2449	X	1906	-0-	-543	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	2167	-0-	-233	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1692	-0-	-292	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1678	-0-	-213	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1188	-0-	-1002	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
*10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3233	-0-	-332	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3070	-0-	-380	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	2473	-0-	-1092	-0-	2473	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	3658	-0-	-1202	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	3532	-0-	-1490	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	3356	-0-	-1666	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3187	-0-	-593	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3340	-0-	-442	-0-	3340	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

05	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2684	-0-	-46	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2660	-0-	-161	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2426	-0-	-488	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2362	-0-	-458	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2014	-0-	-900	-0-	2014	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

05	6820	X	6451	-0-	-369	-0-	6390	2	61	9	Y	55	48	1	2	8	10
06	6240	X	6100	-0-	-140	-0-	6027	2	73	9	Y	66	57	1	1	8	18
07	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5523	2	69	9	Y	63	61	1	1	8	19
08	6448	X	5435	-0-	-1013	-0-	5357	2	78	9	Y	71	73	1	1	8	16
09	6240	X	5562	-0-	-678	-0-	5485	2	77	9	Y	70	59	1			27
10	6448	X	5197	-0-	-1251	-0-	5120	2	77	9	Y	70	79	1			18

BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

05	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5301	2	32	9	Y	29	55	1	1	8	5
06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5600	2	39	9	Y	35	30	1	1	8	9
07	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5273	2	32	9	Y	29	29	1			9
08	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4388	2	33	9	Y	30	32	1			7
09	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5103	2	41	9	Y	37	30	1			14
10	4123	X	3867	-0-	-256	-0-	3827	2	40	9	Y	36	41	1			9

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

05	5704	X	5204	-0-	-500	-0-	5139	2	65	9	Y	59	51	1	2	8	11
06	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6687	2	89	9	Y	81	86	1	1	8	5
07	5704	X	4879	-0-	-825	-0-	4794	2	85	9	Y	77	71	1	1	8	10
08	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5482	2	53	9	Y	48	53	1	1	8	4
09	4170	X	3919	-0-	-251	-0-	3864	2	55	9	Y	50	48	1	1	8	5
*10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4675	2	50	9	Y	45	41	1	3	8	6

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

05	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
07	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3476	-0-	-523	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3290	-0-	-490	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	2986	-0-	-920	-0-	2986	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 #: 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
05	4061	X	3899	-0-	-162	-0-	3875	2	24	9	Y	22	14	1	3	8	14
06	3930	X	3549	-0-	-381	-0-	3531	2	18	9	Y	16	23	1	1	8	6
07	4061	X	3876	-0-	-185	-0-	3856	2	20	9	Y	18	15	1	2	8	7
08	3627	X	3291	-0-	-336	-0-	3280	2	11	9	Y	10	11	1	1	8	5
09	3510	X	3344	-0-	-166	-0-	3332	2	12	9	Y	11	9	1	2	8	5
10	3627	X	3450	-0-	-177	-0-	3437	2	13	9	Y	12	11	1	1	8	5

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
05	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
06	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
07	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4803	-0-	-312	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4788	-0-	-162	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4301	-0-	-814	-0-	4301	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
05	5828	X	4495	-0-	-1333	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4313	-0-	-817	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4922	-0-	-379	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
08	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
09	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4273	-0-	-656	-0-	4273	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
05	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	3977	2	102	9	Y	93	69	1			100
06	3720	X	3264	-0-	-456	-0-	3150	2	114	9	Y	104	139	1			65
07	3844	X	2982	-0-	-862	-0-	2939	2	43	9	Y	39	68	1			36
08	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	3			Y	-0-	36	1			-0-
*09	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			Y	-0-					-0-
*10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			Y	-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
05	3503	X	2848	-0-	-655	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	2781	-0-	-909	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3079	-0-	-734	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3075	-0-	-1141	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2638	-0-	-392	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2501	-0-	-568	-0-	2501	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	4017	-0-	-93	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	3231	-0-	-1357	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
*10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	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
05	4681	X	4296	-0-	-385	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
06	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	4537	-0-	-1074	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4898	-0-	-713	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	5783	-0-	-637	-0-	5783	3			N	-0-					-0-
10	6603	X	5082	-0-	-1521	-0-	5082	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 213744 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8516 - 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
05	1271	X	758	-0-	-513	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	1230	X	870	-0-	-360	-0-	870	3			N	-0-					-0-
07	1271	X	1149	-0-	-122	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
08	961	X	182	-0-	-779	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-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
05	2108	N	1959	-0-	-149	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1649	-0-	-31	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1666	-0-	-597	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1613	-0-	-340	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
*10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	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
05	527	X	99	-0-	-428	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
07	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
*10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	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
05	6944	X	6807	-0-	-137	-0-	6696	2	111	9	Y	101	114	1	2	8	18
06	6720	X	5827	-0-	-893	-0-	5743	2	84	9	Y	76	73	1	1	8	20
07	7316	X	6743	-0-	-573	-0-	6671	2	72	9	Y	65	66	1			19
08	7316	X	4743	-0-	-2573	-0-	4711	2	32	9	Y	29	41	1	1	8	6
09	7080	X	5930	-0-	-1150	-0-	5895	2	35	9	Y	32	26	1			12
10	6820	X	4750	-0-	-2070	-0-	4719	2	31	9	Y	28	33	1			7

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
05	3596	X	2105	-0-	-1491	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	1946	-0-	-904	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	1761	-0-	-1184	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2030	-0-	-915	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	1799	-0-	-781	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
10	2108	X	1703	-0-	-405	-0-	1703	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
05	8835	X	5700	-0-	-3135	-0-	5645	2	55	9	Y	50	49	1			35
06	6330	X	6293	-0-	-37	-0-	6234	2	59	9	Y	54	58	1	2	8	29
07	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7340	2	51	9	Y	46	54	1			21
08	5456	X	5230	-0-	-226	-0-	5178	2	52	9	Y	47	27	1			41
09	5280	X	5225	-0-	-55	-0-	5175	2	50	9	Y	45	60	1	1	8	25
10	5456	X	4943	-0-	-513	-0-	4889	2	54	9	Y	49	37	1			37

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
05	4278	X	3309	-0-	-969	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
06	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3839	-0-	-439	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2356	-0-	-1054	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	2253	-0-	-2007	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	2249	-0-	-2153	-0-	2249	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
06	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3121	-0-	21	21	3121	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3323	-0-	223	244	3323	3			N	-0-					-0-
09	2658	N	2414	-0-	-244	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	1657	-0-	-1133	-0-	1657	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
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1476	-0-	-294	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1248	-0-	-581	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1516	-0-	-189	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1001	-0-	-239	-0-	1001	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
05	3782	X	2920	-0-	-862	-0-	2866	2	54	9	Y	49	45	1	1	8	15
06	3660	X	2352	-0-	-1308	-0-	2311	2	41	9	Y	37	23	1	1	8	28
07	3472	X	2842	-0-	-630	-0-	2803	2	39	9	Y	35	40	1			23
08	3472	X	2740	-0-	-732	-0-	2693	2	47	9	Y	43	41	1			25
09	3360	X	2921	-0-	-439	-0-	2881	2	40	9	Y	36	44	1			17
*10	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2951	2	48	9	Y	44	46	1			15

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
05	7502	X	6549	-0-	-953	-0-	6468	2	81	9	Y	74	1	8			80
06	6510	X	6282	-0-	-228	-0-	6203	2	79	9	Y	72	83	1	2	8	67
07	7037	X	6199	-0-	-838	-0-	6144	2	55	9	Y	50	82	1	1	8	34
08	7037	X	5880	-0-	-1157	-0-	5839	2	41	9	Y	37	1	8			70
09	6810	X	5507	-0-	-1303	-0-	5452	2	55	9	Y	50	80	1			40
10	6541	X	6144	-0-	-397	-0-	6074	2	70	9	Y	64	70	1	1	8	33

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
05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2623	-0-	-601	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2560	-0-	-664	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2319	-0-	-801	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2542	-0-	-651	-0-	2542	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
05	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
07	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
08	2945	N	2254	-0-	-691	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	1580	-0-	-880	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2225	-0-	-286	-0-	2225	3			N	-0-					-0-

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
05	2449	N	2319	-0-	-130	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1737	-0-	-333	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2074	-0-	-189	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1942	-0-	-259	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1631	-0-	-446	-0-	1631	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3178	-0-	-302	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
07	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3420	-0-	-269	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3321	-0-	-249	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3167	-0-	-522	-0-	3167	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

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

CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4801	2	51	9	Y	46	41	1	3	8	8
06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4382	2	50	9	Y	45	40	1	1	8	12
07	4526	X	2919	-0-	-1607	-0-	2886	2	33	9	Y	30	32	1	1	8	9
08	4867	X	3889	-0-	-978	-0-	3881	2	8	9	Y	7	14	1			2
09	4710	X	4483	-0-	-227	-0-	4454	2	29	9	Y	26	18	1			10
10	4867	X	3733	-0-	-1134	-0-	3702	2	31	9	Y	28	31	1			7

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3292	-0-	-552	-0-	3238	2	54	9	Y	49	49	1	2	8	9
06	3720	X	2716	-0-	-1004	-0-	2672	2	44	9	Y	40	37	1	1	8	11
07	3844	X	2782	-0-	-1062	-0-	2742	2	40	9	Y	36	36	1			11
08	3596	X	2659	-0-	-937	-0-	2623	2	36	9	Y	33	36	1	1	8	7
09	3480	X	2863	-0-	-617	-0-	2826	2	37	9	Y	34	28	1			13
10	3286	X	2429	-0-	-857	-0-	2398	2	31	9	Y	28	34	1			7

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5193	2	19	9	Y	17	12	1			18
06	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5066	2	22	9	Y	20	26	1			12
07	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5339	2	8	9	Y	7	13	1			6
08	5611	X	5019	-0-	-592	-0-	5019	2			Y	-0-	6	1			-0-
09	5430	X	5203	-0-	-227	-0-	5202	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	5332	X	4454	-0-	-878	-0-	4415	2	39	9	Y	35	22	1			13

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3061	-0-	-628	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3074	-0-	-406	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3477	-0-	-429	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3648	-0-	-258	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3060	-0-	-720	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	2782	-0-	-690	-0-	2782	3			N	-0-					-0-

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
05	7099	X	6687	-0-	-412	-0-	6650	2	37	9	Y	34	28	1	2	8	6
06	6870	X	6040	-0-	-830	-0-	6001	2	39	9	Y	35	38	1	1	8	2
07	6975	X	6256	-0-	-719	-0-	6219	2	37	9	Y	34	31	1	1	8	4
08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6908	2	44	9	Y	40	40	1	1	8	3
09	6690	X	6637	-0-	-53	-0-	6571	2	66	9	Y	60	56	1	1	8	6
10	6696	X	6619	-0-	-77	-0-	6568	2	51	9	Y	46	45	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3674	-0-	-604	-0-	3627	2	47	9	Y	43	36	1	1	8	13
06	4410	X	3993	-0-	-417	-0-	3941	2	52	9	Y	47	44	1	1	8	15
07	4557	X	4503	-0-	-54	-0-	4450	2	53	9	Y	48	45	1	1	8	17
08	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4545	2	54	9	Y	49	46	1			20
09	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4267	2	39	9	Y	35	46	1			9
*10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4150	2	59	9	Y	54	51	1			12

TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

05	4123	X	3882	-0-	-241	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3512	-0-	-478	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3642	-0-	-78	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	2698	-0-	-1022	-0-	2698	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

05	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1547	-0-	-158	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	988	-0-	-1709	-0-	988	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	1163	-0-	-1387	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1499	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

05	6403	X	4646	-0-	-1757	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
07	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	3			N	-0-					-0-
08	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
09	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
*10	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

05	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4053	2	43	9	Y	39	36	1	2	8	12
06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3435	2	31	9	Y	28	18	1	1	8	21
07	3627	X	3467	-0-	-160	-0-	3432	2	35	9	Y	32	31	1	1	8	21
08	4588	X	3709	-0-	-879	-0-	3675	2	34	9	Y	31	34	1			18
09	4440	X	3202	-0-	-1238	-0-	3174	2	28	9	Y	25	31	1			12
10	4092	X	2987	-0-	-1105	-0-	2953	2	34	9	Y	31	32	1			11

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

05	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	3			N	-0-					-0-
06	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4696	-0-	-233	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	5413	-0-	-446	-0-	5413	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	4538	-0-	-1132	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	5390	-0-	-469	-0-	5390	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

05	2604	X	1668	-0-	-936	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	1893	-0-	-627	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	1718	-0-	-886	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
*10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	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 #: 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
05	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3	N	-0-					-0-
06	2370	X	2188	-0-	-182	-0-	2188	3	N	-0-					-0-
07	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3	N	-0-					-0-
08	2449	N	2282	-0-	-167	-0-	2282	3	N	-0-					-0-
09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3	N	-0-					-0-
10	2511	N	1790	-0-	-721	-0-	1790	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
05	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5225	2	67 9	Y	61	68	1	2 8	11
06	5670	X	4581	-0-	-1089	-0-	4528	2	53 9	Y	48	45	1	1 8	13
07	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6928	2	55 9	Y	50	48	1		15
08	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6055	2	44 9	Y	40	45	1	1 8	9
09	5520	X	5208	-0-	-312	-0-	5165	2	43 9	Y	39	33	1		15
10	6975	X	4217	-0-	-2758	-0-	4174	2	43 9	Y	39	44	1		10

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
05	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	3	N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-					-0-
09	600	N	425	-0-	-175	-0-	425	3	N	-0-					-0-
10	527	N	370	-0-	-157	-0-	370	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
05	6231	X	5902	-0-	-329	-0-	5892	2	10 9	Y	9	6	1	2 8	2
06	6030	X	5101	-0-	-929	-0-	5093	2	8 9	Y	7	6	1	1 8	2
07	6076	X	4919	-0-	-1157	-0-	4911	2	8 9	Y	7	6	1	1 8	2
08	6076	X	5157	-0-	-919	-0-	5149	2	8 9	Y	7	6	1	1 8	2
09	5700	X	4163	-0-	-1537	-0-	4159	2	4 9	Y	4	5	1		1
10	5890	X	3944	-0-	-1946	-0-	3938	2	6 9	Y	5	5	1		1

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
05	7440	X	7055	-0-	-385	-0-	7055	3	N	-0-					-0-
06	7200	X	4939	-0-	-2261	-0-	4939	3	N	-0-					-0-
07	7750	X	6989	-0-	-761	-0-	6989	3	N	-0-					-0-
08	7750	X	6208	-0-	-1542	-0-	6208	3	N	-0-					-0-
09	7500	X	5457	-0-	-2043	-0-	5457	3	N	-0-					-0-
10	7068	X	4878	-0-	-2190	-0-	4878	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
05	4619	X	3649	-0-	-970	-0-	3438	2	211 9	Y	192	198	1	2 8	35
06	4470	X	1909	-0-	-2561	-0-	1738	2	171 9	Y	155	147	1	1 8	42
07	4619	X	512	-0-	-4107	-0-	349	2	163 9	Y	148	144	1	2 8	44
08	4061	X	1962	-0-	-2099	-0-	1816	2	146 9	Y	133	147	1		30
09	3930	X	790	-0-	-3140	-0-	644	2	146 9	Y	133	111	1	2 8	50
10	3658	X	1903	-0-	-1755	-0-	1773	2	130 9	Y	118	136	1	2 8	30

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3091	-0-	-319	-0-	3091	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	2666	-0-	-544	-0-	2666	3	N	-0-					-0-
07	3410	X	3193	-0-	-217	-0-	3193	3	N	-0-					-0-
08	3193	X	3117	-0-	-76	-0-	3117	3	N	-0-					-0-
09	3090	X	2472	-0-	-618	-0-	2472	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	3192	-0-	-1	-0-	3192	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 #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4621	-0-	-339	-0-	4475	2	146	9	Y	133	110	1	2	8	41
06	4620	X	4192	-0-	-428	-0-	4071	2	121	9	Y	110	113	1	3	8	35
07	4774	X	3951	-0-	-823	-0-	3826	2	125	9	Y	114	107	1	1	8	41
08	4619	X	4306	-0-	-313	-0-	4183	2	123	9	Y	112	107	1	1	8	45
09	4470	X	2866	-0-	-1604	-0-	2777	2	89	9	Y	81	105	1	1	8	20
*10	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4813	2	122	9	Y	111	106	1	1	8	24

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

05	4309	X	4208	-0-	-101	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3439	-0-	-731	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3518	-0-	-791	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3511	-0-	-209	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	2582	-0-	-1018	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	2442	-0-	-1278	-0-	2442	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

05	3596	X	3532	-0-	-64	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3170	-0-	-310	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3017	-0-	-455	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3061	-0-	-473	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	2774	-0-	-646	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	2796	-0-	-738	-0-	2796	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2795	-0-	-415	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2913	-0-	-280	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2871	-0-	-570	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	1838	-0-	-1492	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	2236	-0-	-1205	-0-	2236	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

05	5518	X	5296	-0-	-222	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	5092	-0-	-248	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	4707	-0-	-873	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	4897	-0-	-683	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	4567	-0-	-833	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	4615	-0-	-686	-0-	4615	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

05	3131	X	2561	-0-	-570	-0-	2500	2	61	9	Y	55	48	1	2	8	10
06	3000	X	2350	-0-	-650	-0-	2281	2	69	9	Y	63	68	1	1	8	4
07	3162	X	2561	-0-	-601	-0-	2498	2	63	9	Y	57	53	1	1	8	7
08	3131	X	2120	-0-	-1011	-0-	2079	2	41	9	Y	37	40	1	1	8	3
09	3030	X	2969	-0-	-61	-0-	2915	2	54	9	Y	49	47	1			5
10	2573	X	2537	-0-	-36	-0-	2493	2	44	9	Y	40	39	1			6

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

05	4588	X	3240	-0-	-1348	-0-	3193	2	47	9	Y	43	36	1			46
06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			Y	-0-	46	1			-0-
07	4588	X	2860	-0-	-1728	-0-	2816	2	44	9	Y	40	4	1			36
08	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6353	2	100	9	Y	91	41	1			86
09	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6852	2	112	9	Y	102	167	1	2	8	19
*10	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5392	2	130	9	Y	118	92	1	2	8	43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5216	2	62	9	Y	56	74	1	4	8	39
06	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5259	2	52	9	Y	47	66	1	2	8	18
07	4247	X	4024	-0-	-223	-0-	3966	2	58	9	Y	53	46	1	2	8	23
08	5518	X	4744	-0-	-774	-0-	4696	2	48	9	Y	44	42	1	2	8	23
09	5310	X	4682	-0-	-628	-0-	4635	2	47	9	Y	43	41	1	3	8	22
10	5487	X	3673	-0-	-1814	-0-	3633	2	40	9	Y	36	41	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
05	5456	X	4185	-0-	-1271	-0-	4132	2	53	9	N	48					96
06	5160	X	4070	-0-	-1090	-0-	4033	2	37	9	N	34	2	8			128
07	5332	X	5207	-0-	-125	-0-	5141	2	66	9	N	60					188
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5131	2	44	9	N	40	180	1			48
09	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4858	2	29	9	N	26	2	8			72
10	4991	X	3676	-0-	-1315	-0-	3631	2	45	9	N	41	1	8			112

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
05	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	3			N	-0-					-0-
06	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	3			N	-0-					-0-
07	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	3			N	-0-					-0-
08	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	3			N	-0-					-0-
09	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5747	-0-	-453	-0-	5747	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
05	3100	N	3645	-0-	545	627	3645	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3012	-0-	12	639	3012	3			N	-0-					-0-
07	2915	X	2276	-0-	-639	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	1768	-0-	-1673	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	1914	-0-	-1416	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	1360	-0-	-2081	-0-	1360	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
05	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7740	2	64	9	Y	58	56	1	2	8	18
06	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6353	2	55	9	Y	50	29	1	1	8	38
07	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6171	2	67	9	Y	61	59	1	1	8	39
08	6169	X	5698	-0-	-471	-0-	5634	2	64	9	Y	58	62	1	3	8	32
09	5970	X	5340	-0-	-630	-0-	5279	2	61	9	Y	55	60	1	1	8	26
10	6169	X	4746	-0-	-1423	-0-	4692	2	54	9	Y	49	57	1	1	8	17

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
05	4960	X	4242	-0-	-718	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4695	-0-	-555	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
07	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	3			N	-0-					-0-
08	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
09	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3084	-0-	-1008	-0-	3084	3			N	-0-					-0-

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
05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	3960	2	283	9	Y	257	189	1	3	8	192
06	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3760	2	237	9	Y	215	320	1	1	8	86
07	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	4850	2	252	9	Y	229	211	1	1	8	103
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4271	2	239	9	Y	217	201	1	1	8	118
09	4260	X	4133	-0-	-127	-0-	3905	2	228	9	Y	207	212	1	2	8	111
10	4402	X	3684	-0-	-718	-0-	3464	2	220	9	Y	200	219	1	1	8	91

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6386	X	5139	-0-	-1247	-0-	4946	2	193	9	Y	175	155	1	1	8	32
06	6180	X	5521	-0-	-659	-0-	5300	2	221	9	Y	201	178	1	1	8	54
07	6107	X	4781	-0-	-1326	-0-	4571	2	210	9	Y	191	187	1	1	8	57
08	6107	X	5253	-0-	-854	-0-	5053	2	200	9	Y	182	197	1	1	8	41
09	5520	X	5289	-0-	-231	-0-	5100	2	189	9	Y	172	147	1			66
10	5704	X	4891	-0-	-813	-0-	4674	2	217	9	Y	197	212	1			51

BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	2337	-0-	-794	-0-	2236	2	101	9	Y	92	94	1	3	8	28
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2877	2	99	9	Y	90	48	1	1	8	69
07	2542	X	2221	-0-	-321	-0-	2155	2	66	9	Y	60	89	1	1	8	39
08	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2626	2	65	9	Y	59	63	1	1	8	34
09	2970	X	2898	-0-	-72	-0-	2803	2	95	9	Y	86	77	1	3	8	40
10	3069	X	2453	-0-	-616	-0-	2364	2	89	9	Y	81	91	1	3	8	27

BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2315	-0-	-878	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2889	-0-	-201	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
07	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2229	-0-	-681	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	1210	-0-	-2851	-0-	1210	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4070	-0-	-940	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	3713	-0-	-1464	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4066	-0-	-1111	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	3561	-0-	-1449	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	3549	-0-	-1628	-0-	3549	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	5294	-0-	-2208	-0-	5233	2	61	9	Y	55	41	1	1	8	17
06	5970	X	5055	-0-	-915	-0-	5009	2	46	9	Y	42	44	1	2	8	13
07	5921	X	5054	-0-	-867	-0-	5001	2	53	9	Y	48	43	1	1	8	17
08	5921	X	4822	-0-	-1099	-0-	4776	2	46	9	Y	42	41	1	1	8	17
09	5130	X	4654	-0-	-476	-0-	4622	2	32	9	Y	29	38	1	1	8	7
10	5301	X	5045	-0-	-256	-0-	5003	2	42	9	Y	38	36	1	1	8	8

CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	6150	-0-	-2065	-0-	6055	2	95	9	Y	86	68	1	4	8	16
06	7620	X	6421	-0-	-1199	-0-	6336	2	85	9	Y	77	87	1	2	8	4
07	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	12227	2	129	9	Y	117	103	1	3	8	15
08	8370	X	8365	-0-	-5	-0-	8295	2	70	9	Y	64	72	1	2	8	5
09	8100	X	7801	-0-	-299	-0-	7688	2	113	9	Y	103	96	1	1	8	11
10	8835	X	8090	-0-	-745	-0-	8005	2	85	9	Y	77	76	1	1	8	11

PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	3094	-0-	-688	-0-	3035	2	59	9	Y	54	40	1	5	8	37
06	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3691	2	59	9	Y	54	67	1	4	8	20
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3912	2	43	9	Y	39	40	1	3	8	16
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3570	2	43	9	Y	39	32	1	4	8	19
09	3750	X	3684	-0-	-66	-0-	3642	2	42	9	Y	38	35	1	3	8	19
10	3968	X	3486	-0-	-482	-0-	3453	2	33	9	Y	30	34	1	2	8	13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	3			N	-0-					-0-
06	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	5563	-0-	-761	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
08	7719	X	6794	-0-	-925	-0-	6794	3			N	-0-					-0-
09	7470	X	5582	-0-	-1888	-0-	5582	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	6498	-0-	-1221	-0-	6498	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5198	-0-	-320	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
06	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	3			N	-0-					-0-
07	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	3			N	-0-					-0-
08	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	3			N	-0-					-0-
09	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	3			N	-0-					-0-
*10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	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
05	9052	X	8665	-0-	-387	-0-	8608	2	57	9	Y	52	42	1	5	8	9
06	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	7988	2	61	9	Y	55	57	1	4	8	3
07	8246	X	6713	-0-	-1533	-0-	6663	2	50	9	Y	45	40	1	2	8	6
08	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7373	2	45	9	Y	41	42	1	2	8	3
09	6840	X	6649	-0-	-191	-0-	6583	2	66	9	Y	60	56	1	1	8	6
10	7068	X	6087	-0-	-981	-0-	6036	2	51	9	Y	46	45	1			7

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
05	9393	X	5362	-0-	-4031	-0-	5266	2	96	9	Y	87	75	1	3	8	16
06	7590	X	4856	-0-	-2734	-0-	4755	2	101	9	Y	92	101	1	2	8	5
07	7316	X	5538	-0-	-1778	-0-	5441	2	97	9	Y	88	80	1	2	8	11
08	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6272	2	57	9	Y	52	58	1	1	8	4
09	6120	X	5561	-0-	-559	-0-	5481	2	80	9	Y	73	68	1	1	8	8
10	5549	X	5332	-0-	-217	-0-	5273	2	59	9	Y	54	54	1			8

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
05	8370	X	6446	-0-	-1924	-0-	6420	2	26	9	Y	24	19	1	3	8	4
06	6660	X	6281	-0-	-379	-0-	6253	2	28	9	Y	25	26	1	2	8	1
07	7285	X	6618	-0-	-667	-0-	6595	2	23	9	Y	21	18	1	1	8	3
08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4718	2	223	9	Y	203	189	1	1	8	16
09	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	4847	2	354	9	Y	322	304	1			34
*10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4616	2	320	9	Y	291	283	1			42

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	10174	3			N	-0-					-0-
06	9300	X	8143	-0-	-1157	-0-	8143	3			N	-0-					-0-
07	9610	X	7701	-0-	-1909	-0-	7701	3			N	-0-					-0-
08	9579	X	7511	-0-	-2068	-0-	7511	3			N	-0-					-0-
09	9270	X	7829	-0-	-1441	-0-	7829	3			N	-0-					-0-
10	9579	X	8019	-0-	-1560	-0-	8019	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	3			N	-0-					-0-
06	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	3			N	-0-					-0-
07	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	3			N	-0-					-0-
08	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	3			N	-0-					-0-
09	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	3			N	-0-					-0-
*10	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	9244	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
05	8618	X	7549	-0-	-1069	-0-	7549	3			N	-0-					-0-
06	8130	X	7470	-0-	-660	-0-	7470	3			N	-0-					-0-
07	8339	X	7475	-0-	-864	-0-	7475	3			N	-0-					-0-
08	8339	X	7395	-0-	-944	-0-	7395	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	7354	-0-	-476	-0-	7354	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	6497	-0-	-1222	-0-	6497	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
05	4061	X	2850	-0-	-1211	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	2816	-0-	-754	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	2817	-0-	-872	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
*10	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	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
05	8711	X	7112	-0-	-1599	-0-	7112	3			N	-0-					-0-
06	8430	X	8086	-0-	-344	-0-	8086	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	8419	-0-	-292	-0-	8419	3			N	-0-					-0-
08	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	3			N	-0-					-0-
09	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	3			N	-0-					-0-
10	7626	X	6272	-0-	-1354	-0-	6272	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
05	7037	X	6911	-0-	-126	-0-	6911	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	6629	-0-	-181	-0-	6629	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6492	-0-	-545	-0-	6492	3			N	-0-					-0-
08	7223	X	6692	-0-	-531	-0-	6692	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	6265	-0-	-725	-0-	6265	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	6877	-0-	-36	-0-	6877	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
05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	3			N	-0-					-0-
06	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	5306	-0-	-181	-0-	5306	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	4540	-0-	-1195	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	4968	-0-	-582	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
*10	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	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
05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2661	2	92	9	Y	84					205
06	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2224	2	65	9	Y	59	174	1			90
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3241	2	102	9	Y	93	2	8			181
08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3636	2	118	9	Y	107	186	1			102
09	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3253	2	85	9	Y	77	1	8			178
*10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3454	2	98	9	Y	89	174	1			93

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
*05	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10031	2	158	9	Y	144	4	8			168
*06	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	9978	2	197	9	Y	179	245	1	4	8	98
*07	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	8845	2	164	9	Y	149	168	1	3	8	76
*08	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8049	2	154	9	Y	140	3	8			213
*09	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8075	2	83	9	Y	75	152	1	1	8	135
10	7967	X	6566	-0-	-1401	-0-	6497	2	69	9	Y	63	1	8			197

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9765	X	9536	-0-	-229	-0-	9337	2	199	9	Y	181	192	1			128
06	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	9824	2	204	9	Y	185	210	1	1	8	102
07	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10653	2	186	9	Y	169	194	1			77
08	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10627	2	162	9	Y	147	95	1			129
09	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10416	2	127	9	Y	115	177	1	1	8	66
*10	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10542	2	114	9	Y	104	90	1	1	8	79

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
05	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	3			N	-0-					-0-
06	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	7978	-0-	-392	-0-	7978	3			N	-0-					-0-
08	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	3			N	-0-					-0-
09	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	3			N	-0-					-0-
*10	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	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
05	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	3			N	-0-					-0-
06	7830	X	7746	-0-	-84	-0-	7746	3			N	-0-					-0-
07	8091	X	7909	-0-	-182	-0-	7909	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	7638	-0-	-732	-0-	7638	3			N	-0-					-0-
09	8100	X	7100	-0-	-1000	-0-	7100	3			N	-0-					-0-
10	8370	X	7295	-0-	-1075	-0-	7295	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
05	10943	X	9564	-0-	-1379	-0-	9564	3			N	-0-					-0-
06	10140	X	9922	-0-	-218	-0-	9922	3			N	-0-					-0-
07	10323	X	9165	-0-	-1158	-0-	9165	3			N	-0-					-0-
08	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	3			N	-0-					-0-
09	9090	X	9004	-0-	-86	-0-	9004	3			N	-0-					-0-
10	9393	X	7420	-0-	-1973	-0-	7420	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
05	134828	X	96727	-0-	-38101	-0-	96606	2	121	9	N	110					110
06	92100	X	86304	-0-	-5796	-0-	86077	2	227	9	N	206	189	1	29	8	98
07	95170	X	78215	-0-	-16955	-0-	78011	2	204	9	N	185	180	1	11	8	92
08	95170	X	68430	-0-	-26740	-0-	68243	2	187	9	N	170	2	8			260
*09	92100	X	63244	-0-	-28856	-0-	63077	2	167	9	N	152	179	1	10	8	223
*10	55848	X	55848	-0-	-0-	-0-	55691	2	157	9	N	143	183	1	3	8	180

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	N	1					38
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	2	2	9	N	2					40
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	205	2	1	9	N	1					41
08	217	N	135	-0-	-82	-0-	134	2	1	9	N	1					42
09	240	N	178	-0-	-62	-0-	177	2	1	9	N	1					43
10	217	N	30	-0-	-187	-0-	30	2			N	-0-					43

SABINE OIL & GAS LLC 742142
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
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	344	2	95	9	Y	86	174	1			42
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	401	2	19	9	Y	17					59
07	465	N	328	-0-	-137	-0-	299	2	29	9	Y	26					85
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	480	2	46	9	Y	42					127
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	448	2	74	9	Y	67					194
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	319	2	69	9	Y	63	175	1			82

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
05	155	X	32	-0-	-123	-0-	31	2	1	9	Y	1	4	1	1	8	-0-
06	180	X	30	-0-	-150	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	186	X	22	-0-	-164	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	17	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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
05	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	527	1	2191	2	N	28					127
							31	9									
06	2220	X	2135	-0-	-85	-0-	510	1	1592	2	N	30					157
							33	9									
07	2356	X	2063	-0-	-293	-0-	527	1	1467	2	N	63	187	1			33
							69	9									
08	2759	X	2161	-0-	-598	-0-	527	1	1575	2	N	54					87
							59	9									
09	2670	X	2119	-0-	-551	-0-	510	1	1573	2	N	33	1	8			119
							36	9									
10	2759	X	2107	-0-	-652	-0-	527	1	1562	2	N	16	1	8			134
							18	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	69					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	78	1	1143	2	Y	-0-					4
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	79	1	1259	2	Y	-0-					4
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	80	1	1243	2	Y	9					13
							10	9									
08	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	79	1	1056	2	Y	-0-					13
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	91	1	1271	2	Y	2					15
							2	9									
*10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	100	1	1321	2	Y	-0-					15

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2213	2	3	9	Y	3	3	8			49
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2195	2	6	9	Y	5					54
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					54
08	2387	X	2152	-0-	-235	-0-	2093	2	59	9	Y	54	65	1			43
09	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2580	2	1	9	Y	1					44
10	2449	X	2230	-0-	-219	-0-	2229	2	1	9	Y	1					45

SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364

05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	224	2	20	9	Y	18	1	8			25
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					25
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					25
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	226	2	3	9	Y	3					28
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	423	2	7	9	Y	6	28	1			6
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			Y	-0-					6

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	899	N	883	-0-	-16	-0-	857	2	26	9	Y	24	26	1	2	8	3
06	870	N	811	-0-	-59	-0-	807	2	4	9	Y	4					7
07	899	N	811	-0-	-88	-0-	805	2	6	9	Y	5					12
08	868	N	802	-0-	-66	-0-	782	2	20	9	Y	18					30
09	810	N	767	-0-	-43	-0-	758	2	9	9	Y	8	31	1			7
10	806	N	794	-0-	-12	-0-	786	2	8	9	Y	7					14

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	413	2	430	9	Y	391	337	1			177
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	353	2	61	9	Y	55	160	1			72
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	355	2	487	9	Y	443	462	1			53
08	744	N	549	-0-	-195	-0-	353	2	196	9	Y	178	162	1			69
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	324	2	372	9	Y	338	163	1			244
10	744	N	436	-0-	-308	-0-	326	2	110	9	Y	100	156	1	7	8	181

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
05	1736	X	1029	-0-	-707	-0-	1029	2			Y	-0-					128
06	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					128
07	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1906	2	65	9	Y	59	169	1			18
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	905	2	134	9	Y	122					140
09	1860	N	871	-0-	-989	-0-	871	2			Y	-0-					140
10	1984	N	785	-0-	-1199	-0-	785	2			Y	-0-					140

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
05	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2419	2	26	9	Y	24	23	1	1	8	3
06	2580	X	153	-0-	-2427	-0-	151	2	2	9	Y	2					5
07	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2914	2	6	9	Y	5					10
08	2666	X	1537	-0-	-1129	-0-	1526	2	11	9	Y	10					20
09	2370	X	1500	-0-	-870	-0-	1496	2	4	9	Y	4	20	1			4
10	2914	X	1354	-0-	-1560	-0-	1351	2	3	9	Y	3					7

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	2413	-0-	-1245	-0-	2412	2	1	9	Y	1					108
06	3540	X	617	-0-	-2923	-0-	615	2	2	9	Y	2	106	5			4
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					4
08	3503	X	2393	-0-	-1110	-0-	2392	2	1	9	Y	1					5
*09	3390	X	544	-0-	-2846	-0-	544	2			Y	-0-					5
*10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2966	2	12	9	Y	11	5	8			11

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3044	2	70	9	Y	64	12	8			74
06	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2795	2	1	9	Y	1					75
07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3079	2	1	9	Y	1					76
08	3100	X	1665	-0-	-1435	-0-	1651	2	14	9	Y	13					89
09	3000	X	869	-0-	-2131	-0-	833	2	36	9	Y	33	91	1			31
10	3100	X	1727	-0-	-1373	-0-	1727	2			Y	-0-					31

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2209	2	12	9	Y	11	8	8			79
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1630	2	1	9	Y	1					80
07	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2688	2	4	9	Y	4					84
08	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2530	2	78	9	Y	71	76	1			79
09	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2191	2	21	9	Y	19					98
10	2697	X	2347	-0-	-350	-0-	2346	2	1	9	Y	1					99

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1927	2	13	9	Y	12	12	8			35
06	1890	X	872	-0-	-1018	-0-	865	2	7	9	Y	6					41
07	2480	X	1607	-0-	-873	-0-	1596	2	11	9	Y	10					51
08	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2480	2	36	9	Y	33					84
09	2400	X	1225	-0-	-1175	-0-	1223	2	2	9	Y	2					86
10	1953	X	1764	-0-	-189	-0-	1710	2	54	9	Y	49	125	1			10

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2378	-0-	-722	1799	2349	2	29	9	Y	26	32	1	9	8	4
06	3000	N	2226	-0-	-774	1025	2223	2	3	9	Y	3					7
07	3100	N	2264	-0-	-836	189	2258	2	6	9	Y	5					12
08	2427	N	2238	-0-	-189	-0-	2217	2	21	9	Y	19					31
09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2222	2	8	9	Y	7	31	1			7
*10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2387	2	7	9	Y	6					13

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2167	2	20	9	Y	18	1	8			25
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					25
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1332	2	1	9	Y	1					26
08	2201	N	959	-0-	-1242	-0-	957	2	2	9	Y	2					28
09	2010	N	856	-0-	-1154	-0-	849	2	7	9	Y	6	28	1			6
10	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	1317	2			Y	-0-					6

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	X	953	-0-	-132	-0-	933	2	20	9	Y	18	1	8			29
06	960	X	913	-0-	-47	-0-	913	2			Y	-0-					29
07	992	X	982	-0-	-10	-0-	981	2	1	9	Y	1					30
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1014	2	2	9	Y	2					32
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1049	2	7	9	Y	6	32	1			6
*10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					6

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5436	2	24	9	Y	22	13	8			96
06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4991	2	2	9	Y	2					98
07	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5358	2	9	9	Y	8					106
08	5456	X	5020	-0-	-436	-0-	4967	2	53	9	Y	48	96	1			58
09	5280	X	4432	-0-	-848	-0-	4417	2	15	9	Y	14					72
10	5456	X	3924	-0-	-1532	-0-	3924	2			Y	-0-					72

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2857	2	23	9	Y	21	14	8			90
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2981	2	9	9	Y	8					98
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			Y	-0-					98
08	2883	X	2284	-0-	-599	-0-	2242	2	42	9	Y	38	106	1			30
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					30
10	3441	X	2422	-0-	-1019	-0-	2420	2	2	9	Y	2					32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	906	2	1	9	N	1	45	1			96
06	900	N	870	-0-	-30	-0-	867	2	3	9	N	3					99
07	868	N	867	-0-	-1	-0-	866	2	1	9	N	1					100
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					100
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					100
*10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					100

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

05	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-					41
06	480	N	367	-0-	-113	-0-	367	2			Y	-0-					41
07	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	2			Y	-0-					41
08	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	2			Y	-0-					41
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					41
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					41

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	198	1	2068	2	Y	-0-					6
06	2100	N	1869	-0-	-231	-0-	158	1	1676	2	Y	32					38
							35	9									
07	2294	N	2217	-0-	-77	-0-	195	1	1990	2	Y	29	63	1			4
							32	9									
08	2263	N	1990	-0-	-273	-0-	182	1	1808	2	Y	-0-					4
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	167	1	1701	2	Y	24	24	1			4
							26	9									
10	2232	N	1907	-0-	-325	-0-	176	1	1731	2	Y	-0-					4

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

05	2697	X	2426	-0-	-271	-0-	183	1	2243	2	Y	-0-					5
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	197	1	2603	2	Y	30					35
							33	9									
07	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	222	1	2816	2	Y	47	59	1			23
							52	9									
08	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	207	1	2300	2	Y	-0-					23
09	2820	X	2286	-0-	-534	-0-	194	1	2047	2	Y	41					64
							45	9									
10	3100	X	2854	-0-	-246	-0-	235	1	2619	2	Y	-0-					64

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

05	1271	X	943	-0-	-328	-0-	942	2	1	9	Y	1	54	1			34
06	1200	X	1170	-0-	-30	-0-	1164	2	6	9	Y	5					39
07	1240	X	909	-0-	-331	-0-	908	2	1	9	Y	1					40
08	1240	X	1038	-0-	-202	-0-	1038	2			Y	-0-					40
09	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					40
10	1209	X	993	-0-	-216	-0-	993	2			Y	-0-					40

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

05	3100	N	1553	-0-	-1547	367	1552	2	1	9	N	1	50	1			176
06	1842	X	1475	-0-	-367	-0-	1468	2	7	9	N	6					182
07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3081	2	78	9	N	71					253
08	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					253
09	1080	X	975	-0-	-105	-0-	975	2			N	-0-					253
10	1116	X	891	-0-	-225	-0-	891	2			N	-0-					253

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	540	N	444	-0-	-96	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	436	-0-	-122	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
*10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-

DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	205	1	2521	2	Y	-0-					7
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	220	1	2907	2	Y	17					24
							19	9									
07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	216	1	2731	2	Y	24	36	1			12
							26	9									
08	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	237	1	2634	2	Y	-0-					12
09	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	234	1	2467	2	Y	5					17
							6	9									
*10	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	178	1	1990	2	Y	-0-					17

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

05	2015	N	1789	-0-	-226	-0-	1763	2	26	9	Y	24	26	1	3	8	3
06	1800	N	1747	-0-	-53	-0-	1743	2	4	9	Y	4					7
07	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	1754	2	6	9	Y	5					12
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1782	2	20	9	Y	18					30
09	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	1662	2	9	9	Y	8	31	1			7
10	1767	N	1326	-0-	-441	-0-	1319	2	7	9	Y	6					13

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2340	2	25	9	Y	23	26	1	5	8	3
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2251	2	4	9	Y	4					7
07	2263	N	2071	-0-	-192	-0-	2065	2	6	9	Y	5					12
08	2356	N	2159	-0-	-197	-0-	2139	2	20	9	Y	18					30
09	2250	N	2192	-0-	-58	-0-	2183	2	9	9	Y	8	31	1			7
*10	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2428	2	7	9	Y	6					13

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

05	1612	X	1446	-0-	-166	-0-	109	1	1337	2	Y	-0-					19
06	1560	X	1507	-0-	-53	-0-	99	1	1305	2	Y	94	100	1			13
							103	9									
07	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	126	1	1602	2	Y	-0-					13
08	1457	N	1080	-0-	-377	-0-	89	1	991	2	Y	-0-					13
09	1470	N	946	-0-	-524	-0-	82	1	864	2	Y	-0-					13
10	1519	N	958	-0-	-561	-0-	79	1	879	2	Y	-0-					13

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2139	X	1406	-0-	-733	-0-	1394	2	12	9	Y	11	5	8			34
06	2070	X	1287	-0-	-783	-0-	1215	2	72	9	Y	65	89	1			10
07	2480	X	1151	-0-	-1329	-0-	1151	2			Y	-0-					10
08	1395	N	1194	-0-	-201	-0-	1194	2			Y	-0-					10
09	1290	N	1045	-0-	-245	-0-	1045	2			Y	-0-					10
*10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1117	2	42	9	Y	38					48

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2134	-0-	-439	-0-	2122	2	12	9	Y	11	5	8			89
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1693	2	30	9	Y	27	108	1			8
07	2015	N	1315	-0-	-700	-0-	1315	2			Y	-0-					8
08	2139	X	957	-0-	-1182	-0-	912	2	45	9	Y	41					49
09	2070	X	1247	-0-	-823	-0-	1246	2	1	9	Y	1					50
*10	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-					50

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	953	2	3	9	Y	3	3	8			27
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1023	2	8	9	Y	7					34
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	994	2	11	9	Y	10					44
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1097	2	4	9	Y	4					48
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					48
*10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1150	2	6	9	Y	5	51	1			2

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	183	1	2245	2	Y	-0-					10
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	154	1	2037	2	Y	46	50	1			6
							51	9									
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	152	1	1922	2	Y	-0-					6
08	2418	X	1927	-0-	-491	-0-	159	1	1768	2	Y	-0-					6
09	2340	X	1826	-0-	-514	-0-	158	1	1668	2	Y	-0-					6
10	2418	X	1870	-0-	-548	-0-	154	1	1716	2	Y	-0-					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2046	-0-	-248	-0-	2034	2	12	9	Y	11	5	8			34
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1983	2	86	9	Y	78	100	1			12
07	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	99	1	1960	2	Y	-0-					12
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	852	1	1281	2	Y	-0-					12
09	2070	N	1936	-0-	-134	-0-	656	1	1280	2	Y	-0-					12
10	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	29	1	1901	2	Y	38					50
							42	9									

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
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	913	2	54	9	Y	49	52	1	5	8	7
06	960	N	920	-0-	-40	-0-	913	2	7	9	Y	6					13
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	915	2	6	9	Y	5					18
08	961	N	892	-0-	-69	-0-	871	2	21	9	Y	19					37
09	930	N	752	-0-	-178	-0-	743	2	9	9	Y	8	38	1			7
*10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	931	2	7	9	Y	6					13

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
05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4533	2	7	9	Y	6	3	8			35
06	3510	X	3018	-0-	-492	-0-	2963	2	55	9	Y	50	70	1			15
07	4867	X	2835	-0-	-2032	-0-	2835	2			Y	-0-					15
08	4867	X	2645	-0-	-2222	-0-	2600	2	45	9	Y	41					56
09	4710	X	2492	-0-	-2218	-0-	2491	2	1	9	Y	1					57
10	4526	X	2823	-0-	-1703	-0-	2823	2			Y	-0-					57

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
05	992	N	561	-0-	-431	-0-	42	1	519	2	Y	-0-					9
06	690	N	645	-0-	-45	-0-	45	1	594	2	Y	5	13	1			1
							6	9									
07	775	N	587	-0-	-188	-0-	43	1	544	2	Y	-0-					1
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	45	1	499	2	Y	-0-					1
09	660	N	198	-0-	-462	-0-	17	1	181	2	Y	-0-					1
*10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	69	1	771	2	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
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	502	2	1	9	N	1	24	1			78
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	488	2	2	9	N	2					80
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					80
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	509	2	155	9	N	141	176	1			45
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	493	2	72	9	N	65					110
*10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					110

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
05	1023	N	627	-0-	-396	-0-	627	2			Y	-0-					2
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2			Y	-0-					2
07	527	N	318	-0-	-209	-0-	318	2			Y	-0-					2
08	620	N	274	-0-	-346	-0-	274	2			Y	-0-					2
09	450	N	294	-0-	-156	-0-	294	2			Y	-0-					2
*10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	1581	X	1365	-0-	-216	-0-	1365	2			Y	-0-					1
06	1410	X	1241	-0-	-169	-0-	1241	2			Y	-0-					1
07	1457	X	1224	-0-	-233	-0-	1224	2			Y	-0-					1
08	1364	N	1163	-0-	-201	-0-	1163	2			Y	-0-					1
09	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	1158	2			Y	-0-					1
10	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2			Y	-0-					1

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
*10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-	5	1			1
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					1
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					1
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					1
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					1
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					1

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	175	1	1825	2	Y	-0-					8
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	196	1	2084	2	Y	46					54
							51	9									
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	209	1	2133	2	Y	44	91	1			7
							48	9									
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	202	1	2006	2	Y	-0-					7
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	174	1	1776	2	Y	27	30	1			4
							30	9									
*10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	198	1	1945	2	Y	-0-					4

WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3311	-0-	-719	-0-	290	1	3021	2	Y	-0-					6
06	3780	X	2983	-0-	-797	-0-	254	1	2694	2	Y	32					38
							35	9									
07	3906	X	3098	-0-	-808	-0-	274	1	2792	2	Y	29	63	1			4
							32	9									
08	3689	X	3217	-0-	-472	-0-	295	1	2922	2	Y	-0-					4
09	3570	X	3218	-0-	-352	-0-	285	1	2907	2	Y	24	24	1			4
							26	9									
10	3317	X	2664	-0-	-653	-0-	247	1	2417	2	Y	-0-					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	185	1	2710	2	Y	-0-					6
06	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	160	1	2539	2	Y	-0-					6
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	176	1	2736	2	Y	15					21
							17	9									
08	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	200	1	2682	2	Y	-0-					21
09	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	176	1	2461	2	Y	4					25
							4	9									
*10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	179	1	2369	2	Y	-0-					25

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
05	3100	N	2082	-0-	-1018	252	182	1	1900	2	Y	-0-					69
06	2726	N	2474	-0-	-252	-0-	207	1	2200	2	Y	61	74	1			56
							67	9									
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	217	1	2213	2	Y	1	26	1			31
							1	9									
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	206	1	2044	2	Y	49					80
							54	9									
09	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	236	1	2405	2	Y	-0-					80
*10	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	259	1	2539	2	Y	-0-					80

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
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	187	1	1943	2	Y	-0-					6
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	168	1	1777	2	Y	32					38
							35	9									
07	2139	N	2010	-0-	-129	-0-	177	1	1801	2	Y	29	63	1			4
							32	9									
08	2139	N	1925	-0-	-214	-0-	177	1	1748	2	Y	-0-					4
09	1980	N	1920	-0-	-60	-0-	169	1	1725	2	Y	24	24	1			4
							26	9									
10	2015	N	1856	-0-	-159	-0-	172	1	1684	2	Y	-0-					4

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
05	3100	N	2747	-0-	-353	688	240	1	2507	2	Y	-0-					86
06	3000	N	2517	-0-	-483	205	211	1	2240	2	Y	60	90	1			56
							66	9									
07	2426	N	2221	-0-	-205	-0-	198	1	2022	2	Y	1	26	1			31
							1	9									
08	2759	N	2338	-0-	-421	-0-	209	1	2075	2	Y	49					80
							54	9									
09	2520	N	2231	-0-	-289	-0-	199	1	2032	2	Y	-0-					80
*10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	218	1	2142	2	Y	-0-					80

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
05	1643	X	1476	-0-	-167	-0-	1476	2			N	-0-					87
06	1770	X	1529	-0-	-241	-0-	1529	2			N	-0-					87
07	1829	X	1585	-0-	-244	-0-	1585	2			N	-0-					87
08	1829	X	1623	-0-	-206	-0-	1499	2	124	9	N	113					200
09	1530	X	1276	-0-	-254	-0-	1276	2			N	-0-					200
10	1581	X	1540	-0-	-41	-0-	1540	2			N	-0-					200

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22196	X	21799	-0-	-397	-0-	21736	2	63	9	N	57	57	8			100
06	21480	X	19621	-0-	-1859	-0-	19600	2	21	9	N	19					119
07	22196	X	21156	-0-	-1040	-0-	21127	2	29	9	N	26					145
08	22010	X	19905	-0-	-2105	-0-	19826	2	79	9	N	72	167	1			50
09	21090	X	20135	-0-	-955	-0-	20101	2	34	9	N	31					81
10	21793	X	20077	-0-	-1716	-0-	20056	2	21	9	N	19					100

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
05	44609	X	40756	-0-	-3853	-0-	26	1	40488	2	N	220	348	1			54
							242	9									
06	43170	X	37725	-0-	-5445	-0-	28	1	37458	2	N	217	172	1			99
							239	9									
07	44609	X	37332	-0-	-7277	-0-	30	1	37068	2	N	213	178	1			134
							234	9									
08	40858	X	37017	-0-	-3841	-0-	33	1	36744	2	N	218	160	1			192
							240	9									
09	39540	X	34681	-0-	-4859	-0-	35	1	34448	2	N	180	352	1			20
							198	9									
10	40765	X	34974	-0-	-5791	-0-	38	1	34720	2	N	196	179	1			37
							216	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 01/02/2014 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
05	155589	X	83003	-0-	-72586	-0-	54	1	82362	2	N	534	525	1			224
							587	9									
06	150570	X	69603	-0-	-80967	-0-	51	1	68973	2	N	526	530	1			220
							579	9									
07	155589	X	63065	-0-	-92524	-0-	51	1	62581	2	N	394	355	1			259
							433	9									
08	121613	X	55548	-0-	-66065	-0-	50	1	55063	2	N	395	456	1			198
							435	9									
09	95130	X	42756	-0-	-52374	-0-	43	1	42407	2	N	278	358	1			118
							306	9									
10	83018	X	41994	-0-	-41024	-0-	45	1	41542	2	N	370	179	1			309
							407	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 01/02/2014 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
05	95440	X	95440	-0-	-0-	-0-	62	1	94974	2	N	367	355	1			263
							404	9									
06	81514	X	81514	-0-	-0-	-0-	60	1	81248	2	N	187	334	1			116
							206	9									
07	75734	X	75734	-0-	-0-	-0-	62	1	75155	2	N	470	349	1			237
							517	9									
08	67990	X	67990	-0-	-0-	-0-	61	1	67606	2	N	294	341	1			190
							323	9									
09	61890	X	60168	-0-	-1722	-0-	60	1	59758	2	N	318	335	1			173
							350	9									
10	63953	X	57006	-0-	-6947	-0-	62	1	56711	2	N	212	171	1			214
							233	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 01/01/2014 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
05	193967	X	66930	-0-	-127037	-0-	43 508	1 9	66379	2	N	462	345	1			272
06	57050	X	57050	-0-	-0-	-0-	42 431	1 9	56577	2	N	392	514	1			150
07	123070	X	52791	-0-	-70279	-0-	43 443	1 9	52305	2	N	403	341	1			212
08	94612	X	47280	-0-	-47332	-0-	42 374	1 9	46864	2	N	340	335	1			217
09	75630	X	38684	-0-	-36946	-0-	39 306	1 9	38339	2	N	278	347	1			148
10	66929	X	37767	-0-	-29162	-0-	41 300	1 9	37426	2	N	273	178	1			243

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
05	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					132
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	1995	2	117	9	N	106	181	1			57
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1665	2	32	9	N	29	1	8			85
08	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	1514	2			N	-0-					85
09	2100	N	1510	-0-	-590	-0-	1509	2	1	9	N	1	1	8			85
10	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	1635	2	1	9	N	1	1	8			85

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
05	4092	X	3609	-0-	-483	-0-	202 39	1 9	3368	2	Y	35	28	1			11
06	3960	X	3071	-0-	-889	-0-	186	1	2885	2	Y	-0-					11
07	4092	X	3805	-0-	-287	-0-	274 1	1 9	3530	2	Y	1	1	8			11
08	3813	X	2779	-0-	-1034	-0-	166	1	2613	2	Y	-0-					11
09	3480	X	3170	-0-	-310	-0-	221 6	1 9	2943	2	Y	5	2	8			14
10	3813	X	3569	-0-	-244	-0-	258 12	1 9	3299	2	Y	11	1	8			24

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
05	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			12
08	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3100	-0-	-186	-0-	175	1	2925	2	Y	-0-					11
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	184	1	2850	2	Y	-0-					11
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	244	1	3148	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
08	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	165	1	2596	2	Y	-0-					11
09	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	190	1	2532	2	Y	-0-					11
*10	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	225	1	2887	2	Y	-0-					11

RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

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

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2454	-0-	-770	-0-	136	1	2264	2	Y	49	43	1			12
							54	9									
06	2730	X	2162	-0-	-568	-0-	131	1	2031	2	Y	-0-					12
07	2821	X	1669	-0-	-1152	-0-	118	1	1550	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
08	2604	X	2252	-0-	-352	-0-	134	1	2118	2	Y	-0-					12
09	2370	X	2253	-0-	-117	-0-	157	1	2090	2	Y	5	2	8			15
							6	9									
10	2449	X	2397	-0-	-52	-0-	173	1	2212	2	Y	11	1	8			25
							12	9									

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13020	X	12438	-0-	-582	-0-	12286	2	152	9	N	138	178	1			84
06	12600	X	11902	-0-	-698	-0-	11716	2	186	9	N	169	181	1			72
07	12927	X	11471	-0-	-1456	-0-	11338	2	133	9	N	121	1	8			192
08	12679	X	11359	-0-	-1320	-0-	11163	2	196	9	N	178	190	1			180
09	12180	X	10713	-0-	-1467	-0-	10544	2	169	9	N	154	171	1	7	8	156
10	12431	X	10534	-0-	-1897	-0-	10356	2	178	9	N	162	189	1	3	8	126

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
05	3038	X	2207	-0-	-831	-0-	125	1	2082	2	Y	-0-					41
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	200	1	3098	2	Y	-0-					41
07	3131	X	2995	-0-	-136	-0-	215	1	2780	2	Y	-0-					41
08	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	209	1	3297	2	Y	90					131
							99	9									
09	3030	X	3002	-0-	-28	-0-	208	1	2763	2	Y	28	140	1			19
							31	9									
*10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	251	1	3218	2	Y	-0-					19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	68	1	1127	2	Y	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	67	1	1036	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	79	1	1013	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1209	N	840	-0-	-369	-0-	50	1	790	2	Y	-0-					-0-
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	78	1	1042	2	Y	3	2	8			1
							3	9									
*10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	93	1	1189	2	Y	10	1	8			10
							11	9									

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
06	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
07	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5108	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
09	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5153	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5304	2	149	9	N	135	97	1	2	8	36

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	5230	-0-	-1435	-0-	5167	2	63	9	N	57					177
06	6180	X	6018	-0-	-162	-0-	5904	2	114	9	N	104	189	1			92
07	6169	X	4714	-0-	-1455	-0-	4712	2	2	9	N	2	2	8			92
08	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	5928	2	96	9	N	87					179
09	6030	X	5643	-0-	-387	-0-	5574	2	69	9	N	63	186	1	6	8	50
10	6231	X	5561	-0-	-670	-0-	5489	2	72	9	N	65	3	8			112

RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		5019	-0-	5019	24253	5019	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		5015	-0-	5015	29268	5015	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		4941	-0-	4941	34209	4940	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	39089	X	4880	-0-	-34209	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	4592	-0-	-1228	-0-	4591	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5177	X	4290	-0-	-887	-0-	4143	2	147	9	N	134	97	1	1	8	36

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2238	2	11	9	N	10					779
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2136	2	33	9	N	30					809
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2293	2	20	9	N	18					827
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2326	2	13	9	N	12					839
*09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2287	2	8	9	N	7					846
10	2325	N	2166	-0-	-159	-0-	2046	2	120	9	N	109	175	1			780

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	1	1	2076	2	N	174	167	1			88
							191	9									
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2015	2	14	9	N	13					101
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2092	2	11	9	N	10					111
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2120	2	11	9	N	10					121
*09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2020	2	13	9	N	12					133
*10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2088	2	13	9	N	12					145

BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

05	DLQ G-10		2472	-0-	2472	25767	2389	2	83	9	N	75	176	1			338
06	DLQ G-10		2603	-0-	2603	28370	2579	2	24	9	N	22					360
07	DLQ G-10		2435	-0-	2435	30805	2415	2	20	9	N	18					378
08	33330	X	2525	-0-	-30805	-0-	2464	2	61	9	N	55					433
09	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2346	2	14	9	N	13					446
10	2697	X	2143	-0-	-554	-0-	2074	2	69	9	N	63					509

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

05	DLQ G-10		806	-0-	806	20552	795	2	11	9	N	10					899
06	DLQ G-10		225	-0-	225	20777	219	2	6	9	N	5					904
07	DLQ G-10		2099	-0-	2099	22876	2093	2	6	9	N	5					909
08	24518	X	1642	-0-	-22876	-0-	1625	2	17	9	N	15					924
09	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1758	2	8	9	N	7					931
10	2108	X	1398	-0-	-710	-0-	1390	2	8	9	N	7					938

BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

05	DLQ G-10		2873	-0-	2873	30447	1	1	2839	2	N	30					63
							33	9									
06	DLQ G-10		2814	-0-	2814	33261	2744	2	70	9	N	64					127
07	DLQ G-10		2905	-0-	2905	36166	2795	2	110	9	N	100	156	1			71
08	38909	X	2743	-0-	-36166	-0-	2723	2	20	9	N	18					89
09	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2603	2	17	9	N	15					104
10	2914	X	2589	-0-	-325	-0-	2543	2	46	9	N	42					146

DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682

05	DLQ G-10		2764	-0-	2764	30491	2731	2	33	9	N	30					505
06	DLQ G-10		2670	-0-	2670	33161	2624	2	46	9	N	42	182	1			365
07	DLQ G-10		2827	-0-	2827	35988	2791	2	36	9	N	33					398
08	38648	X	2660	-0-	-35988	-0-	2652	2	8	9	N	7					405
09	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2491	2	11	9	N	10					415
10	2821	X	2497	-0-	-324	-0-	2484	2	13	9	N	12					427

DAVIS, VERA WELL #: 8 RRCID -> 251171 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8544 - 9666

05	DLQ G-10		1465	-0-	1465	18775	1448	2	17	9	N	15	178	1			296
06	DLQ G-10		2095	-0-	2095	20870	2073	2	22	9	N	20					316
07	DLQ G-10		2266	-0-	2266	23136	2244	2	22	9	N	20					336
08	25283	X	2147	-0-	-23136	-0-	2133	2	14	9	N	13					349
09	723	X	723	-0-	-0-	-0-	715	2	8	9	N	7					356
10	2263	X	1176	-0-	-1087	-0-	1157	2	19	9	N	17					373

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
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	146	1	1554	3	N	-0-					166
06	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	112	1	1519	3	N	-0-					166
07	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	106	1	1582	3	N	-0-					166
08	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	96	1	1567	3	N	-0-					166
09	1620	N	1563	-0-	-57	-0-	75	1	1488	3	N	-0-					166
10	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	112	1	1547	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	42	1	2118	2	Y	137	123	1			33
							151	9									
06	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	47	1	2295	2	Y	126	125	1			34
							139	9									
07	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	49	1	2342	2	Y	117	138	1			13
							129	9									
08	837	X	759	-0-	-78	-0-	14	1	698	2	Y	43	52	1			4
							47	9									
09	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	23	1	1117	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
*10	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	22	1	1022	2	Y	24	24	1			4
							26	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		167	-0-	167	315	167	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		612	-0-	612	927	610	2	2	9	Y	2	1	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 177105 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8534 - 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
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2014

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2455	2	56	9	Y	51	47	1		11
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2223	2	47	9	Y	43	45	1		9
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1771	2	34	9	Y	31	30	1		10
08	2511	N	1321	-0-	-1190	-0-	1295	2	26	9	Y	24	29	1		5
09	2280	N	1071	-0-	-1209	-0-	1050	2	21	9	Y	19	18	1		6
10	1798	N	1241	-0-	-557	-0-	1205	2	36	9	Y	33	28	1		11

STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

05	2356	N	2141	-0-	-215	-0-	40	1	2036	2	Y	59	52	1		15
							65	9								
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	45	1	2212	2	Y	54	54	1		15
							59	9								
07	2418	N	2143	-0-	-275	-0-	43	1	2049	2	Y	46	56	1		5
							51	9								
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	48	1	2414	2	Y	67	65	1		7
							74	9								
09	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	51	1	2444	2	Y	43	45	1		5
							47	9								
*10	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	54	1	2489	2	Y	50	49	1		6
							55	9								

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	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

05	3286	X	3059	-0-	-227	-0-	58	1	2921	2	Y	73	64	1		18
							80	9								
06	3180	X	2998	-0-	-182	-0-	59	1	2872	2	Y	61	62	1		17
							67	9								
07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	75	1	3557	2	Y	68	78	1		7
							75	9								
08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	65	1	3304	2	Y	79	78	1		8
							87	9								
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	66	1	3151	2	Y	59	61	1		6
							65	9								
10	3286	X	3113	-0-	-173	-0-	65	1	2985	2	Y	57	56	1		7
							63	9								

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

05	3937	X	3685	-0-	-252	-0-	70	1	3521	2	Y	85	74	1		21
							94	9								
06	3810	X	3607	-0-	-203	-0-	71	1	3458	2	Y	71	72	1		20
							78	9								
07	3937	X	3617	-0-	-320	-0-	73	1	3472	2	Y	65	77	1		8
							72	9								
08	3937	X	3604	-0-	-333	-0-	68	1	3448	2	Y	80	80	1		8
							88	9								
09	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	81	1	3863	2	Y	56	59	1		5
							62	9								
*10	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	82	1	3781	2	Y	63	63	1		5
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3383	X	3383	-0-		-0-	-0-	64	1	3246	2	Y	66	58	1			16
								73	9									
06	3696	X	3696	-0-		-0-	-0-	73	1	3556	2	Y	61	60	1			17
								67	9									
07	3757	X	3757	-0-		-0-	-0-	76	1	3618	2	Y	57	67	1			7
								63	9									
08	3379	X	2907	-0-		-472	-0-	55	1	2793	2	Y	54	56	1			5
								59	9									
09	3745	X	3745	-0-		-0-	-0-	75	1	3612	2	Y	53	55	1			3
								58	9									
*10	3667	X	3667	-0-		-0-	-0-	76	1	3523	2	Y	62	61	1			4
								68	9									

STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2000	-0-		-1100	953	38	1	1910	2	Y	47	47	1			12
								52	9									
06	4916	X	3963	-0-		-953	-0-	78	1	3798	2	Y	79	69	1			22
								87	9									
07	3635	X	3635	-0-		-0-	-0-	74	1	3488	2	Y	66	80	1			8
								73	9									
08	3662	X	3662	-0-		-0-	-0-	69	1	3503	2	Y	82	82	1			8
								90	9									
09	3705	X	3705	-0-		-0-	-0-	75	1	3578	2	Y	47	48	1			7
								52	9									
*10	3635	X	3635	-0-		-0-	-0-	76	1	3500	2	Y	54	53	1			8
								59	9									

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3773	X	3773	-0-		-0-	-0-	72	1	3616	2	Y	77	68	1			19
								85	9									
06	4212	X	4212	-0-		-0-	-0-	83	1	4049	2	Y	73	72	1			20
								80	9									
07	4120	X	4120	-0-		-0-	-0-	84	1	3964	2	Y	65	78	1			7
								72	9									
08	4030	X	3977	-0-		-53	-0-	75	1	3816	2	Y	78	77	1			8
								86	9									
09	3900	X	3692	-0-		-208	-0-	74	1	3557	2	Y	55	58	1			5
								61	9									
10	4030	X	3401	-0-		-629	-0-	71	1	3269	2	Y	55	54	1			6
								61	9									

STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2466	-0-		-231	-0-	47	1	2385	2	Y	31	27	1			8
								34	9									
06	2600	X	2600	-0-		-0-	-0-	52	1	2517	2	Y	28	28	1			8
								31	9									
07	2769	X	2769	-0-		-0-	-0-	57	1	2682	2	Y	27	32	1			3
								30	9									
08	2604	X	2555	-0-		-49	-0-	49	1	2472	2	Y	31	31	1			3
								34	9									
09	2826	X	2826	-0-		-0-	-0-	57	1	2719	2	Y	45	47	1			1
								50	9									
*10	2915	X	2915	-0-		-0-	-0-	60	1	2797	2	Y	53	52	1			2
								58	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
05	2945	X	2672	-0-	-273	-0-	51	1	2564	2	Y	52	46	1			13
							57	9									
06	2910	X	2831	-0-	-79	-0-	56	1	2723	2	Y	47	47	1			13
							52	9									
07	3007	X	2925	-0-	-82	-0-	59	1	2818	2	Y	44	52	1			5
							48	9									
08	3007	X	2787	-0-	-220	-0-	53	1	2677	2	Y	52	52	1			5
							57	9									
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	59	1	2820	2	Y	40	42	1			3
							44	9									
*10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	71	1	3272	2	Y	65	65	1			3
							72	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
10	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

05	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	89	1	4485	2	Y	91	80	1			22
							100	9									
06	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	89	1	4321	2	Y	74	76	1			20
							81	9									
07	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	101	1	4803	2	Y	75	87	1			8
							83	9									
08	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	92	1	4665	2	Y	91	90	1			9
							100	9									
09	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	97	1	4637	2	Y	70	73	1			6
							77	9									
*10	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	101	1	4668	2	Y	82	81	1			7
							90	9									

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

05	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	110	1	5555	2	Y	112	99	1			27
							123	9									
06	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	102	1	4942	2	Y	85	89	1			23
							94	9									
07	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	117	1	5528	2	Y	87	100	1			10
							96	9									
08	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	109	1	5510	2	Y	107	106	1			11
							118	9									
09	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	103	1	4927	2	Y	191	199	1			3
							210	9									
*10	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	106	1	4909	2	Y	215	213	1			5
							237	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8169	X	8169	-0-		-0-	-0-	157	1	7893	2	Y	108	93	1			26
								119	9									
06	7770	X	7354	-0-		-416	-0-	146	1	7098	2	Y	100	98	1			28
								110	9									
07	8075	X	8075	-0-		-0-	-0-	165	1	7800	2	Y	100	117	1			11
								110	9									
08	8184	X	7310	-0-		-874	-0-	139	1	7048	2	Y	112	111	1			12
								123	9									
09	7920	X	7845	-0-		-75	-0-	157	1	7552	2	Y	124	129	1			7
								136	9									
*10	8946	X	8946	-0-		-0-	-0-	185	1	8567	2	Y	176	173	1			10
								194	9									

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	6374	-0-		-1128	-0-	121	1	6092	2	Y	146	129	1			35
								161	9									
06	9226	X	9226	-0-		-0-	-0-	179	1	8716	2	Y	301	255	1			81
								331	9									
07	9120	X	9120	-0-		-0-	-0-	182	1	8640	2	Y	271	322	1			30
								298	9									
08	9597	X	9597	-0-		-0-	-0-	178	1	9031	2	Y	353	345	1			38
								388	9									
09	8220	X	7006	-0-		-1214	-0-	141	1	6751	2	Y	104	108	1			34
								114	9									
10	8494	X	5549	-0-		-2945	-0-	115	1	5323	2	Y	101	100	1			35
								111	9									

STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6688	X	6688	-0-		-0-	-0-	127	1	6390	2	Y	155	142	1			38
								171	9									
06	6741	X	6741	-0-		-0-	-0-	133	1	6466	2	Y	129	132	1			35
								142	9									
07	6708	X	6708	-0-		-0-	-0-	136	1	6443	2	Y	117	139	1			13
								129	9									
08	7316	X	6539	-0-		-777	-0-	124	1	6260	2	Y	141	140	1			14
								155	9									
09	7080	X	5332	-0-		-1748	-0-	107	1	5117	2	Y	98	102	1			10
								108	9									
10	6975	X	5178	-0-		-1797	-0-	107	1	4947	2	Y	113	111	1			12
								124	9									

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9461	X	9461	-0-		-0-	-0-	181	1	9105	2	Y	159	135	1			39
								175	9									
06	8340	X	6643	-0-		-1697	-0-	132	1	6415	2	Y	87	102	1			24
								96	9									
07	7719	X	5622	-0-		-2097	-0-	115	1	5433	2	Y	67	84	1			7
								74	9									
08	7285	X	5964	-0-		-1321	-0-	114	1	5753	2	Y	88	86	1			9
								97	9									
09	7050	X	5027	-0-		-2023	-0-	99	1	4754	2	Y	158	164	1			3
								174	9									
10	7285	X	6346	-0-		-939	-0-	130	1	5995	2	Y	201	199	1			5
								221	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	161 189	1 9	8136	2	Y	172	153	1			40
06	7740	X	4880	-0-	-2860	-0-	96 109	1 9	4675	2	Y	99	112	1			27
07	7998	X	5356	-0-	-2642	-0-	108 110	1 9	5138	2	Y	100	115	1			12
08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	95 128	1 9	4818	2	Y	116	116	1			12
09	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	101 111	1 9	4828	2	Y	101	105	1			8
*10	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	95 154	1 9	4373	2	Y	140	138	1			10

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
05	7626	X	5775	-0-	-1851	-0-	110 114	1 9	5551	2	Y	104	93	1			25
06	6450	X	4439	-0-	-2011	-0-	88 59	1 9	4292	2	Y	54	64	1			15
07	6665	X	4411	-0-	-2254	-0-	90 54	1 9	4267	2	Y	49	59	1			5
08	6014	X	5037	-0-	-977	-0-	96 77	1 9	4864	2	Y	70	67	1			8
09	5820	X	4772	-0-	-1048	-0-	95 106	1 9	4571	2	Y	96	101	1			3
10	5766	X	5065	-0-	-701	-0-	104 167	1 9	4794	2	Y	152	150	1			5

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

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

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17498	X	17498	-0-	-0-	-0-	16994	2	504	9	Y	458	468	1	9	8	80
06	17779	X	17779	-0-	-0-	-0-	17207	2	572	9	Y	520	482	1			118
07	17050	X	16186	-0-	-864	-0-	15714	2	472	9	Y	429	454	1	2	8	91
08	17298	X	17298	-0-	-0-	-0-	16796	2	502	9	Y	456	428	1	1	8	118
09	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	13861	2	435	9	Y	395	285	1	3	8	225
10	13888	X	12963	-0-	-925	-0-	12592	2	371	9	Y	337	344	1			218

RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15872	X	12242	-0-	-3630	-0-	12012	2	230	9	Y	209	250	1	4	8	36
06	15360	X	9579	-0-	-5781	-0-	9379	2	200	9	Y	182	178	1			40
07	15035	X	9430	-0-	-5605	-0-	9252	2	178	9	Y	162	168	1			34
08	12121	X	8413	-0-	-3708	-0-	8255	2	158	9	Y	144	141	1	1	8	36
09	11730	X	6337	-0-	-5393	-0-	6212	2	125	9	Y	114	138	1	1	8	11
10	12121	X	6741	-0-	-5380	-0-	6616	2	125	9	Y	114	114	1			11

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
05	20925	X	14773	-0-	-6152	-0-	14418	2	355	9	Y	323	343	1	6	8	56
06	20250	X	13642	-0-	-6608	-0-	13277	2	365	9	Y	332	315	1			73
07	19995	X	14310	-0-	-5685	-0-	13962	2	348	9	Y	316	321	1			68
08	14694	X	12087	-0-	-2607	-0-	11794	2	293	9	Y	266	265	1	1	8	68
09	14220	X	9821	-0-	-4399	-0-	9572	2	249	9	Y	226	271	1	2	8	21
10	14694	X	8178	-0-	-6516	-0-	7983	2	195	9	Y	177	181	1			17

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
05	21390	X	16074	-0-	-5316	-0-	15802	2	272	9	Y	247	292	1	4	8	43
06	20700	X	17157	-0-	-3543	-0-	16834	2	323	9	Y	294	272	1			65
07	21390	X	17453	-0-	-3937	-0-	17155	2	298	9	Y	271	278	1			58
08	16306	X	14907	-0-	-1399	-0-	14653	2	254	9	Y	231	229	1	1	8	59
09	15780	X	11430	-0-	-4350	-0-	11226	2	204	9	Y	185	225	1	2	8	17
10	16306	X	12961	-0-	-3345	-0-	12743	2	218	9	Y	198	196	1			19

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	8370	X	6595	-0-	-1775	-0-	6364	2	231	9	Y	210	204	1			43
06	7890	X	6651	-0-	-1239	-0-	6434	2	217	9	Y	197	202	1			38
07	7254	X	6389	-0-	-865	-0-	6200	2	189	9	Y	172	154	1			56
08	6758	X	5568	-0-	-1190	-0-	5390	2	178	9	Y	162	182	1			36
09	6540	X	5919	-0-	-621	-0-	5737	2	182	9	Y	165	152	1			49
10	6758	X	3809	-0-	-2949	-0-	3610	2	199	9	Y	181	167	1			63

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
05	9765	X	7802	-0-	-1963	-0-	7719	2	83	9	Y	75	110	1			15
06	8700	X	7228	-0-	-1472	-0-	7156	2	72	9	Y	65	67	1			13
07	8959	X	7092	-0-	-1867	-0-	7028	2	64	9	Y	58	52	1			19
08	8959	X	6632	-0-	-2327	-0-	6568	2	64	9	Y	58	64	1			13
09	8580	X	7229	-0-	-1351	-0-	7162	2	67	9	Y	61	56	1	1	8	18
10	7812	X	6172	-0-	-1640	-0-	5940	2	232	9	Y	211	156	1			73

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
05	15812	X	15812	-0-	-0-	-0-	15673	2	139	9	Y	126	133	1			26
06	14850	X	12526	-0-	-2324	-0-	12424	2	102	9	Y	93	101	1			18
07	15345	X	5378	-0-	-9967	-0-	5338	2	40	9	Y	36	42	1			12
08	14136	X	11107	-0-	-3029	-0-	11019	2	88	9	Y	80	75	1			17
09	13680	X	10258	-0-	-3422	-0-	10179	2	79	9	Y	72	67	1			22
10	14136	X	9205	-0-	-4931	-0-	8858	2	347	9	Y	315	226	1			111

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
05	9517	X	4428	-0-	-5089	-0-	4310	2	118	9	Y	107	105	1			22
06	8820	X	4413	-0-	-4407	-0-	4304	2	109	9	Y	99	102	1			19
07	8618	X	3831	-0-	-4787	-0-	3745	2	86	9	Y	78	72	1			25
08	5208	X	3509	-0-	-1699	-0-	3424	2	85	9	Y	77	85	1			17
09	5040	X	3235	-0-	-1805	-0-	3159	2	76	9	Y	69	65	1			21
10	4557	X	4038	-0-	-519	-0-	3922	2	116	9	Y	105	89	1			37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

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

05	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	15058	2	298	9	Y	271	264	1			55
06	12570	X	9533	-0-	-3037	-0-	9360	2	173	9	Y	157	181	1			31
07	12989	X	10621	-0-	-2368	-0-	10447	2	174	9	Y	158	138	1			51
08	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	11690	2	210	9	Y	191	201	1			41
09	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	10857	2	188	9	Y	171	161	1			51
10	8339	X	4705	-0-	-3634	-0-	4567	2	138	9	Y	125	132	1			44

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	17422	X	13912	-0-	-3510	-0-	13174	2	738	9	Y	671	332	1			374
06	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	14750	2	766	9	Y	696	699	1			371
07	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	13781	2	648	9	Y	589	531	1			429
08	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	12541	2	638	9	Y	580	646	1			363
09	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13041	2	638	9	Y	580	537	1			406
*10	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8495	2	166	9	Y	151	267	1			290

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

05	12834	X	5383	-0-	-7451	-0-	5262	2	121	9	Y	110	112	1			22
06	10320	X	4971	-0-	-5349	-0-	4866	2	105	9	Y	95	99	1			18
07	10664	X	4430	-0-	-6234	-0-	4345	2	85	9	Y	77	70	1			25
08	5580	X	3938	-0-	-1642	-0-	3857	2	81	9	Y	74	83	1			16
09	5400	X	3980	-0-	-1420	-0-	3901	2	79	9	Y	72	66	1			22
10	5394	X	4785	-0-	-609	-0-	4744	2	41	9	Y	37	46	1			13

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
09	17460	X	12133	-0-	-5327	-0-	11747	2 386 9			N	351	307	1			44
10	18042	X	11258	-0-	-6784	-0-	10884	2 374 9			N	340	350	1			34

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 274137 COMPL. DATE 09/08/2014 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
*09	SHUT	IN	16824	-0-	16824	16824	16321	2 503 9			N	457	394	1	7	8	56
10	SHUT	IN	12711	-0-	12711	29535	12320	2 391 9			N	355	365	1			46

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
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	483	1	5178	2	N	15					116
							17	9									
06	5670	X	5258	-0-	-412	-0-	391	1	4860	2	N	6					122
							7	9									
07	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	146	1	5790	2	N	-0-					122
08	7626	X	4107	-0-	-3519	-0-	153	1	3944	2	N	9					131
							10	9									
09	7380	X	3450	-0-	-3930	-0-	176	1	3266	2	N	7					138
							8	9									
10	5921	X	2955	-0-	-2966	-0-	123	1	2828	2	N	4					142
							4	9									

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 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
05	7254	X	3617	-0-	-3637	-0-	279	1	3338	2	N	-0-					558
06	7020	X	2707	-0-	-4313	-0-	181	1	2526	2	N	-0-					558
07	7254	X	3079	-0-	-4175	-0-	174	1	2905	2	N	-0-					558
08	6169	X	3979	-0-	-2190	-0-	266	1	3713	2	N	-0-					558
09	5160	X	5022	-0-	-138	-0-	178	1	4844	2	N	-0-					558
*10	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	272	1	6024	2	N	-0-					558

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12462	X	6008	-0-	-6454	-0-	387	1	5602	2	N	17					59
							19	9									
06	12060	X	6050	-0-	-6010	-0-	394	1	5644	2	N	11					70
							12	9									
07	8618	X	5339	-0-	-3279	-0-	378	1	4955	2	N	5					75
							6	9									
08	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	370	1	7985	2	N	18					93
							20	9									
*09	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	381	1	8272	2	N	14					107
							15	9									
*10	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	456	1	9382	2	N	14					121
							15	9									

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2350	-0-	-223	-0-	169	1	2168	2	N	12					41
							13	9									
06	2490	X	1142	-0-	-1348	-0-	146	1	989	2	N	6					47
							7	9									
07	2573	X	948	-0-	-1625	-0-	77	1	871	2	N	-0-					47
08	2356	X	1851	-0-	-505	-0-	15	1	1817	2	N	17					64
							19	9									
*09	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	153	1	2508	2	N	8					72
							9	9									
*10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	199	1	3126	2	N	10					82
							11	9									

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	845	-0-	-488	-0-	845	2			Y	-0-					133
06	1080	X	898	-0-	-182	-0-	898	2			Y	-0-					133
07	1116	X	1080	-0-	-36	-0-	1080	2			Y	-0-					133
08	DLQ G-10		1451	-0-	1451	1451	1451	2			Y	-0-					133
09	DLQ G-10		1609	-0-	1609	3060	1609	2			Y	-0-					133
*10	4142	X	1082	-0-	-3060	-0-	1082	2			Y	-0-					133

XTO ENERGY INC. 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3430	-0-	-228	-0-	3428	2	2	9	Y	2					70
06	3540	X	3190	-0-	-350	-0-	3171	2	19	9	Y	17	71	1			16
07	3689	X	2976	-0-	-713	-0-	2963	2	13	9	Y	12	15	1			13
08	3441	X	3201	-0-	-240	-0-	3192	2	9	9	Y	8	15	1			6
09	3330	X	3034	-0-	-296	-0-	3030	2	4	9	Y	4					10
10	3441	X	3024	-0-	-417	-0-	3000	2	24	9	Y	22					32

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
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	66	1	1010	3	Y	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	44	1	658	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	50	1	725	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	795	-0-	-290	-0-	50	1	745	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	552	-0-	-138	-0-	35	1	517	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	521	-0-	-254	-0-	29	1	492	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 04/29/1999 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
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	106	1	1617	3	Y	-0-					-0-
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	105	1	1569	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1513	-0-	-223	-0-	97	1	1416	3	Y	-0-					-0-
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	85	1	1263	3	Y	-0-					-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	76	1	1119	3	Y	-0-					-0-
*10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	128	1	2182	3	Y	-0-					-0-

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
05	3441	X	2781	-0-	-660	-0-	166	1	2521	3	Y	85	84	1			7
							94	9									
06	3330	X	2968	-0-	-362	-0-	181	1	2707	3	Y	73	67	1			13
							80	9									
07	3224	X	2550	-0-	-674	-0-	159	1	2329	3	Y	56	65	1			4
							62	9									
08	3100	X	2584	-0-	-516	-0-	160	1	2371	3	Y	48	48	1			4
							53	9									
09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	205	1	3018	3	Y	69	68	1			5
							76	9									
*10	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	167	1	2835	3	Y	87	88	1			4
							96	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
05	4867	X	4222	-0-	-645	-0-	109	1	4026	3	Y	79	13	0	66	1	15
							87	9									
06	4410	X	4010	-0-	-400	-0-	104	1	3839	3	Y	61	13	0	51	1	12
							67	9									
07	4557	X	3424	-0-	-1133	-0-	93	1	3253	3	Y	71	12	0	59	1	12
							78	9									
08	4557	X	4241	-0-	-316	-0-	111	1	4054	3	Y	69	16	0	55	1	10
							76	9									
09	4080	X	3007	-0-	-1073	-0-	77	1	2857	3	Y	66	15	0	47	1	14
							73	9									
10	4216	X	2867	-0-	-1349	-0-	66	1	2716	3	Y	77	13	0	59	1	19
							85	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	1921	-0-	-1148	-0-	50	1	1857	3	Y	13	2	0	9	1	2
							14	9									
06	2400	X	1822	-0-	-578	-0-	48	1	1762	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
07	2480	X	1921	-0-	-559	-0-	53	1	1856	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	52	1	1909	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	59	1	2181	3	Y	11	3	0	8	1	2
							12	9									
*10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	62	1	2539	3	Y	26	4	0	18	1	6
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	103	1	3793	3	Y	25	4	0	18	1	5
							28	9									
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	87	1	3189	3	Y	20	4	0	17	1	4
							22	9									
07	3007	X	2621	-0-	-386	-0-	72	1	2525	3	Y	22	4	0	18	1	4
							24	9									
08	3937	X	3227	-0-	-710	-0-	86	1	3117	3	Y	22	5	0	18	1	3
							24	9									
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	105	1	3856	3	Y	23	5	0	16	1	5
							25	9									
10	3937	X	3226	-0-	-711	-0-	75	1	3088	3	Y	57	9	0	39	1	14
							63	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

05	3906	X	3490	-0-	-416	-0-	92	1	3398	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	2941	-0-	-479	-0-	78	1	2863	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	2767	-0-	-829	-0-	77	1	2690	3	Y	-0-					-0-
08	3596	X	2546	-0-	-1050	-0-	68	1	2478	3	Y	-0-					-0-
09	3480	X	2320	-0-	-1160	-0-	61	1	2259	3	Y	-0-					-0-
10	3503	X	2286	-0-	-1217	-0-	55	1	2231	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 083723 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8406 - 9531

05	2294	N	2158	-0-	-136	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
06	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
08	2170	N	1977	-0-	-193	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
09	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
*10	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

05	5673	X	3997	-0-	-1676	-0-	105	1	3880	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
06	5490	X	4878	-0-	-612	-0-	129	1	4738	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
07	5673	X	4312	-0-	-1361	-0-	120	1	4180	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
08	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	122	1	4462	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
09	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	132	1	4865	3	Y	12	3	0	8	1	3
							13	9									
*10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	90	1	3693	3	Y	8	2	0	7	1	2
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4889	-0-	-598	-0-	127	1	4688	3	Y	67	10	0	52	1	12
							74	9									
06	5070	X	4398	-0-	-672	-0-	115	1	4219	3	Y	58	12	0	47	1	11
							64	9									
07	5115	X	4400	-0-	-715	-0-	121	1	4206	3	Y	66	11	0	55	1	11
							73	9									
08	4991	X	4920	-0-	-71	-0-	129	1	4715	3	Y	69	15	0	55	1	10
							76	9									
09	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	129	1	4774	3	Y	72	16	0	51	1	15
							79	9									
10	4898	X	4545	-0-	-353	-0-	107	1	4385	3	Y	48	9	0	42	1	12
							53	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
05	1085	N	801	-0-	-284	-0-	21	1	760	3	Y	18	3	0	14	1	3
							20	9									
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	30	1	1086	3	Y	21	4	0	16	1	4
							23	9									
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	30	1	1035	3	Y	17	3	0	15	1	3
							19	9									
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	34	1	1255	3	Y	25	5	0	19	1	4
							28	9									
09	1020	N	175	-0-	-845	-0-	4	1	145	3	Y	24	6	0	17	1	5
							26	9									
*10	3100	N	3953	-0-	853	853	94	1	3847	3	Y	11	2	0	11	1	3
							12	9									

BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2948	-0-	-59	-0-	78	1	2870	3	Y	-0-					-0-
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	78	1	2883	3	Y	-0-					-0-
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	89	1	3088	3	Y	-0-					-0-
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	91	1	3322	3	Y	-0-					-0-
09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	83	1	3068	3	Y	-0-					-0-
*10	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	67	1	2727	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
05	5518	X	3121	-0-	-2397	-0-	82	1	3028	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
06	5340	X	2599	-0-	-2741	-0-	68	1	2520	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
07	5518	X	4291	-0-	-1227	-0-	119	1	4160	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	140	1	5108	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
09	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	131	1	4821	3	Y	13	3	0	9	1	3
							14	9									
10	3007	X	2924	-0-	-83	-0-	69	1	2825	3	Y	27	4	0	19	1	7
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	114	1	4198	3	Y	10	1	0	7	1	2
							11	9									
06	4020	X	3557	-0-	-463	-0-	94	1	3453	3	Y	9	2	0	7	1	2
							10	9									
07	4154	X	3772	-0-	-382	-0-	105	1	3656	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
08	4371	X	4158	-0-	-213	-0-	111	1	4038	3	Y	8	2	0	7	1	1
							9	9									
09	4230	X	3884	-0-	-346	-0-	102	1	3771	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									
10	4309	X	4241	-0-	-68	-0-	101	1	4128	3	Y	11	2	0	8	1	3
							12	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	88	1	3236	3	Y	39	5	0	27	1	7
							43	9									
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	81	1	2972	3	Y	33	7	0	27	1	6
							36	9									
07	3286	X	3015	-0-	-271	-0-	83	1	2896	3	Y	33	6	0	28	1	5
							36	9									
08	3379	X	3146	-0-	-233	-0-	83	1	3023	3	Y	36	8	0	28	1	5
							40	9									
09	3270	X	3111	-0-	-159	-0-	81	1	2989	3	Y	37	8	0	26	1	8
							41	9									
10	3379	X	2756	-0-	-623	-0-	65	1	2655	3	Y	33	6	0	27	1	8
							36	9									

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. (I) GAS 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	5357	X	3713	-0-	-1644	-0-	98	1	3602	3	Y	12	2	0	12	1	2
							13	9									
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	90	1	3328	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	89	1	3110	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
08	3720	X	3055	-0-	-665	-0-	81	1	2962	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
09	3600	X	2749	-0-	-851	-0-	72	1	2667	3	Y	9	2	0	7	1	2
							10	9									
10	3720	X	3298	-0-	-422	-0-	78	1	3192	3	Y	25	4	0	17	1	6
							28	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. (I) GAS 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	4030	X	3688	-0-	-342	-0-	97	1	3591	3	Y	-0-					-0-
06	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	107	1	3941	3	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3593	-0-	-437	-0-	100	1	3493	3	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3955	-0-	-75	-0-	106	1	3849	3	Y	-0-					-0-
09	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	111	1	4083	3	Y	-0-					-0-
10	4185	X	3639	-0-	-546	-0-	87	1	3542	3	Y	9	1	0	6	1	2
							10	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. (I) GAS 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	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	899	-0-	-61	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	873	-0-	-181	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
*10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	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
05	8680	X	7475	-0-	-1205	-0-	196	1	7221	3	Y	53	9	0	44	1	10
							58	9									
06	8400	X	7007	-0-	-1393	-0-	184	1	6776	3	Y	43	9	0	36	1	8
							47	9									
07	8680	X	6661	-0-	-2019	-0-	185	1	6435	3	Y	37	7	0	32	1	6
							41	9									
08	8587	X	7741	-0-	-846	-0-	205	1	7485	3	Y	46	10	0	35	1	7
							51	9									
09	8250	X	7478	-0-	-772	-0-	196	1	7234	3	Y	44	10	0	32	1	9
							48	9									
10	7471	X	6987	-0-	-484	-0-	165	1	6761	3	Y	55	9	0	42	1	13
							61	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
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	96	1	1463	3	Y	30	29	1			2
							33	9									
06	1290	N	863	-0-	-427	-0-	53	1	785	3	Y	23	21	1			4
							25	9									
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	72	1	1048	3	Y	23	25	1			2
							25	9									
08	1333	N	983	-0-	-350	-0-	61	1	904	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	54	1	797	3	Y	22	21	1			2
							24	9									
*10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	64	1	1088	3	Y	25	26	1			1
							28	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
05	4433	X	3299	-0-	-1134	-0-	203	1	3083	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
06	3540	X	3034	-0-	-506	-0-	189	1	2833	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
07	3658	X	3152	-0-	-506	-0-	201	1	2940	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
08	3410	X	3151	-0-	-259	-0-	199	1	2941	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	3180	X	3044	-0-	-136	-0-	193	1	2840	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*10	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	213	1	3624	3	Y	9	10	1			-0-
							10	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
05	14291	X	13192	-0-	-1099	-0-	339	1	12515	3	Y	307	42	0	216	1	57
							338	9									
06	13830	X	12128	-0-	-1702	-0-	314	1	11540	3	Y	249	52	0	207	1	47
							274	9									
07	13609	X	12141	-0-	-1468	-0-	330	1	11505	3	Y	278	47	0	232	1	46
							306	9									
08	13516	X	12654	-0-	-862	-0-	330	1	12010	3	Y	285	64	0	225	1	42
							314	9									
09	13080	X	10935	-0-	-2145	-0-	281	1	10361	3	Y	266	62	0	191	1	55
							293	9									
10	13206	X	9675	-0-	-3531	-0-	228	1	9336	3	Y	101	24	0	108	1	24
							111	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2934	-0-		-228	-0-		77	1	2844	3	Y	12	2	0	10	1	2
									13	9									
06	3156	X	3156	-0-		-0-	-0-		83	1	3061	3	Y	11	2	0	9	1	2
									12	9									
07	3162	X	3015	-0-		-147	-0-		84	1	2918	3	Y	12	2	0	10	1	2
									13	9									
08	2992	X	2992	-0-		-0-	-0-		80	1	2898	3	Y	13	3	0	10	1	2
									14	9									
09	3150	X	2394	-0-		-756	-0-		63	1	2319	3	Y	11	3	0	8	1	2
									12	9									
10	3255	X	2426	-0-		-829	-0-		58	1	2355	3	Y	12	2	0	9	1	3
									13	9									

BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3762	-0-		-206	-0-		98	1	3621	3	Y	39	6	0	32	1	7
									43	9									
06	3840	X	3490	-0-		-350	-0-		92	1	3367	3	Y	28	6	0	24	1	5
									31	9									
07	4023	X	4023	-0-		-0-	-0-		111	1	3871	3	Y	37	6	0	30	1	6
									41	9									
08	4012	X	4012	-0-		-0-	-0-		106	1	3866	3	Y	36	8	0	29	1	5
									40	9									
09	3760	X	3760	-0-		-0-	-0-		98	1	3621	3	Y	37	8	0	26	1	8
									41	9									
10	4030	X	3574	-0-		-456	-0-		84	1	3445	3	Y	41	7	0	32	1	10
									45	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4050	X	4050	-0-		-0-	-0-		107	1	3943	3	Y	-0-					-0-
06	3882	X	3882	-0-		-0-	-0-		103	1	3779	3	Y	-0-					-0-
07	3831	X	3831	-0-		-0-	-0-		107	1	3724	3	Y	-0-					-0-
08	4216	X	3931	-0-		-285	-0-		105	1	3826	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3700	-0-		-260	-0-		98	1	3602	3	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3598	-0-		-463	-0-		85	1	3478	3	Y	32	4	0	20	1	8
									35	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3207	-0-		-668	-0-		192	1	2924	3	Y	83	79	1			7
									91	9									
06	3780	X	3059	-0-		-721	-0-		187	1	2792	3	Y	73	67	1			13
									80	9									
07	3906	X	3018	-0-		-888	-0-		188	1	2755	3	Y	68	76	1			5
									75	9									
08	4436	X	4436	-0-		-0-	-0-		276	1	4085	3	Y	68	67	1			6
									75	9									
09	4694	X	4694	-0-		-0-	-0-		294	1	4325	3	Y	68	69	1			5
									75	9									
*10	4699	X	4699	-0-		-0-	-0-		258	1	4377	3	Y	58	60	1			3
									64	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
05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-
06	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					-0-
07	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	173	1	6039	3	Y	31	4	0	22	1	5
							34	9									
08	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	241	1	8797	3	Y	62	13	0	45	1	9
							68	9									
09	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	208	1	7681	3	Y	120	25	0	79	1	25
							132	9									
*10	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	125	1	5120	3	Y	54	12	0	54	1	13
							59	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
05	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	187	1	6919	3	Y	13	2	0	9	1	2
							14	9									
06	6420	X	6413	-0-	-7	-0-	169	1	6232	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
07	7068	X	6311	-0-	-757	-0-	176	1	6123	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
08	7130	X	6658	-0-	-472	-0-	177	1	6467	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
09	6900	X	5277	-0-	-1623	-0-	139	1	5126	3	Y	11	3	0	8	1	2
							12	9									
10	7130	X	5222	-0-	-1908	-0-	125	1	5097	3	Y	-0-	2	1			-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
05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	141	1	5197	3	Y	27	4	0	18	1	5
							30	9									
06	5070	X	4750	-0-	-320	-0-	125	1	4603	3	Y	20	4	0	17	1	4
							22	9									
07	5518	X	5199	-0-	-319	-0-	144	1	5029	3	Y	24	4	0	20	1	4
							26	9									
08	5518	X	5221	-0-	-297	-0-	139	1	5053	3	Y	26	6	0	20	1	4
							29	9									
09	5340	X	4713	-0-	-627	-0-	124	1	4563	3	Y	24	6	0	17	1	5
							26	9									
10	5363	X	4595	-0-	-768	-0-	109	1	4472	3	Y	13	3	0	12	1	3
							14	9									

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	345	1	5250	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
06	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	341	1	5094	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
07	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	370	1	5417	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
08	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	348	1	5160	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	336	1	4945	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*10	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	298	1	5066	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7005	2	57	9	Y	52	46	0			16
06	6660	X	6444	-0-	-216	-0-	6402	2	42	9	Y	38	43	0			11
07	6882	X	6690	-0-	-192	-0-	6648	2	42	9	Y	38	41	0			8
08	7161	X	6428	-0-	-733	-0-	6381	2	47	9	Y	43	44	0			7
09	6930	X	6531	-0-	-399	-0-	6507	2	24	9	Y	22					29
10	7068	X	6938	-0-	-130	-0-	6882	2	56	9	Y	51	52	0			28

JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3110	-0-	-362	-0-	191	1	2906	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
06	3360	X	2513	-0-	-847	-0-	157	1	2345	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
07	3131	X	2722	-0-	-409	-0-	173	1	2538	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
08	3131	X	3062	-0-	-69	-0-	193	1	2858	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	3030	X	2893	-0-	-137	-0-	183	1	2699	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	3100	X	2824	-0-	-276	-0-	156	1	2658	3	Y	9	10	1			-0-
							10	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
05	6758	X	3819	-0-	-2939	-0-	100	1	3676	3	Y	39	6	0	32	1	7
							43	9									
06	4980	X	3543	-0-	-1437	-0-	93	1	3415	3	Y	32	7	0	26	1	6
							35	9									
07	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	220	1	7659	3	Y	34	6	0	28	1	6
							37	9									
08	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	214	1	7808	3	Y	35	8	0	28	1	5
							39	9									
09	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	178	1	6568	3	Y	37	8	0	26	1	8
							41	9									
10	4526	X	4263	-0-	-263	-0-	101	1	4140	3	Y	20	4	0	19	1	5
							22	9									

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
05	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	146	1	5400	3	Y	54	9	0	44	1	10
							59	9									
06	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	139	1	5128	3	Y	43	9	0	36	1	8
							47	9									
07	5487	X	5219	-0-	-268	-0-	144	1	5023	3	Y	47	8	0	39	1	8
							52	9									
08	5611	X	5360	-0-	-251	-0-	142	1	5164	3	Y	49	11	0	39	1	7
							54	9									
09	5430	X	5133	-0-	-297	-0-	134	1	4946	3	Y	48	11	0	34	1	10
							53	9									
10	5611	X	4999	-0-	-612	-0-	119	1	4854	3	Y	24	5	0	23	1	6
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) 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	4177	X	4177	-0-		-0-	-0-	110	1	4053	3	Y	13	2	0	11	1	2
								14	9									
06	3831	X	3831	-0-		-0-	-0-	101	1	3718	3	Y	11	2	0	9	1	2
								12	9									
07	4229	X	4229	-0-		-0-	-0-	118	1	4098	3	Y	12	2	0	10	1	2
								13	9									
08	4221	X	4221	-0-		-0-	-0-	112	1	4095	3	Y	13	3	0	10	1	2
								14	9									
09	4212	X	4212	-0-		-0-	-0-	111	1	4087	3	Y	13	3	0	9	1	3
								14	9									
*10	4268	X	4268	-0-		-0-	-0-	102	1	4166	3	Y	-0-	2	1			-0-

OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2856	N	2856	-0-		-0-	-0-	75	1	2767	3	Y	13	2	0	11	1	2
								14	9									
06	2682	N	2682	-0-		-0-	-0-	71	1	2599	3	Y	11	2	0	9	1	2
								12	9									
07	2914	N	2689	-0-		-225	-0-	75	1	2601	3	Y	12	2	0	10	1	2
								13	9									
08	3069	X	2731	-0-		-338	-0-	73	1	2644	3	Y	13	3	0	10	1	2
								14	9									
09	2970	X	2620	-0-		-350	-0-	69	1	2537	3	Y	13	3	0	9	1	3
								14	9									
10	2852	X	2555	-0-		-297	-0-	60	1	2453	3	Y	38	6	0	26	1	9
								42	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4432	X	4432	-0-		-0-	-0-	117	1	4301	3	Y	13	2	0	11	1	2
								14	9									
06	4360	X	4360	-0-		-0-	-0-	115	1	4233	3	Y	11	2	0	9	1	2
								12	9									
07	4433	X	4433	-0-		-0-	-0-	123	1	4297	3	Y	12	2	0	10	1	2
								13	9									
08	4516	X	4516	-0-		-0-	-0-	120	1	4382	3	Y	13	3	0	10	1	2
								14	9									
09	4350	X	4332	-0-		-18	-0-	114	1	4206	3	Y	11	3	0	8	1	2
								12	9									
10	4495	X	4407	-0-		-88	-0-	104	1	4274	3	Y	26	4	0	18	1	6
								29	9									

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	1293	-0-		-350	-0-	1284	2	9	9	Y	8					21
06	1590	X	1069	-0-		-521	-0-	1011	2	58	9	Y	53	24	1			50
07	1612	X	1056	-0-		-556	-0-	1016	2	40	9	Y	36	43	1			43
08	1612	X	1403	-0-		-209	-0-	1375	2	28	9	Y	25	49	1			19
09	1560	X	1015	-0-		-545	-0-	1004	2	11	9	Y	10					29
*10	1512	X	1512	-0-		-0-	-0-	1494	2	18	9	Y	16					45

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	584	-0-		-253	-0-	15	1	569	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	480	-0-		-120	-0-	13	1	467	3	Y	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-		-0-	-0-	18	1	620	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	562	-0-		-27	-0-	15	1	547	3	Y	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-		-0-	-0-	18	1	675	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	501	-0-		-150	-0-	12	1	489	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	69	1	2398	3	Y	-0-					-0-
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	67	1	2452	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3713	-0-	713	713	95	1	3486	3	Y	120	23	0	72	1	25
							132	9									
*10	3100	N	2756	-0-	-344	369	65	1	2646	3	Y	41	10	0	46	1	10
							45	9									

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
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	20	1	743	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	642	-0-	-78	-0-	17	1	625	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	19	1	658	3	Y	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	27	1	970	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	6108	-0-	3108	3108	158	1	5818	3	Y	120	23	0	72	1	25
							132	9									
*10	3100	N	5723	-0-	2623	5731	136	1	5544	3	Y	39	10	0	45	1	9
							43	9									

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	261	1	3974	3	Y	64	60	1			5
							70	9									
06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	246	1	3672	3	Y	62	56	1			11
							68	9									
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	225	1	3291	3	Y	51	58	1			4
							56	9									
08	4309	X	3973	-0-	-336	-0-	248	1	3668	3	Y	52	52	1			4
							57	9									
09	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	265	1	3892	3	Y	56	56	1			4
							62	9									
10	4309	X	4050	-0-	-259	-0-	223	1	3787	3	Y	36	38	1			2
							40	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	1310	-0-	-85	-0-	33	1	1225	3	Y	47	7	0	36	1	9
							52	9									
06	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	38	1	1385	3	Y	49	10	0	39	1	9
							54	9									
07	1240	X	1191	-0-	-49	-0-	32	1	1114	3	Y	41	7	0	36	1	7
							45	9									
08	1302	N	952	-0-	-350	-0-	24	1	876	3	Y	47	10	0	37	1	7
							52	9									
09	1440	N	1134	-0-	-306	-0-	29	1	1053	3	Y	47	11	0	33	1	10
							52	9									
10	1178	N	947	-0-	-231	-0-	22	1	884	3	Y	37	7	0	31	1	9
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	2452	-0-		-2384	-0-		64	1	2377	3	Y	10	1	0	7	1	2
									11	9									
06	3720	X	3673	-0-		-47	-0-		97	1	3564	3	Y	11	2	0	9	1	2
									12	9									
07	3844	X	3528	-0-		-316	-0-		98	1	3418	3	Y	11	2	0	9	1	2
									12	9									
08	3844	X	3402	-0-		-442	-0-		91	1	3301	3	Y	9	2	0	8	1	1
									10	9									
09	3660	X	2842	-0-		-818	-0-		75	1	2757	3	Y	9	2	0	6	1	2
									10	9									
10	3782	X	3481	-0-		-301	-0-		83	1	3398	3	Y	-0-	2	1			-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7687	X	7687	-0-		-0-	-0-		471	1	7160	3	Y	51	52	1			4
									56	9									
06	3870	X	3463	-0-		-407	-0-		214	1	3197	3	Y	47	43	1			8
									52	9									
07	5131	X	5131	-0-		-0-	-0-		324	1	4749	3	Y	53	57	1			4
									58	9									
08	4791	X	4791	-0-		-0-	-0-		300	1	4438	3	Y	48	48	1			4
									53	9									
09	4487	X	4487	-0-		-0-	-0-		282	1	4150	3	Y	50	50	1			4
									55	9									
*10	4268	X	4268	-0-		-0-	-0-		232	1	3952	3	Y	76	77	1			3
									84	9									

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4681	-0-		-0-	-0-		123	1	4545	3	Y	12	2	0	10	1	2
									13	9									
06	4702	X	4702	-0-		-0-	-0-		124	1	4566	3	Y	11	2	0	9	1	2
									12	9									
07	4820	X	4820	-0-		-0-	-0-		134	1	4673	3	Y	12	2	0	10	1	2
									13	9									
08	4774	X	4595	-0-		-179	-0-		122	1	4459	3	Y	13	3	0	10	1	2
									14	9									
09	4710	X	4494	-0-		-216	-0-		118	1	4364	3	Y	11	3	0	8	1	2
									12	9									
10	4867	X	3491	-0-		-1376	-0-		83	1	3384	3	Y	22	3	0	16	1	5
									24	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4874	X	4874	-0-		-0-	-0-		300	1	4561	3	Y	12	12	1			1
									13	9									
06	5372	X	5372	-0-		-0-	-0-		336	1	5024	3	Y	11	10	1			2
									12	9									
07	5611	X	5274	-0-		-337	-0-		336	1	4926	3	Y	11	12	1			1
									12	9									
08	5425	X	5162	-0-		-263	-0-		326	1	4825	3	Y	10	10	1			1
									11	9									
09	5250	X	4899	-0-		-351	-0-		311	1	4577	3	Y	10	10	1			1
									11	9									
10	5425	X	4887	-0-		-538	-0-		271	1	4606	3	Y	9	10	1			-0-
									10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	204	1	3096	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	191	1	2853	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	211	1	3093	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	209	1	3098	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	202	1	2965	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	3131	X	3046	-0-	-85	-0-	169	1	2877	3	Y	-0-	1	1			-0-

BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	137	1	5052	3	Y	38	5	0	28	1	7
							42	9									
06	5280	X	4884	-0-	-396	-0-	128	1	4722	3	Y	31	6	0	26	1	6
							34	9									
07	5704	X	4827	-0-	-877	-0-	134	1	4657	3	Y	33	6	0	28	1	5
							36	9									
08	5704	X	4929	-0-	-775	-0-	131	1	4759	3	Y	35	8	0	27	1	5
							39	9									
09	5520	X	5112	-0-	-408	-0-	134	1	4938	3	Y	36	8	0	25	1	8
							40	9									
10	5239	X	3536	-0-	-1703	-0-	84	1	3417	3	Y	32	6	0	26	1	8
							35	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
05	14B2 EXT		10923	-0-	10923	14981	282	1	10407	3	Y	213	32	0	166	1	39
							234	9									
06	14B2 EXT		9231	-0-	9231	24212	239	1	8799	3	Y	175	36	0	145	1	33
							193	9									
07	14B2 EXT		8832	-0-	8832	33044	241	1	8378	3	Y	194	33	0	162	1	32
							213	9									
08	41625	X	8581	-0-	-33044	-0-	223	1	8140	3	Y	198	44	0	157	1	29
							218	9									
09	10560	X	7956	-0-	-2604	-0-	204	1	7540	3	Y	193	44	0	138	1	40
							212	9									
10	10912	X	6815	-0-	-4097	-0-	161	1	6575	3	Y	72	17	0	78	1	17
							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
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	238	1	3615	3	Y	24	23	1			2
							26	9									
06	3510	X	2899	-0-	-611	-0-	180	1	2699	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	238	1	3485	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
08	3875	X	3698	-0-	-177	-0-	233	1	3444	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
09	3750	X	3497	-0-	-253	-0-	221	1	3256	3	Y	18	19	1			1
							20	9									
10	3875	X	3478	-0-	-397	-0-	192	1	3257	3	Y	26	26	1			1
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2705	-0-	-54	-0-	71	1	2621	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									
06	2610	X	2517	-0-	-93	-0-	66	1	2440	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
07	2883	X	2612	-0-	-271	-0-	73	1	2527	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
08	2697	N	2559	-0-	-138	-0-	68	1	2480	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
09	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	70	1	2592	3	Y	11	3	0	8	1	2
							12	9									
10	2604	N	2320	-0-	-284	-0-	55	1	2252	3	Y	12	2	0	9	1	3
							13	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2216	-0-	-574	-0-	58	1	2145	3	Y	12	2	0	12	1	2
							13	9									
06	2520	X	2022	-0-	-498	-0-	53	1	1958	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
07	2449	X	2071	-0-	-378	-0-	57	1	2003	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
08	2201	N	1786	-0-	-415	-0-	47	1	1729	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	55	1	2026	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									
10	2077	N	1866	-0-	-211	-0-	44	1	1798	3	Y	22	3	0	16	1	5
							24	9									

DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5540	-0-	-381	-0-	145	1	5366	3	Y	26	5	0	24	1	5
							29	9									
06	5850	X	5492	-0-	-358	-0-	145	1	5324	3	Y	21	4	0	18	1	4
							23	9									
07	6045	X	5798	-0-	-247	-0-	161	1	5611	3	Y	24	4	0	20	1	4
							26	9									
08	6045	X	5579	-0-	-466	-0-	148	1	5402	3	Y	26	6	0	20	1	4
							29	9									
09	5760	X	5494	-0-	-266	-0-	144	1	5325	3	Y	23	5	0	17	1	5
							25	9									
10	5797	X	4849	-0-	-948	-0-	115	1	4684	3	Y	45	7	0	32	1	11
							50	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	3084	-0-	-140	-0-	81	1	2975	3	Y	25	4	0	21	1	5
							28	9									
06	3090	X	2708	-0-	-382	-0-	71	1	2616	3	Y	19	4	0	16	1	4
							21	9									
07	3193	X	2862	-0-	-331	-0-	79	1	2759	3	Y	22	4	0	18	1	4
							24	9									
08	3193	X	3031	-0-	-162	-0-	80	1	2927	3	Y	22	5	0	18	1	3
							24	9									
09	3030	X	2794	-0-	-236	-0-	73	1	2698	3	Y	21	5	0	15	1	4
							23	9									
10	3069	X	2666	-0-	-403	-0-	63	1	2579	3	Y	22	4	0	17	1	5
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	104	1	3857	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									
06	3780	X	3600	-0-	-180	-0-	95	1	3494	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
07	3906	X	3656	-0-	-250	-0-	102	1	3543	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
08	4929	X	2647	-0-	-2282	-0-	70	1	2568	3	Y	8	2	0	7	1	1
							9	9									
09	4770	X	4178	-0-	-592	-0-	110	1	4055	3	Y	12	3	0	8	1	2
							13	9									
10	4929	X	3353	-0-	-1576	-0-	80	1	3260	3	Y	12	2	0	9	1	3
							13	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4495	X	4444	-0-	-51	-0-	4234	2	210	9	Y	191	84	1			137
06	4350	X	4130	-0-	-220	-0-	4033	2	97	9	Y	88	80	1			145
07	4433	X	4104	-0-	-329	-0-	3986	2	118	9	Y	107	160	1			92
08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	3997	2	84	9	Y	76	68	1			100
09	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3715	2	116	9	Y	105	85	1			120
*10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3788	2	94	9	Y	85	80	1			125

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
05	4123	X	3442	-0-	-681	-0-	90	1	3339	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									
06	3930	X	3386	-0-	-544	-0-	89	1	3285	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
07	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	111	1	3865	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	106	1	3873	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
09	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	97	1	3592	3	Y	13	3	0	9	1	3
							14	9									
10	3999	X	3538	-0-	-461	-0-	84	1	3442	3	Y	11	2	0	9	1	3
							12	9									

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
05	3100	N	4527	-0-	1427	5552	119	1	4394	3	Y	13	2	0	9	1	2
							14	9									
06	9881	X	4329	-0-	-5552	-0-	114	1	4203	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	107	1	3737	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									
08	4681	X	3575	-0-	-1106	-0-	95	1	3468	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
09	4530	X	3850	-0-	-680	-0-	101	1	3736	3	Y	12	3	0	8	1	3
							13	9									
10	4526	X	3564	-0-	-962	-0-	85	1	3466	3	Y	12	2	0	10	1	3
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

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
05	5642	X	5078	-0-	-564	-0-	134	1	4930	3	Y	13	2	0	11	1	2
							14	9									
06	4620	X	3491	-0-	-1129	-0-	92	1	3388	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
07	4371	X	2357	-0-	-2014	-0-	66	1	2284	3	Y	6	1	0	6	1	1
							7	9									
08	5084	X	3129	-0-	-1955	-0-	83	1	3037	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
09	4920	X	3303	-0-	-1617	-0-	87	1	3205	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									
10	5084	X	3065	-0-	-2019	-0-	73	1	2981	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

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
05	3069	X	2126	-0-	-943	-0-	54	1	1993	3	Y	72	11	0	58	1	13
							79	9									
06	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	68	1	2518	3	Y	66	13	0	54	1	12
							73	9									
07	2635	X	2502	-0-	-133	-0-	68	1	2359	3	Y	68	12	0	57	1	11
							75	9									
08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	72	1	2610	3	Y	70	16	0	55	1	10
							77	9									
09	2670	N	2448	-0-	-222	-0-	63	1	2310	3	Y	68	16	0	48	1	14
							75	9									
10	2511	N	1803	-0-	-708	-0-	41	1	1684	3	Y	71	12	0	56	1	17
							78	9									

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

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
05	3875	X	3775	-0-	-100	-0-	228	1	3473	3	Y	67	63	1			5
							74	9									
06	3870	X	3007	-0-	-863	-0-	184	1	2749	3	Y	67	60	1			12
							74	9									
07	3999	X	3174	-0-	-825	-0-	198	1	2907	3	Y	63	70	1			5
							69	9									
08	3968	X	3628	-0-	-340	-0-	226	1	3347	3	Y	50	51	1			4
							55	9									
09	3810	X	3776	-0-	-34	-0-	236	1	3476	3	Y	58	58	1			4
							64	9									
10	3782	X	3610	-0-	-172	-0-	198	1	3371	3	Y	37	39	1			2
							41	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

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
05	4061	X	3878	-0-	-183	-0-	239	1	3639	3	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3269	-0-	-661	-0-	205	1	3064	3	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3327	-0-	-579	-0-	213	1	3114	3	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3694	-0-	-212	-0-	234	1	3460	3	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3250	-0-	-530	-0-	207	1	3043	3	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3452	-0-	-423	-0-	192	1	3260	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	128	1	4743	3	Y	26	4	0	19	1	5
							29	9									
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	127	1	4666	3	Y	21	4	0	18	1	4
							23	9									
07	4898	X	4853	-0-	-45	-0-	135	1	4692	3	Y	24	4	0	20	1	4
							26	9									
08	4805	X	4797	-0-	-8	-0-	127	1	4641	3	Y	26	6	0	20	1	4
							29	9									
09	4650	X	4511	-0-	-139	-0-	118	1	4367	3	Y	24	6	0	17	1	5
							26	9									
10	4805	X	3894	-0-	-911	-0-	93	1	3788	3	Y	12	3	0	11	1	3
							13	9									

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
05	806	N	403	-0-	-403	-0-	11	1	392	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	460	-0-	-380	-0-	12	1	448	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	916	-0-	-169	-0-	26	1	890	3	Y	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	11	1	419	3	Y	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	18	1	655	3	Y	-0-					-0-
*10	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	65	1	2670	3	Y	-0-					-0-

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
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	240	1	3657	3	Y	24	23	1			2
							26	9									
06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	256	1	3822	3	Y	22	20	1			4
							24	9									
07	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	260	1	3807	3	Y	21	23	1			2
							23	9									
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	207	1	3070	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
09	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	258	1	3790	3	Y	18	19	1			1
							20	9									
*10	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	209	1	3545	3	Y	19	19	1			1
							21	9									

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
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	81	1	2986	3	Y	286	44	0	228	1	53
							315	9									
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	80	1	2946	3	Y	243	50	0	200	1	46
							267	9									
07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	82	1	2869	3	Y	266	45	0	223	1	44
							293	9									
08	3379	X	3005	-0-	-374	-0-	73	1	2648	3	Y	258	58	0	206	1	38
							284	9									
09	3300	X	2852	-0-	-448	-0-	68	1	2501	3	Y	257	59	0	183	1	53
							283	9									
10	3410	X	2654	-0-	-756	-0-	58	1	2375	3	Y	201	37	0	169	1	48
							221	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	101	1	3744	3	Y	38	6	0	31	1	7
							42	9									
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	91	1	3357	3	Y	31	6	0	26	1	6
							34	9									
07	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	98	1	3415	3	Y	34	6	0	28	1	6
							37	9									
08	4092	X	3391	-0-	-701	-0-	90	1	3264	3	Y	34	8	0	27	1	5
							37	9									
09	3960	X	3285	-0-	-675	-0-	86	1	3166	3	Y	30	7	0	22	1	6
							33	9									
10	3875	X	3296	-0-	-579	-0-	78	1	3181	3	Y	34	6	0	26	1	8
							37	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3892	-0-	-386	-0-	102	1	3777	3	Y	12	2	0	8	1	2
							13	9									
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	106	1	3914	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
07	4743	X	4096	-0-	-647	-0-	114	1	3971	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
08	5177	X	4037	-0-	-1140	-0-	108	1	3919	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
09	5010	X	4102	-0-	-908	-0-	108	1	3980	3	Y	13	3	0	8	1	3
							14	9									
*10	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	100	1	4078	3	Y	9	2	0	8	1	2
							10	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	146	1	5398	3	Y	146	23	0	118	1	27
							161	9									
06	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	139	1	5128	3	Y	121	25	0	100	1	23
							133	9									
07	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	149	1	5201	3	Y	132	22	0	111	1	22
							145	9									
08	6014	X	5524	-0-	-490	-0-	144	1	5230	3	Y	136	30	0	108	1	20
							150	9									
09	5820	X	5199	-0-	-621	-0-	133	1	4920	3	Y	133	30	0	95	1	28
							146	9									
10	5704	X	5276	-0-	-428	-0-	122	1	4997	3	Y	143	25	0	112	1	34
							157	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2508	-0-	-96	-0-	65	1	2413	3	Y	27	4	0	21	1	5
							30	9									
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	76	1	2803	3	Y	21	4	0	18	1	4
							23	9									
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	93	1	3239	3	Y	23	4	0	19	1	4
							25	9									
08	3100	N	5138	-0-	2038	2038	137	1	4975	3	Y	24	5	0	19	1	4
							26	9									
09	3000	N	4915	-0-	1915	3953	129	1	4760	3	Y	24	6	0	17	1	5
							26	9									
*10	7823	X	3870	-0-	-3953	-0-	92	1	3745	3	Y	30	5	0	23	1	7
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1452	-0-		-780	-0-	38	1	1386	3	Y	25	3	0	17	1	5
								28	9									
06	1530	N	1262	-0-		-268	-0-	33	1	1208	3	Y	19	4	0	16	1	4
								21	9									
07	1860	N	1145	-0-		-715	-0-	31	1	1093	3	Y	19	3	0	17	1	3
								21	9									
08	1333	N	515	-0-		-818	-0-	13	1	491	3	Y	10	3	0	9	1	1
								11	9									
09	1260	N	-0-	-0-		-1260	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	1147	N	-0-	-0-		-1147	-0-					Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3274	-0-		-508	-0-	201	1	3060	3	Y	12	11	1			1
								13	9									
06	3660	X	2245	-0-		-1415	-0-	140	1	2095	3	Y	9	8	1			2
								10	9									
07	3782	X	2937	-0-		-845	-0-	187	1	2740	3	Y	9	10	1			1
								10	9									
08	3534	X	2403	-0-		-1131	-0-	151	1	2242	3	Y	9	9	1			1
								10	9									
09	3483	X	3483	-0-		-0-	-0-	221	1	3252	3	Y	9	9	1			1
								10	9									
*10	4006	X	4006	-0-		-0-	-0-	223	1	3783	3	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5519	-0-		-402	-0-	339	1	5154	3	Y	24	23	1			2
								26	9									
06	5730	X	5370	-0-		-360	-0-	335	1	5011	3	Y	22	20	1			4
								24	9									
07	5427	X	5427	-0-		-0-	-0-	345	1	5059	3	Y	21	23	1			2
								23	9									
08	5394	X	5372	-0-		-22	-0-	338	1	5013	3	Y	19	19	1			2
								21	9									
09	5220	X	5096	-0-		-124	-0-	323	1	4752	3	Y	19	20	1			1
								21	9									
10	5394	X	4918	-0-		-476	-0-	272	1	4624	3	Y	20	20	1			1
								22	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	6993	-0-		3893	3893	183	1	6766	3	Y	40	6	0	31	1	7
								44	9									
06	3000	N	6429	-0-		3429	7322	169	1	6224	3	Y	33	7	0	27	1	6
								36	9									
07	3100	N	6233	-0-		3133	10455	173	1	6020	3	Y	36	6	0	30	1	6
								40	9									
08	16530	X	6075	-0-		-10455	-0-	161	1	5874	3	Y	36	8	0	29	1	5
								40	9									
09	6780	X	5682	-0-		-1098	-0-	149	1	5492	3	Y	37	8	0	26	1	8
								41	9									
10	7006	X	5623	-0-		-1383	-0-	133	1	5447	3	Y	39	7	0	31	1	9
								43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	275	1	4181	3	Y	36	35	1			3
							40	9									
06	4020	X	3621	-0-	-399	-0-	225	1	3361	3	Y	32	29	1			6
							35	9									
07	4309	X	3536	-0-	-773	-0-	224	1	3280	3	Y	29	33	1			2
							32	9									
08	4495	X	3525	-0-	-970	-0-	221	1	3272	3	Y	29	29	1			2
							32	9									
09	4350	X	3447	-0-	-903	-0-	217	1	3197	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
10	4495	X	3239	-0-	-1256	-0-	176	1	2994	3	Y	63	62	1			3
							69	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
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	83	1	3080	3	Y	85	16	0	84	1	16
							94	9									
06	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	60	1	2226	3	Y	54	12	0	48	1	10
							59	9									
07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	114	1	3977	3	Y	85	14	0	67	1	14
							94	9									
08	4278	X	3862	-0-	-416	-0-	101	1	3665	3	Y	87	19	0	69	1	13
							96	9									
09	4140	X	3400	-0-	-740	-0-	87	1	3221	3	Y	84	19	0	60	1	18
							92	9									
10	4185	X	2095	-0-	-2090	-0-	48	1	1951	3	Y	87	15	0	69	1	21
							96	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2859	-0-	-55	-0-	75	1	2754	3	Y	27	4	0	18	1	5
							30	9									
06	2820	X	2206	-0-	-614	-0-	58	1	2128	3	Y	18	4	0	16	1	3
							20	9									
07	2914	X	1776	-0-	-1138	-0-	49	1	1706	3	Y	19	3	0	16	1	3
							21	9									
08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	77	1	2797	3	Y	25	5	0	19	1	4
							28	9									
09	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	75	1	2770	3	Y	24	6	0	17	1	5
							26	9									
*10	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	65	1	2653	3	Y	24	4	0	19	1	6
							26	9									

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
05	4185	X	3699	-0-	-486	-0-	96	1	3529	3	Y	67	10	0	49	1	12
							74	9									
06	3840	X	3590	-0-	-250	-0-	93	1	3436	3	Y	55	11	0	46	1	10
							61	9									
07	3720	X	3648	-0-	-72	-0-	100	1	3485	3	Y	57	10	0	48	1	9
							63	9									
08	3689	X	3661	-0-	-28	-0-	96	1	3496	3	Y	63	14	0	49	1	9
							69	9									
09	3600	X	3567	-0-	-33	-0-	92	1	3408	3	Y	61	14	0	43	1	13
							67	9									
10	3720	X	3539	-0-	-181	-0-	84	1	3427	3	Y	25	6	0	26	1	6
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 9658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1330	-0-		-313	-0-	34	1	1270	3	Y	24	4	0	19	1	4
								26	9									
06	1109	N	1109	-0-		-0-	-0-	29	1	1057	3	Y	21	4	0	17	1	4
								23	9									
07	1395	N	448	-0-		-947	-0-	12	1	424	3	Y	11	2	0	11	1	2
								12	9									
08	1914	X	1914	-0-		-0-	-0-	51	1	1846	3	Y	15	3	0	12	1	2
								17	9									
09	2037	X	2037	-0-		-0-	-0-	53	1	1963	3	Y	19	4	0	13	1	4
								21	9									
*10	2007	X	2007	-0-		-0-	-0-	48	1	1949	3	Y	9	2	0	9	1	2
								10	9									

BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5412	X	5412	-0-		-0-	-0-	141	1	5199	3	Y	65	10	0	49	1	12
								72	9									
06	4938	X	4938	-0-		-0-	-0-	129	1	4750	3	Y	54	11	0	45	1	10
								59	9									
07	4576	X	4576	-0-		-0-	-0-	126	1	4394	3	Y	51	9	0	44	1	8
								56	9									
08	5074	X	5074	-0-		-0-	-0-	134	1	4872	3	Y	62	13	0	48	1	9
								68	9									
09	4950	X	4669	-0-		-281	-0-	121	1	4481	3	Y	61	14	0	43	1	13
								67	9									
10	5115	X	4419	-0-		-696	-0-	104	1	4251	3	Y	58	10	0	47	1	14
								64	9									

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3639	-0-		-608	-0-	95	1	3500	3	Y	40	7	0	37	1	7
								44	9									
06	4110	X	3047	-0-		-1063	-0-	80	1	2932	3	Y	32	7	0	26	1	6
								35	9									
07	4216	X	3385	-0-		-831	-0-	93	1	3252	3	Y	36	6	0	30	1	6
								40	9									
08	3286	X	3049	-0-		-237	-0-	80	1	2932	3	Y	34	8	0	27	1	5
								37	9									
09	3779	X	3779	-0-		-0-	-0-	99	1	3640	3	Y	36	8	0	25	1	8
								40	9									
*10	3883	X	3883	-0-		-0-	-0-	92	1	3748	3	Y	39	7	0	31	1	9
								43	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 6-L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8626	X	8626	-0-		-0-	-0-	513	1	7808	3	Y	277	263	1			22
								305	9									
06	7937	X	7937	-0-		-0-	-0-	480	1	7179	3	Y	253	230	1			45
								278	9									
07	7745	X	7745	-0-		-0-	-0-	478	1	7004	3	Y	239	266	1			18
								263	9									
08	8618	X	7822	-0-		-796	-0-	479	1	7098	3	Y	223	222	1			19
								245	9									
09	8340	X	7614	-0-		-726	-0-	469	1	6897	3	Y	225	228	1			16
								248	9									
10	8618	X	7518	-0-		-1100	-0-	409	1	6959	3	Y	136	146	1			6
								150	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-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

05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	96 14	1 9	3532	3	Y	13	2	0	11	1	2
06	3000	X	2416	-0-	-584	-0-	64 10	1 9	2342	3	Y	9	2	0	7	1	2
07	3100	X	2796	-0-	-304	-0-	78 11	1 9	2707	3	Y	10	2	0	8	1	2
08	3751	X	3597	-0-	-154	-0-	96 13	1 9	3488	3	Y	12	3	0	9	1	2
09	3630	X	3430	-0-	-200	-0-	90 14	1 9	3326	3	Y	13	3	0	9	1	3
10	3627	X	3359	-0-	-268	-0-	80 13	1 9	3266	3	Y	12	2	0	10	1	3

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

05	3516	X	2278	-0-	-1238	-0-	60	1	2218	3	Y	-0-					-0-
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	88	1	3232	3	Y	-0-					-0-
07	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	106	1	3704	3	Y	-0-					-0-
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	93	1	3372	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3185	-0-	-145	-0-	84	1	3101	3	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3018	-0-	-795	-0-	72	1	2946	3	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

05	2077	N	1983	-0-	-94	-0-	114 139	1 9	1730	3	Y	126	123	1			10
06	1920	N	1803	-0-	-117	-0-	105 132	1 9	1566	3	Y	120	109	1			21
07	2325	N	1632	-0-	-693	-0-	97 118	1 9	1417	3	Y	107	120	1			8
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	152 118	1 9	2244	3	Y	107	106	1			9
09	1800	N	1403	-0-	-397	-0-	82 111	1 9	1210	3	Y	101	103	1			7
*10	3100	N	3682	-0-	582	582	197 141	1 9	3344	3	Y	128	129	1			6

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

05	2015	X	1949	-0-	-66	-0-	119 20	1 9	1810	3	Y	18	19	1			1
06	1950	X	1723	-0-	-227	-0-	107 20	1 9	1596	3	Y	18	16	1			3
07	2015	X	1651	-0-	-364	-0-	104 19	1 9	1528	3	Y	17	19	1			1
08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	152 15	1 9	2254	3	Y	14	14	1			1
09	1710	X	1633	-0-	-77	-0-	103 18	1 9	1512	3	Y	16	16	1			1
10	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	84 24	1 9	1427	3	Y	22	22	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	3379	X	3328	-0-	-51	-0-	87	1	3211	3	Y	27	5	0	26	1	5
							30	9									
06	3270	X	2825	-0-	-445	-0-	74	1	2729	3	Y	20	4	0	17	1	4
							22	9									
07	3379	X	2378	-0-	-1001	-0-	66	1	2288	3	Y	22	4	0	18	1	4
							24	9									
08	3379	X	2090	-0-	-1289	-0-	55	1	2011	3	Y	22	5	0	18	1	3
							24	9									
09	3210	X	2024	-0-	-1186	-0-	53	1	1945	3	Y	24	5	0	17	1	5
							26	9									
10	3317	X	2021	-0-	-1296	-0-	48	1	1947	3	Y	24	4	0	19	1	6
							26	9									

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
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	94	1	1427	3	Y	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	62	1	930	3	Y	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	129	1	1884	3	Y	-0-					-0-
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	154	1	2288	3	Y	-0-					-0-
09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	154	1	2272	3	Y	-0-					-0-
*10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	121	1	2051	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

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
05	3007	X	2622	-0-	-385	-0-	68	1	2526	3	Y	25	3	0	17	1	5
							28	9									
06	2910	X	2794	-0-	-116	-0-	73	1	2698	3	Y	21	4	0	18	1	4
							23	9									
07	3007	N	2715	-0-	-292	-0-	75	1	2614	3	Y	24	4	0	20	1	4
							26	9									
08	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	72	1	2631	3	Y	25	6	0	19	1	4
							28	9									
09	2790	N	2631	-0-	-159	-0-	69	1	2536	3	Y	24	6	0	17	1	5
							26	9									
10	2728	N	2608	-0-	-120	-0-	61	1	2506	3	Y	37	6	0	27	1	9
							41	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	194	1	2950	3	Y	-0-					-0-
06	2550	X	1849	-0-	-701	-0-	116	1	1733	3	Y	-0-					-0-
07	2573	X	1868	-0-	-705	-0-	119	1	1749	3	Y	-0-					-0-
08	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	147	1	2181	3	Y	-0-					-0-
09	1830	X	1551	-0-	-279	-0-	99	1	1452	3	Y	-0-					-0-
*10	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	121	1	2054	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
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	99	1	3645	3	Y	72	11	0	58	1	13
							79	9									
06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	102	1	3767	3	Y	61	13	0	50	1	11
							67	9									
07	3565	X	3444	-0-	-121	-0-	94	1	3285	3	Y	59	10	0	50	1	10
							65	9									
08	3813	X	3152	-0-	-661	-0-	82	1	3000	3	Y	64	14	0	51	1	9
							70	9									
09	3930	X	2721	-0-	-1209	-0-	70	1	2586	3	Y	59	14	0	42	1	12
							65	9									
10	4061	X	3526	-0-	-535	-0-	83	1	3381	3	Y	56	10	0	45	1	13
							62	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	1308	-0-		-1482	-0-	34	1	1250	3	Y	22	5	0	28	1	4
								24	9									
06	3559	X	3559	-0-		-0-	-0-	93	1	3421	3	Y	41	7	0	30	1	8
								45	9									
07	2790	X	2359	-0-		-431	-0-	65	1	2257	3	Y	34	6	0	30	1	6
								37	9									
08	2537	N	2537	-0-		-0-	-0-	67	1	2426	3	Y	40	9	0	31	1	6
								44	9									
09	1643	X	1643	-0-		-0-	-0-	42	1	1565	3	Y	33	8	0	24	1	7
								36	9									
10	1457	X	193	-0-		-1264	-0-	3	1	133	3	Y	52	8	0	38	1	13
								57	9									

BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	4123	-0-		-93	-0-	107	1	3943	3	Y	66	9	0	47	1	12
								73	9									
06	4080	X	2984	-0-		-1096	-0-	78	1	2853	3	Y	48	10	0	41	1	9
								53	9									
07	4216	X	2969	-0-		-1247	-0-	81	1	2834	3	Y	49	8	0	42	1	8
								54	9									
08	4342	X	4342	-0-		-0-	-0-	114	1	4160	3	Y	62	13	0	48	1	9
								68	9									
09	4050	X	3949	-0-		-101	-0-	102	1	3780	3	Y	61	14	0	43	1	13
								67	9									
10	4123	X	2794	-0-		-1329	-0-	66	1	2706	3	Y	20	5	0	23	1	5
								22	9									

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2620	N	2620	-0-		-0-	-0-	68	1	2524	3	Y	25	4	0	22	1	5
								28	9									
06	2740	N	2740	-0-		-0-	-0-	72	1	2644	3	Y	22	5	0	18	1	4
								24	9									
07	2356	N	1951	-0-		-405	-0-	54	1	1875	3	Y	20	4	0	17	1	3
								22	9									
08	2635	N	2119	-0-		-516	-0-	56	1	2045	3	Y	16	4	0	13	1	2
								18	9									
09	3000	N	5862	-0-		2862	2862	154	1	5682	3	Y	24	5	0	16	1	5
								26	9									
*10	3100	N	5654	-0-		2554	5416	134	1	5492	3	Y	25	4	0	20	1	6
								28	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3896	-0-		-165	-0-	99	1	3650	3	Y	134	22	0	113	1	25
								147	9									
06	3930	X	2970	-0-		-960	-0-	76	1	2781	3	Y	103	22	0	87	1	19
								113	9									
07	4061	X	3001	-0-		-1060	-0-	80	1	2802	3	Y	108	18	0	91	1	18
								119	9									
08	4123	X	3090	-0-		-1033	-0-	79	1	2893	3	Y	107	24	0	85	1	16
								118	9									
09	3990	X	3113	-0-		-877	-0-	79	1	2910	3	Y	113	26	0	80	1	23
								124	9									
10	3906	X	2745	-0-		-1161	-0-	63	1	2580	3	Y	93	17	0	77	1	22
								102	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

05	3565	X	3055	-0-	-510	-0-	79	1	2934	3	Y	38	6	0	32	1	7
							42	9									
06	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	86	1	3168	3	Y	30	6	0	25	1	6
							33	9									
07	3379	X	3338	-0-	-41	-0-	92	1	3209	3	Y	34	6	0	28	1	6
							37	9									
08	3100	X	2835	-0-	-265	-0-	75	1	2727	3	Y	30	7	0	25	1	4
							33	9									
09	3210	X	2418	-0-	-792	-0-	63	1	2325	3	Y	27	6	0	19	1	6
							30	9									
10	3317	X	2312	-0-	-1005	-0-	55	1	2232	3	Y	23	4	0	19	1	6
							25	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	40	1	1482	3	Y	10	1	0	7	1	2
							11	9									
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	35	1	1298	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
07	1116	N	975	-0-	-141	-0-	27	1	940	3	Y	7	1	0	7	1	1
							8	9									
08	1519	N	1312	-0-	-207	-0-	35	1	1266	3	Y	10	2	0	8	1	1
							11	9									
09	1350	N	948	-0-	-402	-0-	25	1	912	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									
10	961	N	764	-0-	-197	-0-	18	1	746	3	Y	-0-	2	1			-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

05	3069	X	3059	-0-	-10	-0-	188	1	2859	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
06	3090	X	2822	-0-	-268	-0-	176	1	2635	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
07	3193	X	3153	-0-	-40	-0-	201	1	2941	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	196	1	2898	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	186	1	2729	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*10	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	156	1	2659	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	111	1	1693	3	Y	79	76	1			6
							87	9									
06	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	65	1	978	3	Y	57	53	1			10
							63	9									
07	1333	N	778	-0-	-555	-0-	47	1	692	3	Y	35	42	1			3
							39	9									
08	1891	N	452	-0-	-1439	-0-	26	1	385	3	Y	37	37	1			3
							41	9									
09	1110	N	185	-0-	-925	-0-	9	1	126	3	Y	45	45	1			3
							50	9									
10	775	N	178	-0-	-597	-0-	7	1	126	3	Y	41	42	1			2
							45	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
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3350	2	29	9	Y	26	22	0			8
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3108	2	25	9	Y	23	24	0			7
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3132	2	24	9	Y	22	24	0			5
08	3379	X	2428	-0-	-951	-0-	2404	2	24	9	Y	22	23	0			4
09	3270	X	1999	-0-	-1271	-0-	1992	2	7	9	Y	6					10
10	3379	X	1535	-0-	-1844	-0-	1526	2	9	9	Y	8	14	0			4

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
05	3689	X	3116	-0-	-573	-0-	80	1	2964	3	Y	65	10	0	53	1	12
							72	9									
06	3570	X	3006	-0-	-564	-0-	78	1	2869	3	Y	54	11	0	45	1	10
							59	9									
07	3441	X	3186	-0-	-255	-0-	87	1	3036	3	Y	57	10	0	48	1	9
							63	9									
08	3069	X	2436	-0-	-633	-0-	63	1	2314	3	Y	54	12	0	43	1	8
							59	9									
09	2970	X	1973	-0-	-997	-0-	51	1	1865	3	Y	52	12	0	37	1	11
							57	9									
*10	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	73	1	2987	3	Y	34	7	0	30	1	8
							37	9									

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
05	3100	N	3611	-0-	511	511	95	1	3516	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3600	-0-	600	1111	95	1	3505	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2353	-0-	-747	364	66	1	2287	3	Y	-0-					-0-
08	3596	X	2798	-0-	-798	-0-	75	1	2723	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	2802	-0-	-798	-0-	74	1	2728	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	2407	-0-	-1313	-0-	57	1	2350	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
05	5933	X	5265	-0-	-668	-0-	138	1	5084	3	Y	39	5	0	27	1	7
							43	9									
06	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	126	1	4653	3	Y	33	7	0	27	1	6
							36	9									
07	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	133	1	4630	3	Y	35	6	0	29	1	6
							39	9									
08	5270	X	5030	-0-	-240	-0-	133	1	4857	3	Y	36	8	0	29	1	5
							40	9									
09	5100	X	4019	-0-	-1081	-0-	105	1	3881	3	Y	30	7	0	22	1	6
							33	9									
10	5270	X	4608	-0-	-662	-0-	108	1	4405	3	Y	86	13	0	58	1	21
							95	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) 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	2976	N	2911	-0-		-65	-0-	76	1	2805	3	Y	27	4	0	20	1	5
								30	9									
06	2880	N	2261	-0-		-619	-0-	59	1	2183	3	Y	17	4	0	15	1	3
								19	9									
07	2883	N	2142	-0-		-741	-0-	59	1	2062	3	Y	19	3	0	16	1	3
								21	9									
08	3069	X	2704	-0-		-365	-0-	72	1	2607	3	Y	23	5	0	18	1	3
								25	9									
09	2820	X	2354	-0-		-466	-0-	62	1	2269	3	Y	21	5	0	15	1	4
								23	9									
10	2914	X	1984	-0-		-930	-0-	47	1	1914	3	Y	21	4	0	16	1	5
								23	9									

HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	4712	-0-		-1953	-0-	121	1	4464	3	Y	115	18	0	95	1	21
								127	9									
06	6450	X	4499	-0-		-1951	-0-	116	1	4282	3	Y	92	19	0	77	1	17
								101	9									
07	6603	X	5716	-0-		-887	-0-	156	1	5435	3	Y	114	19	0	93	1	19
								125	9									
08	6231	X	5870	-0-		-361	-0-	153	1	5589	3	Y	116	26	0	92	1	17
								128	9									
09	6030	X	5973	-0-		-57	-0-	154	1	5687	3	Y	120	27	0	85	1	25
								132	9									
10	5704	X	5286	-0-		-418	-0-	123	1	5043	3	Y	109	19	0	89	1	26
								120	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3391	X	3391	-0-		-0-	-0-	208	1	3159	3	Y	22	21	1			2
								24	9									
06	3180	X	3175	-0-		-5	-0-	198	1	2954	3	Y	21	19	1			4
								23	9									
07	3515	X	3515	-0-		-0-	-0-	223	1	3270	3	Y	20	22	1			2
								22	9									
08	3502	X	3502	-0-		-0-	-0-	220	1	3261	3	Y	19	19	1			2
								21	9									
09	3426	X	3426	-0-		-0-	-0-	217	1	3190	3	Y	17	18	1			1
								19	9									
10	3503	X	3454	-0-		-49	-0-	191	1	3254	3	Y	8	9	1			-0-
								9	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6714	X	6714	-0-		-0-	-0-	175	1	6455	3	Y	76	12	0	60	1	14
								84	9									
06	5391	X	5391	-0-		-0-	-0-	141	1	5194	3	Y	51	11	0	44	1	10
								56	9									
07	5487	X	4853	-0-		-634	-0-	134	1	4668	3	Y	46	8	0	40	1	8
								51	9									
08	6431	X	6431	-0-		-0-	-0-	170	1	6191	3	Y	64	14	0	49	1	9
								70	9									
09	5065	X	5065	-0-		-0-	-0-	132	1	4877	3	Y	51	12	0	37	1	11
								56	9									
*10	4696	X	4696	-0-		-0-	-0-	110	1	4485	3	Y	92	15	0	66	1	22
								101	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	4309	X	2864	-0-	-1445	-0-	76	1	2788	3	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3142	-0-	-998	-0-	83	1	3059	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3162	-0-	-589	-0-	88	1	3074	3	Y	-0-					-0-
08	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	76	1	2759	3	Y	-0-					-0-
09	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	104	1	3822	3	Y	-0-					-0-
*10	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	113	1	4639	3	Y	66	9	0	41	1	16
							73	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	25	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	48	1	716	3	Y	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	55	1	802	3	Y	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	47	1	703	3	Y	-0-					-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	44	1	644	3	Y	-0-					-0-
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	1881	-0-	-506	-0-	50	1	1831	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	2250	X	1877	-0-	-373	-0-	50	1	1827	3	Y	-0-					-0-
07	2325	X	1929	-0-	-396	-0-	54	1	1875	3	Y	-0-					-0-
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	49	1	1800	3	Y	-0-					-0-
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	46	1	1693	3	Y	-0-					-0-
*10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	50	1	2058	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 8 L RRCID -> 161946 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 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
05	2171	X	-0-	-0-	-2171	-0-					Y	-0-	10	0	52	1	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2014 - P&A 05/14/14

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	39	1	1451	3	Y	22	4	0	20	1	4
							24	9									
06	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	31	1	1148	3	Y	17	4	0	14	1	3
							19	9									
07	1085	X	1061	-0-	-24	-0-	29	1	1013	3	Y	17	3	0	14	1	3
							19	9									
08	2139	X	1347	-0-	-792	-0-	35	1	1287	3	Y	23	5	0	18	1	3
							25	9									
09	2070	X	1068	-0-	-1002	-0-	28	1	1018	3	Y	20	5	0	14	1	4
							22	9									
10	1519	X	1324	-0-	-195	-0-	31	1	1250	3	Y	39	6	0	28	1	9
							43	9									

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	162	1	2462	3	Y	32	29	1			3
							35	9									
06	2400	X	2203	-0-	-197	-0-	136	1	2036	3	Y	28	26	1			5
							31	9									
07	2480	X	2318	-0-	-162	-0-	147	1	2148	3	Y	21	24	1			2
							23	9									
08	2666	X	2067	-0-	-599	-0-	129	1	1915	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
09	2580	X	1887	-0-	-693	-0-	119	1	1743	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
10	2666	X	2008	-0-	-658	-0-	111	1	1879	3	Y	16	17	1			1
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	56	1	2057	3	Y	26	5	0	24	1	5
							29	9									
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	55	1	2019	3	Y	22	5	0	18	1	4
							24	9									
07	2232	N	2046	-0-	-186	-0-	56	1	1964	3	Y	24	4	0	20	1	4
							26	9									
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	57	1	2080	3	Y	26	6	0	20	1	4
							29	9									
09	2100	N	1854	-0-	-246	-0-	48	1	1784	3	Y	20	5	0	15	1	4
							22	9									
*10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	49	1	1991	3	Y	37	6	0	26	1	9
							41	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 8 RRCID -> 164988 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8370 - 9215

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165495 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 8 RRCID -> 165531 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9285

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2271	2	40	9	Y	36	16	1			26
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2174	2	18	9	Y	16	15	1			27
07	2263	N	1797	-0-	-466	-0-	1775	2	22	9	Y	20	30	1			17
08	2325	N	2118	-0-	-207	-0-	2101	2	17	9	Y	15	13	1			19
09	2190	N	1875	-0-	-315	-0-	1853	2	22	9	Y	20	16	1			23
*10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1988	2	18	9	Y	16	15	1			24

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510

05	3379	X	3303	-0-	-76	-0-	3255	2	48	9	Y	44	19	1			31
06	3270	X	3099	-0-	-171	-0-	3077	2	22	9	Y	20	18	1			33
07	3379	X	3041	-0-	-338	-0-	3015	2	26	9	Y	24	36	1			21
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3502	2	19	9	Y	17	15	1			23
09	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3345	2	25	9	Y	23	19	1			27
*10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3454	2	21	9	Y	19	18	1			28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	8980	-0-	8980	8980	213 58	1 9	8709	3	Y	53	7	0	33	1	13

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	49	1	1807	3	Y	-0-					-0-
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	44	1	1620	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	46	1	1597	3	Y	-0-					-0-
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	46	1	1689	3	Y	-0-					-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	33	1	1219	3	Y	-0-					-0-
*10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	31 13	1 9	1248	3	Y	12	2	0	7	1	3

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

05	3162	X	2931	-0-	-231	-0-	75 85	1 9	2771	3	Y	77	12	0	59	1	14
06	2910	X	2748	-0-	-162	-0-	71 73	1 9	2604	3	Y	66	14	0	54	1	12
07	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	74 79	1 9	2571	3	Y	72	12	0	60	1	12
08	2945	X	2665	-0-	-280	-0-	69 83	1 9	2513	3	Y	75	17	0	59	1	11
09	2760	N	2372	-0-	-388	-0-	60 80	1 9	2232	3	Y	73	17	0	52	1	15
10	2728	N	2263	-0-	-465	-0-	53 54	1 9	2156	3	Y	49	9	0	43	1	12

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 8 RRCID -> 166930 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8452 - 9280

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			Y	-0-					-0-
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
09	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
*10	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

05	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4127	2	120	9	Y	109	49	1			79
06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	3983	2	55	9	Y	50	46	1			83
07	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4008	2	67	9	Y	61	91	1			53
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3370	2	47	9	Y	43	39	1			57
09	3090	X	3050	-0-	-40	-0-	2985	2	65	9	Y	59	48	1			68
10	3193	X	3100	-0-	-93	-0-	3045	2	55	9	Y	50	46	1			72

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	180	1	2740	3	Y	24	24	1			2
							26	9									
06	2910	N	2889	-0-	-21	-0-	180	1	2686	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
07	3100	N	3102	-0-	2	2	197	1	2882	3	Y	21	23	1			2
							23	9									
08	3069	X	3021	-0-	-48	-0-	190	1	2810	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
09	2940	X	2680	-0-	-260	-0-	169	1	2492	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
10	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	169	1	2868	3	Y	29	29	1			1
							32	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

05	2170	N	2003	-0-	-167	-0-	53	1	1950	3	Y	-0-					-0-
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	51	1	1866	3	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	53	1	1855	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	49	1	1799	3	Y	-0-					-0-
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	52	1	1900	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	46	1	1868	3	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	97	1	3589	3	Y	50	9	0	46	1	9
							55	9									
06	4770	X	3489	-0-	-1281	-0-	91	1	3350	3	Y	44	9	0	36	1	8
							48	9									
07	4929	X	3443	-0-	-1486	-0-	95	1	3301	3	Y	43	7	0	37	1	7
							47	9									
08	4712	X	3345	-0-	-1367	-0-	88	1	3206	3	Y	46	10	0	36	1	7
							51	9									
09	4110	X	3443	-0-	-667	-0-	89	1	3301	3	Y	48	11	0	34	1	10
							53	9									
10	3751	X	2404	-0-	-1347	-0-	56	1	2301	3	Y	43	8	0	35	1	10
							47	9									

DONALD, F.H. WELL #: 9 RRCID -> 170704 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8330 - 9227

05	3441	X	2583	-0-	-858	-0-	66	1	2444	3	Y	66	9	0	49	1	12
							73	9									
06	3330	X	2519	-0-	-811	-0-	65	1	2393	3	Y	55	11	0	46	1	10
							61	9									
07	3441	X	2429	-0-	-1012	-0-	66	1	2300	3	Y	57	10	0	48	1	9
							63	9									
08	2790	X	2385	-0-	-405	-0-	62	1	2259	3	Y	58	13	0	46	1	8
							64	9									
09	2580	X	2293	-0-	-287	-0-	59	1	2166	3	Y	62	14	0	43	1	13
							68	9									
*10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	77	1	3140	3	Y	26	6	0	27	1	6
							29	9									

BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	169	-0-	169	169	5	1	164	3	Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	421	-0-	421	590	11	1	410	3	Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	2092	-0-	2092	2682	50	1	2042	3	Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	2990	-0-	-544	-0-	76	1	2818	3	Y	87	16	0	85	1	16
							96	9									
06	3300	X	3077	-0-	-223	-0-	79	1	2912	3	Y	78	16	0	63	1	15
							86	9									
07	3410	X	3081	-0-	-329	-0-	83	1	2906	3	Y	84	14	0	71	1	14
							92	9									
08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	79	1	2861	3	Y	87	19	0	69	1	13
							96	9									
09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	71	1	2630	3	Y	84	19	0	60	1	18
							92	9									
10	2852	X	2354	-0-	-498	-0-	54	1	2200	3	Y	91	16	0	71	1	22
							100	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 10 RRCID -> 171717 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 8350 - 8365

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8443 - 9246

05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	21	1	783	3	Y	20	4	0	19	1	4
							22	9									
06	660	N	115	-0-	-545	-0-	3	1	102	3	Y	9	2	0	9	1	2
							10	9									
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	6	1	204	3	Y	6	1	0	6	1	1
							7	9									
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	10	1	348	3	Y	12	2	0	9	1	2
							13	9									
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	2	1	86	3	Y	8	2	0	6	1	2
							9	9									
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	4	1	165	3	Y	4	1	0	4	1	1
							4	9									

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

05	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5507	3	22	9	N	20	179	1			15
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5178	3	73	9	N	66					81
07	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5191	3	45	9	N	41	3	8			119
08	4743	X	4521	-0-	-222	-0-	4481	3	40	9	N	36					155
09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4700	3	24	9	N	22	163	1			14
*10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4749	3	56	9	N	51					65

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					172
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					172
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1034	3	10	9	N	9	156	1			25
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					25
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					25
*10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 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
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					131
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					131
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					131
08	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					131
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					131
*10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					131

HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2350	-0-	-37	-0-	2350	3			N	-0-					6
06	2310	N	2231	-0-	-79	-0-	2230	3	1	9	N	1					7
07	2387	N	1846	-0-	-541	-0-	1815	3	31	9	N	28	6	8			29
08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2624	3	50	9	N	45					74
09	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					74
*10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1910	3	3	9	N	3					77

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4448	3	56	9	N	51					80
06	3990	X	3235	-0-	-755	-0-	3225	3	10	9	N	9					89
07	4123	X	4049	-0-	-74	-0-	4015	3	34	9	N	31					120
08	4557	X	1934	-0-	-2623	-0-	1884	3	50	9	N	45					165
09	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7339	3	35	9	N	32					197
*10	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8195	3	55	9	N	50	187	1			60

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	25	1	1175	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1103	-0-	-247	-0-	23	1	1080	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	25	1	1093	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1030	-0-	-179	-0-	24	1	1006	3	N	-0-					-0-
*09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	27	1	1143	3	N	-0-					-0-
*10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	33	1	1410	3	N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1252	-0-	-236	-0-	26	1	1226	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1226	-0-	-94	-0-	26	1	1200	3	N	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	29	1	1280	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	28	1	1205	3	N	-0-					-0-
*09	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	27	1	1166	3	N	-0-					-0-
*10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	40	1	1711	3	N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

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

05	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5409	2	178	9	Y	162	129	1			39
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4260	2	164	9	Y	149	154	1			34
07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4594	2	158	9	Y	144	156	1			22
08	5084	X	4066	-0-	-1018	-0-	3913	2	153	9	Y	139	114	1			47
09	4920	X	4039	-0-	-881	-0-	3901	2	138	9	Y	125	152	1			20
10	5084	X	4493	-0-	-591	-0-	4406	2	87	9	Y	79	80	1			19

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3782	2	53	9	Y	48	41	1			12
06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3783	2	50	9	Y	45	47	1			10
07	3999	X	3987	-0-	-12	-0-	3939	2	48	9	Y	44	47	1			7
08	3999	X	3839	-0-	-160	-0-	3793	2	46	9	Y	42	35	1			14
09	3870	X	3450	-0-	-420	-0-	3409	2	41	9	Y	37	45	1			6
10	3999	X	3580	-0-	-419	-0-	3543	2	37	9	Y	34	32	1			8

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

05	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3829	2	117	9	Y	106	94	1			26
06	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3465	2	106	9	Y	96	100	1			22
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3837	2	102	9	Y	93	101	1			14
08	3937	X	3624	-0-	-313	-0-	3533	2	91	9	Y	83	68	1			29
09	3810	X	3735	-0-	-75	-0-	3641	2	94	9	Y	85	100	1			14
10	3937	X	3778	-0-	-159	-0-	3698	2	80	9	Y	73	69	1			18

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4067	2	14	9	Y	13	14	1			3
06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3821	2	14	9	Y	13	13	1			3
07	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4141	2	14	9	Y	13	14	1			2
08	4557	X	3880	-0-	-677	-0-	3867	2	13	9	Y	12	10	1			4
09	4020	X	3630	-0-	-390	-0-	3618	2	12	9	Y	11	13	1			2
10	4154	X	3534	-0-	-620	-0-	3523	2	11	9	Y	10	10	1			2

COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4392	2	31	9	Y	28	28	1			7
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3839	2	29	9	Y	26	27	1			6
07	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4099	2	28	9	Y	25	27	1			4
08	4433	X	4135	-0-	-298	-0-	4109	2	26	9	Y	24	20	1			8
09	4290	X	3828	-0-	-462	-0-	3803	2	25	9	Y	23	27	1			4
10	4433	X	3794	-0-	-639	-0-	3776	2	18	9	Y	16	16	1			4

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

05	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5855	2	86	9	Y	78	65	1			19
06	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5029	2	77	9	Y	70	73	1			16
07	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5452	2	75	9	Y	68	74	1			10
08	5580	X	5425	-0-	-155	-0-	5351	2	74	9	Y	67	55	1			22
09	5400	X	4622	-0-	-778	-0-	4559	2	63	9	Y	57	73	1			6
10	5580	X	5415	-0-	-165	-0-	5354	2	61	9	Y	55	48	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	104	1	3833	3	Y	39	6	0	32	1	7
							43	9									
06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	100	1	3690	3	Y	33	7	0	27	1	6
							36	9									
07	4061	X	3822	-0-	-239	-0-	106	1	3676	3	Y	36	6	0	30	1	6
							40	9									
08	4061	X	3622	-0-	-439	-0-	96	1	3486	3	Y	36	8	0	29	1	5
							40	9									
09	3930	X	3313	-0-	-617	-0-	87	1	3191	3	Y	32	7	0	23	1	7
							35	9									
10	3968	X	3545	-0-	-423	-0-	84	1	3432	3	Y	26	5	0	22	1	6
							29	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4778	2	31	9	Y	28	30	1			7
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4598	2	29	9	Y	26	27	1			6
07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4568	2	25	9	Y	23	25	1			4
08	4805	X	4794	-0-	-11	-0-	4768	2	26	9	Y	24	20	1			8
09	4650	X	4439	-0-	-211	-0-	4414	2	25	9	Y	23	27	1			4
10	4805	X	4350	-0-	-455	-0-	4326	2	24	9	Y	22	21	1			5

BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

05	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	73	1	2694	3	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2554	-0-	-116	-0-	68	1	2486	3	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2169	-0-	-714	-0-	61	1	2108	3	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2386	-0-	-497	-0-	64	1	2322	3	Y	-0-					-0-
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	81	1	2988	3	Y	-0-					-0-
*10	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	67	1	2741	3	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

05	5890	X	5550	-0-	-340	-0-	146	1	5374	3	Y	27	5	0	23	1	5
							30	9									
06	5700	X	5488	-0-	-212	-0-	145	1	5319	3	Y	22	5	0	18	1	4
							24	9									
07	5890	X	5462	-0-	-428	-0-	152	1	5285	3	Y	23	4	0	19	1	4
							25	9									
08	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	155	1	5630	3	Y	23	5	0	19	1	3
							25	9									
09	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	154	1	5698	3	Y	25	6	0	17	1	5
							28	9									
10	5673	X	5631	-0-	-42	-0-	134	1	5471	3	Y	24	4	0	19	1	6
							26	9									

JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	204	1	3104	3	Y	-0-					-0-
06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	202	1	3027	3	Y	-0-					-0-
07	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	225	1	3298	3	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2839	-0-	-478	-0-	180	1	2659	3	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2994	-0-	-246	-0-	191	1	2803	3	Y	-0-					-0-
10	3503	X	2982	-0-	-521	-0-	166	1	2816	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 #: 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
05	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6171	2	44	9	Y	40	50	1			17
06	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	5975	2	39	9	Y	35	19	1			33
07	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6096	2	47	9	Y	43	38	1	8	8	30
08	6138	X	5396	-0-	-742	-0-	5357	2	39	9	Y	35	38	1			27
09	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5913	2	36	9	Y	33	38	1			22
*10	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6155	2	39	9	Y	35	39	1			18

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
05	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	325	1	4945	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
06	5070	X	4841	-0-	-229	-0-	303	1	4526	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
07	5487	X	5347	-0-	-140	-0-	341	1	4994	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
08	5487	X	5242	-0-	-245	-0-	331	1	4900	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	5310	X	4910	-0-	-400	-0-	312	1	4587	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	5332	X	4922	-0-	-410	-0-	272	1	4629	3	Y	19	19	1			1
							21	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
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5211	2	34	9	Y	31	29	1			47
06	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4952	2	28	9	Y	25					72
07	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5263	2	37	9	Y	34	34	1	6	8	66
08	5239	X	5059	-0-	-180	-0-	5028	2	31	9	Y	28	36	1			58
09	5070	X	5037	-0-	-33	-0-	5016	2	21	9	Y	19	37	1			40
10	5301	X	5177	-0-	-124	-0-	5148	2	29	9	Y	26					66

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
05	4185	X	3910	-0-	-275	-0-	3856	2	54	9	Y	49	68	1			96
06	4050	X	3844	-0-	-206	-0-	3802	2	42	9	Y	38					134
07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4269	2	55	9	Y	50	63	1	6	8	115
08	4123	X	3833	-0-	-290	-0-	3788	2	45	9	Y	41	62	1			94
09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3847	2	32	9	Y	29	59	1			64
10	4309	X	4195	-0-	-114	-0-	4160	2	35	9	Y	32					96

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
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6173	2	19	9	Y	17	26	1			36
06	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6118	2	15	9	Y	14					50
07	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5852	2	26	9	Y	24	24	1	7	8	43
08	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5630	2	17	9	Y	15	23	1			35
09	5100	X	3821	-0-	-1279	-0-	3811	2	10	9	Y	9	22	1			22
10	5270	X	2048	-0-	-3222	-0-	2041	2	7	9	Y	6					28

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
05	5425	X	4814	-0-	-611	-0-	4797	2	17	9	Y	15					260
06	4890	X	4844	-0-	-46	-0-	4695	2	149	9	Y	135	266	1			129
07	4867	X	4838	-0-	-29	-0-	4744	2	94	9	Y	85	117	1			97
08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4554	2	68	9	Y	62	114	1			45
09	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4531	2	33	9	Y	30					75
*10	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4655	2	90	9	Y	82					157

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	141	1	5201	3	Y	13	2	0	11	1	2
							14	9									
06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	132	1	4839	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
07	5518	X	5237	-0-	-281	-0-	146	1	5078	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									
08	5518	X	5288	-0-	-230	-0-	141	1	5133	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
09	5340	X	5023	-0-	-317	-0-	132	1	4877	3	Y	13	3	0	9	1	3
							14	9									
10	5363	X	4423	-0-	-940	-0-	105	1	4305	3	Y	12	2	0	10	1	3
							13	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

05	8594	X	4596	-0-	-3998	-0-	4573	2	23	9	Y	21	23	1			5
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4013	2	18	9	Y	16	17	1			4
07	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4876	2	21	9	Y	19	20	1			3
08	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4476	2	20	9	Y	18	15	1			6
09	4110	X	3847	-0-	-263	-0-	3829	2	18	9	Y	16	19	1			3
*10	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4421	2	31	9	Y	28	24	1			7

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

05	2449	X	2295	-0-	-154	-0-	2264	2	31	9	Y	28	23	1			7
06	2370	X	1807	-0-	-563	-0-	1782	2	25	9	Y	23	26	1			4
07	2449	X	2107	-0-	-342	-0-	2079	2	28	9	Y	25	25	1			4
08	2294	N	1949	-0-	-345	-0-	1924	2	25	9	Y	23	19	1			8
09	1800	N	1666	-0-	-134	-0-	1642	2	24	9	Y	22	26	1			4
10	2108	N	1916	-0-	-192	-0-	1899	2	17	9	Y	15	15	1			4

KYLE, FRED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207191 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8444 - 9316

05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	220	N	176	-0-	-44	-0-	5	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	8	1	283	3	Y	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	8	1	288	3	Y	-0-					-0-
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	8	1	338	3	Y	5	1	0	3	1	1
							6	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3934	2	55	9	Y	50	50	1			12
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3816	2	50	9	Y	45	47	1			10
07	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4324	2	48	9	Y	44	47	1			7
08	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4411	2	46	9	Y	42	35	1			14
09	3870	X	3798	-0-	-72	-0-	3754	2	44	9	Y	40	47	1			7
10	4371	X	3978	-0-	-393	-0-	3923	2	55	9	Y	50	45	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	95	1	3508	3	Y	39	5	0	27	1	7
							43	9									
06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	94	1	3466	3	Y	33	7	0	27	1	6
							36	9									
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	101	1	3528	3	Y	36	6	0	30	1	6
							40	9									
08	3658	X	3596	-0-	-62	-0-	95	1	3461	3	Y	36	8	0	29	1	5
							40	9									
09	3600	X	2763	-0-	-837	-0-	72	1	2658	3	Y	30	7	0	22	1	6
							33	9									
10	3720	X	3196	-0-	-524	-0-	75	1	3069	3	Y	47	8	0	34	1	11
							52	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4153	-0-	-342	-0-	109	1	4014	3	Y	27	4	0	20	1	5
							30	9									
06	4350	X	3973	-0-	-377	-0-	105	1	3846	3	Y	20	4	0	17	1	4
							22	9									
07	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	123	1	4285	3	Y	23	4	0	19	1	4
							25	9									
08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	116	1	4233	3	Y	26	6	0	20	1	4
							29	9									
09	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	110	1	4044	3	Y	24	6	0	17	1	5
							26	9									
10	4433	X	4175	-0-	-258	-0-	98	1	4021	3	Y	51	8	0	36	1	12
							56	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4508	2	31	9	Y	28	30	1			7
06	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7251	2	21	9	Y	19	22	1			4
07	4495	X	2224	-0-	-2271	-0-	2206	2	18	9	Y	16	18	1			2
08	2604	X	2535	-0-	-69	-0-	2516	2	19	9	Y	17	12	1			7
09	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4745	2	25	9	Y	23	26	1			4
*10	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4598	2	36	9	Y	33	29	1			8

BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	115	1	4262	3	Y	39	7	0	37	1	7
							43	9									
06	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	112	1	4123	3	Y	33	7	0	27	1	6
							36	9									
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	119	1	4150	3	Y	36	6	0	30	1	6
							40	9									
08	4898	X	4171	-0-	-727	-0-	110	1	4021	3	Y	36	8	0	29	1	5
							40	9									
09	4320	X	4013	-0-	-307	-0-	105	1	3867	3	Y	37	8	0	26	1	8
							41	9									
10	4433	X	3682	-0-	-751	-0-	87	1	3572	3	Y	21	4	0	20	1	5
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4185	-0-	-341	-0-	110	1	4061	3	Y	13	2	0	9	1	2
							14	9									
06	4380	X	4123	-0-	-257	-0-	109	1	4002	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
07	4340	X	4317	-0-	-23	-0-	120	1	4184	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									
08	4340	X	4321	-0-	-19	-0-	115	1	4192	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
09	4200	X	4132	-0-	-68	-0-	109	1	4009	3	Y	13	3	0	9	1	3
							14	9									
10	4309	X	4138	-0-	-171	-0-	99	1	4039	3	Y	-0-	2	1			-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
05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5164	2	8	9	Y	7	5	1			2
06	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5301	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6512	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6638	2	7	9	Y	6	5	1			2
09	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6523	2	7	9	Y	6	7	1			1
*10	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
05	5146	X	4570	-0-	-576	-0-	276	1	4203	3	Y	83	80	1			7
							91	9									
06	4950	X	4575	-0-	-375	-0-	282	1	4212	3	Y	74	68	1			13
							81	9									
07	4867	X	3824	-0-	-1043	-0-	240	1	3520	3	Y	58	67	1			4
							64	9									
08	4681	X	4076	-0-	-605	-0-	253	1	3748	3	Y	68	66	1			6
							75	9									
09	4530	X	4408	-0-	-122	-0-	276	1	4063	3	Y	63	64	1			5
							69	9									
*10	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	265	1	4510	3	Y	72	74	1			3
							79	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
05	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4317	2	76	9	Y	69	83	1			29
06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3740	2	66	9	Y	60	32	1			57
07	3751	X	3357	-0-	-394	-0-	3287	2	70	9	Y	64	65	1	5	8	51
08	4557	X	4146	-0-	-411	-0-	4078	2	68	9	Y	62	66	1			47
09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4253	2	62	9	Y	56	66	1			37
*10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4703	2	58	9	Y	53	62	1			28

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
05	4402	X	4396	-0-	-6	-0-	4346	2	50	9	Y	45	62	1			12
06	4260	X	3917	-0-	-343	-0-	3861	2	56	9	Y	51	30	1			33
07	4402	X	4247	-0-	-155	-0-	4194	2	53	9	Y	48	60	1			21
08	4898	X	4384	-0-	-514	-0-	4330	2	54	9	Y	49	30	1			40
09	4740	X	4422	-0-	-318	-0-	4374	2	48	9	Y	44	60	1			24
*10	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4549	2	48	9	Y	44	29	1			39

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
05	4805	X	4663	-0-	-142	-0-	4623	2	40	9	Y	36	48	1			9
06	4650	X	4563	-0-	-87	-0-	4518	2	45	9	Y	41	24	1			26
07	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4808	2	43	9	Y	39	48	1			17
08	4836	X	4711	-0-	-125	-0-	4668	2	43	9	Y	39	24	1			32
09	4560	X	4356	-0-	-204	-0-	4317	2	39	9	Y	35	48	1			19
10	4836	X	4413	-0-	-423	-0-	4372	2	41	9	Y	37	23	1			33

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
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2992	2	30	9	Y	27	37	1			7
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2981	2	33	9	Y	30	18	1			19
07	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2762	2	32	9	Y	29	35	1			13
08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3026	2	32	9	Y	29	18	1			24
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3149	2	29	9	Y	26	36	1			14
*10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3243	2	33	9	Y	30	18	1			26

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
05	8029	X	6807	-0-	-1222	-0-	179	1	6614	3	Y	13	2	0	11	1	2
							14	9									
06	7890	X	6020	-0-	-1870	-0-	159	1	5849	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
07	8153	X	6141	-0-	-2012	-0-	171	1	5957	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									
08	7068	X	6271	-0-	-797	-0-	167	1	6090	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
09	6840	X	6052	-0-	-788	-0-	159	1	5879	3	Y	13	3	0	9	1	3
							14	9									
10	6820	X	6091	-0-	-729	-0-	145	1	5933	3	Y	12	2	0	10	1	3
							13	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	76	1	2790	3	Y	-0-					-0-
06	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	73	1	2674	3	Y	-0-					-0-
07	2883	N	2779	-0-	-104	-0-	78	1	2701	3	Y	-0-					-0-
08	2852	N	2672	-0-	-180	-0-	71	1	2601	3	Y	-0-					-0-
09	2760	N	2583	-0-	-177	-0-	68	1	2515	3	Y	-0-					-0-
10	2790	N	1987	-0-	-803	-0-	47	1	1940	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
05	5053	X	4672	-0-	-381	-0-	4633	2	39	9	Y	35	54	1			16
06	4890	X	4292	-0-	-598	-0-	4259	2	33	9	Y	30	17	1			29
07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4897	2	41	9	Y	37	33	1	7	8	26
08	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6623	2	34	9	Y	31	33	1			24
09	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4744	2	31	9	Y	28	33	1			19
*10	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5446	2	37	9	Y	34	36	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3767	-0-	-263	-0-	231	1	3510	3	Y	24	23	1			2
							26	9									
06	3900	X	3343	-0-	-557	-0-	208	1	3111	3	Y	22	20	1			4
							24	9									
07	4030	X	3641	-0-	-389	-0-	231	1	3387	3	Y	21	23	1			2
							23	9									
08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	245	1	3629	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
09	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	234	1	3445	3	Y	19	20	1			1
							21	9									
10	3565	X	3389	-0-	-176	-0-	187	1	3181	3	Y	19	19	1			1
							21	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

05	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5808	2	20	9	Y	18	23	1			33
06	5190	X	5070	-0-	-120	-0-	5055	2	15	9	Y	14					47
07	5642	X	5235	-0-	-407	-0-	5212	2	23	9	Y	21	22	1	5	8	41
08	5487	X	4704	-0-	-783	-0-	4686	2	18	9	Y	16	22	1			35
09	5310	X	4670	-0-	-640	-0-	4658	2	12	9	Y	11	22	1			24
10	5487	X	4610	-0-	-877	-0-	4592	2	18	9	Y	16					40

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5765	2	69	9	Y	63	79	1			27
06	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5454	2	61	9	Y	55	30	1			52
07	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5934	2	64	9	Y	58	60	1	3	8	47
08	5828	X	5537	-0-	-291	-0-	5475	2	62	9	Y	56	60	1			43
09	5640	X	5622	-0-	-18	-0-	5566	2	56	9	Y	51	60	1			34
*10	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	5959	2	54	9	Y	49	57	1			26

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

05	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5337	2	28	9	Y	25	14	1			15
06	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5458	2	22	9	Y	20					35
07	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6158	2	20	9	Y	18	42	1			11
08	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6787	2	24	9	Y	22	24	1			9
09	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6618	2	22	9	Y	20	24	1			5
*10	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7150	2	13	9	Y	12	16	1			1

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

05	5673	X	5338	-0-	-335	-0-	5327	2	11	9	Y	10	10	1			7
06	5310	X	4972	-0-	-338	-0-	4963	2	9	9	Y	8					15
07	5332	X	5077	-0-	-255	-0-	5068	2	9	9	Y	8	18	1			5
08	5332	X	4957	-0-	-375	-0-	4947	2	10	9	Y	9	10	1			4
09	5160	X	4728	-0-	-432	-0-	4719	2	9	9	Y	8	10	1			2
10	5332	X	5094	-0-	-238	-0-	5085	2	9	9	Y	8	9	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2384	-0-		-189	-0-	146	1	2215	3	Y	21	21	1			2
								23	9									
06	2490	N	2211	-0-		-279	-0-	137	1	2052	3	Y	20	18	1			4
								22	9									
07	2294	N	2236	-0-		-58	-0-	141	1	2072	3	Y	21	23	1			2
								23	9									
08	3100	N	3119	-0-		19	19	196	1	2902	3	Y	19	19	1			2
								21	9									
09	2937	N	2918	-0-		-19	-0-	184	1	2713	3	Y	19	20	1			1
								21	9									
*10	3043	N	3043	-0-		-0-	-0-	168	1	2853	3	Y	20	20	1			1
								22	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6711	-0-		-109	-0-	6661	2	50	9	Y	45	71	1			21
06	6691	X	6691	-0-		-0-	-0-	6648	2	43	9	Y	39	22	1			38
07	6820	X	6663	-0-		-157	-0-	6612	2	51	9	Y	46	44	1	7	8	33
08	7378	X	6418	-0-		-960	-0-	6374	2	44	9	Y	40	42	1			31
09	7140	X	6787	-0-		-353	-0-	6746	2	41	9	Y	37	43	1			25
*10	7479	X	7479	-0-		-0-	-0-	7440	2	39	9	Y	35	41	1			19

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	6244	-0-		-2095	-0-	6207	2	37	9	Y	34	39	1			28
06	6450	X	6305	-0-		-145	-0-	6271	2	34	9	Y	31					59
07	7409	X	7045	-0-		-364	-0-	7006	2	39	9	Y	35	72	1	1	8	21
08	7409	X	6756	-0-		-653	-0-	6713	2	43	9	Y	39	44	1			16
09	7170	X	5414	-0-		-1756	-0-	5380	2	34	9	Y	31	38	1			9
10	7037	X	6350	-0-		-687	-0-	6315	2	35	9	Y	32	38	1			3

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8213	X	8213	-0-		-0-	-0-	8159	2	54	9	Y	49	35	1			32
06	7568	X	7568	-0-		-0-	-0-	7525	2	43	9	Y	39					71
07	7758	X	7758	-0-		-0-	-0-	7716	2	42	9	Y	38	86	1			23
08	8215	X	7572	-0-		-643	-0-	7524	2	48	9	Y	44	49	1			18
09	7950	X	7174	-0-		-776	-0-	7130	2	44	9	Y	40	48	1			10
10	8215	X	7378	-0-		-837	-0-	7352	2	26	9	Y	24	32	1			2

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3347	X	3347	-0-		-0-	-0-	86	1	3176	3	Y	77	11	0	59	1	14
								85	9									
06	2739	X	2739	-0-		-0-	-0-	71	1	2599	3	Y	63	13	0	52	1	12
								69	9									
07	2750	X	2750	-0-		-0-	-0-	75	1	2602	3	Y	66	11	0	56	1	11
								73	9									
08	3348	X	2452	-0-		-896	-0-	64	1	2321	3	Y	61	14	0	49	1	9
								67	9									
09	3240	X	2264	-0-		-976	-0-	58	1	2139	3	Y	61	14	0	43	1	13
								67	9									
10	3348	X	2150	-0-		-1198	-0-	50	1	2028	3	Y	65	11	0	51	1	16
								72	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3137	-0-	-738	-0-	82	1	3042	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									
06	3750	X	2136	-0-	-1614	-0-	56	1	2069	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
07	3875	X	2484	-0-	-1391	-0-	69	1	2403	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
08	3472	X	2757	-0-	-715	-0-	73	1	2673	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	83	1	3064	3	Y	12	3	0	8	1	3
							13	9									
10	3131	X	2693	-0-	-438	-0-	64	1	2617	3	Y	11	2	0	9	1	3
							12	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	59	1	2190	3	Y	-0-					-0-
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	57	1	2088	3	Y	-0-					-0-
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	63	1	2196	3	Y	-0-					-0-
08	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	63	1	2279	3	Y	-0-					-0-
09	2220	X	2192	-0-	-28	-0-	58	1	2134	3	Y	-0-					-0-
10	2263	X	2170	-0-	-93	-0-	52	1	2118	3	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

05	7936	X	7087	-0-	-849	-0-	7078	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6629	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	6995	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	7099	X	7005	-0-	-94	-0-	6998	2	7	9	Y	6	5	1			2
09	6870	X	6774	-0-	-96	-0-	6767	2	7	9	Y	6	7	1			1
10	7099	X	6532	-0-	-567	-0-	6520	2	12	9	Y	11	9	1			3

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3541	2	44	9	Y	40	46	1			70
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3409	2	34	9	Y	31					101
07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3603	2	46	9	Y	42	47	1	6	8	90
08	3596	X	3462	-0-	-134	-0-	3423	2	39	9	Y	35	48	1			77
09	3480	X	3432	-0-	-48	-0-	3404	2	28	9	Y	25	49	1			53
10	3658	X	3361	-0-	-297	-0-	3326	2	35	9	Y	32					85

COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

05	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5751	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	4650	X	4580	-0-	-70	-0-	4574	2	6	9	Y	5	6	1			1
07	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5739	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	5797	X	5437	-0-	-360	-0-	5430	2	7	9	Y	6	5	1			2
09	5610	X	5318	-0-	-292	-0-	5311	2	7	9	Y	6	7	1			1
10	5766	X	5011	-0-	-755	-0-	4999	2	12	9	Y	11	9	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	183 59	1 9	6746	3	Y	54	8	0	40	1	10
06	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	172 47	1 9	6335	3	Y	43	9	0	36	1	8
07	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	180 54	1 9	6254	3	Y	49	8	0	41	1	8
08	7285	X	6386	-0-	-899	-0-	169 54	1 9	6163	3	Y	49	11	0	39	1	7
09	7050	X	5942	-0-	-1108	-0-	155 53	1 9	5734	3	Y	48	11	0	34	1	10
10	6975	X	5870	-0-	-1105	-0-	139 58	1 9	5673	3	Y	53	9	0	41	1	13

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4789	-0-	-295	-0-	125 41	1 9	4623	3	Y	37	8	0	39	1	7
06	4920	X	3554	-0-	-1366	-0-	93 28	1 9	3433	3	Y	25	5	0	22	1	5
07	5084	X	3818	-0-	-1266	-0-	106 33	1 9	3679	3	Y	30	5	0	25	1	5
08	5053	X	3043	-0-	-2010	-0-	80 39	1 9	2924	3	Y	35	8	0	27	1	5
09	4890	X	4522	-0-	-368	-0-	118 37	1 9	4367	3	Y	34	8	0	24	1	7
10	4774	X	3301	-0-	-1473	-0-	78 48	1 9	3175	3	Y	44	7	0	33	1	11

BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	3056	-0-	-168	-0-	81	1	2975	3	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2932	-0-	-158	-0-	78	1	2854	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2936	-0-	-350	-0-	82	1	2854	3	Y	-0-					-0-
08	3286	X	3258	-0-	-28	-0-	87	1	3171	3	Y	-0-					-0-
09	3180	X	3158	-0-	-22	-0-	83	1	3075	3	Y	-0-					-0-
*10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	75	1	3082	3	Y	-0-					-0-

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
05	4743	X	4495	-0-	-248	-0-	116 109	1 9	4270	3	Y	99	16	0	80	1	18
06	4590	X	4200	-0-	-390	-0-	109 98	1 9	3993	3	Y	89	18	0	72	1	17
07	4743	X	4292	-0-	-451	-0-	117 99	1 9	4076	3	Y	90	15	0	77	1	15
08	4495	X	4277	-0-	-218	-0-	111 109	1 9	4057	3	Y	99	22	0	78	1	14
09	4350	X	3915	-0-	-435	-0-	101 107	1 9	3707	3	Y	97	22	0	69	1	20
10	4495	X	3615	-0-	-880	-0-	84 90	1 9	3441	3	Y	82	15	0	67	1	20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5828	-0-		-186	-0-		149 177	1 9	5502	3	Y	161	24	0	123	1	30
06	5820	X	5417	-0-		-403	-0-		140 144	1 9	5133	3	Y	131	27	0	109	1	25
07	6169	X	5381	-0-		-788	-0-		146 160	1 9	5075	3	Y	145	24	0	122	1	24
08	6169	X	5330	-0-		-839	-0-		138 164	1 9	5028	3	Y	149	33	0	118	1	22
09	5970	X	5114	-0-		-856	-0-		131 158	1 9	4825	3	Y	144	33	0	103	1	30
10	5828	X	5029	-0-		-799	-0-		117 143	1 9	4769	3	Y	130	23	0	106	1	31

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6476	X	6476	-0-		-0-	-0-		6456	2	20	9	Y	18	21	1			4
06	6741	X	6741	-0-		-0-	-0-		6718	2	23	9	Y	21	12	1			13
07	6683	X	6683	-0-		-0-	-0-		6660	2	23	9	Y	21	24	1	1	8	9
08	6430	X	6430	-0-		-0-	-0-		6409	2	21	9	Y	19	12	1			16
09	6876	X	6876	-0-		-0-	-0-		6856	2	20	9	Y	18	24	1			10
*10	6612	X	6612	-0-		-0-	-0-		6597	2	15	9	Y	14	11	1			13

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	5126	-0-		-175	-0-		313 54	1 9	4759	3	Y	49	47	1			4
06	5975	X	5975	-0-		-0-	-0-		372 45	1 9	5558	3	Y	41	38	1			7
07	5476	X	5476	-0-		-0-	-0-		347 46	1 9	5083	3	Y	42	46	1			3
08	5517	X	5517	-0-		-0-	-0-		346 43	1 9	5128	3	Y	39	39	1			3
09	5550	X	5199	-0-		-351	-0-		328 44	1 9	4827	3	Y	40	40	1			3
10	5735	X	5283	-0-		-452	-0-		291 43	1 9	4949	3	Y	39	40	1			2

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5818	X	5818	-0-		-0-	-0-		153 14	1 9	5651	3	Y	13	2	0	13	1	2
06	5490	X	5475	-0-		-15	-0-		145 12	1 9	5318	3	Y	11	2	0	9	1	2
07	6386	X	5554	-0-		-832	-0-		155 13	1 9	5386	3	Y	12	2	0	10	1	2
08	6386	X	5548	-0-		-838	-0-		148 14	1 9	5386	3	Y	13	3	0	10	1	2
09	6180	X	5422	-0-		-758	-0-		143 14	1 9	5265	3	Y	13	3	0	9	1	3
*10	6484	X	6484	-0-		-0-	-0-		154 13	1 9	6317	3	Y	12	2	0	10	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 11 RRCID -> 221966 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	250	1	3802	3	Y	48	45	1			4
							53	9									
06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	243	1	3628	3	Y	44	40	1			8
							48	9									
07	3534	X	3114	-0-	-420	-0-	197	1	2880	3	Y	34	39	1			3
							37	9									
08	4092	X	2767	-0-	-1325	-0-	173	1	2564	3	Y	27	28	1			2
							30	9									
09	3960	X	3605	-0-	-355	-0-	227	1	3335	3	Y	39	38	1			3
							43	9									
10	4092	X	2869	-0-	-1223	-0-	157	1	2676	3	Y	33	35	1			1
							36	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 9272

05	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9007	2	23	9	Y	21	21	1			5
06	8340	X	7890	-0-	-450	-0-	7869	2	21	9	Y	19	20	1			4
07	8618	X	7947	-0-	-671	-0-	7926	2	21	9	Y	19	20	1			3
08	9021	X	7900	-0-	-1121	-0-	7880	2	20	9	Y	18	15	1			6
09	8730	X	6301	-0-	-2429	-0-	6282	2	19	9	Y	17	20	1			3
10	9021	X	6413	-0-	-2608	-0-	6389	2	24	9	Y	22	20	1			5

THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

05	4526	X	4446	-0-	-80	-0-	263	1	3998	3	Y	168	159	1			13
							185	9									
06	4380	X	4027	-0-	-353	-0-	242	1	3624	3	Y	146	133	1			26
							161	9									
07	4309	X	4142	-0-	-167	-0-	255	1	3741	3	Y	133	149	1			10
							146	9									
08	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	298	1	4413	3	Y	136	134	1			12
							150	9									
09	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	288	1	4235	3	Y	137	139	1			10
							151	9									
*10	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	254	1	4313	3	Y	96	102	1			4
							106	9									

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

05	3937	X	3431	-0-	-506	-0-	90	1	3341	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	2986	-0-	-824	-0-	79	1	2907	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3057	-0-	-601	-0-	85	1	2972	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3394	-0-	-109	-0-	91	1	3303	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3159	-0-	-171	-0-	83	1	3076	3	Y	-0-					-0-
10	3441	X	2986	-0-	-455	-0-	71	1	2901	3	Y	13	2	0	8	1	3
							14	9									

HOLMES, S.L. WELL #: 18-L RRCID -> 222675 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8402 - 9614

05	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	5963	2	69	9	Y	63	59	1			15
06	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5335	2	63	9	Y	57	59	1			13
07	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	5981	2	62	9	Y	56	60	1			9
08	6045	X	5662	-0-	-383	-0-	5603	2	59	9	Y	54	45	1			18
09	5850	X	5540	-0-	-310	-0-	5484	2	56	9	Y	51	61	1			8
10	6045	X	5862	-0-	-183	-0-	5812	2	50	9	Y	45	42	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7006	X	6579	-0-		-427	-0-	169 177	1 9	6233	3	Y	161	27	0	137	1	30
06	6780	X	5856	-0-		-924	-0-	152 129	1 9	5575	3	Y	117	25	0	100	1	22
07	7006	X	6096	-0-		-910	-0-	166 144	1 9	5786	3	Y	131	22	0	109	1	22
08	6741	X	6741	-0-		-0-	-0-	176 164	1 9	6401	3	Y	149	33	0	116	1	22
09	6270	X	6254	-0-		-16	-0-	161 158	1 9	5935	3	Y	144	33	0	103	1	30
10	6479	X	5587	-0-		-892	-0-	131 118	1 9	5338	3	Y	107	20	0	91	1	26

BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5518	X	4549	-0-		-969	-0-	117 99	1 9	4333	3	Y	90	15	0	76	1	17
06	5340	X	4152	-0-		-1188	-0-	108 84	1 9	3960	3	Y	76	16	0	63	1	14
07	5115	X	4087	-0-		-1028	-0-	112 86	1 9	3889	3	Y	78	13	0	66	1	13
08	4719	X	4719	-0-		-0-	-0-	123 96	1 9	4500	3	Y	87	19	0	68	1	13
09	4832	X	4832	-0-		-0-	-0-	125 92	1 9	4615	3	Y	84	19	0	60	1	18
*10	5140	X	5140	-0-		-0-	-0-	121 69	1 9	4950	3	Y	63	12	0	54	1	15

THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3813	X	3592	-0-		-221	-0-	220 26	1 9	3346	3	Y	24	24	1			2
06	3690	X	3420	-0-		-270	-0-	213 24	1 9	3183	3	Y	22	20	1			4
07	3813	X	3511	-0-		-302	-0-	223 23	1 9	3265	3	Y	21	23	1			2
08	3658	X	3530	-0-		-128	-0-	222 21	1 9	3287	3	Y	19	19	1			2
09	3540	X	3057	-0-		-483	-0-	193 20	1 9	2844	3	Y	18	19	1			1
10	3596	X	2955	-0-		-641	-0-	162 32	1 9	2761	3	Y	29	29	1			1

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. GAS	(I) 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	3229	X	3229	-0-		-0-	-0-	85 14	1 9	3130	3	Y	13	2	0	13	1	2
06	3030	X	2913	-0-		-117	-0-	77 12	1 9	2824	3	Y	11	2	0	9	1	2
07	3142	X	3142	-0-		-0-	-0-	87 13	1 9	3042	3	Y	12	2	0	10	1	2
08	3472	X	3196	-0-		-276	-0-	85 14	1 9	3097	3	Y	13	3	0	10	1	2
09	3240	X	3093	-0-		-147	-0-	81 14	1 9	2998	3	Y	13	3	0	9	1	3
10	3224	X	3222	-0-		-2	-0-	77 13	1 9	3132	3	Y	12	2	0	10	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	100	-0-		-55	-0-		2	1	58	3	Y	36	5	0	28	1	7
									40	9									
06	97	N	97	-0-		-0-	-0-		2	1	64	3	Y	28	6	0	24	1	5
									31	9									
07	96	N	96	-0-		-0-	-0-		2	1	60	3	Y	31	5	0	26	1	5
									34	9									
08	102	N	102	-0-		-0-	-0-		2	1	65	3	Y	32	7	0	25	1	5
									35	9									
09	109	N	109	-0-		-0-	-0-		2	1	74	3	Y	30	7	0	22	1	6
									33	9									
10	93	N	87	-0-		-6	-0-		2	1	64	3	Y	19	4	0	17	1	4
									21	9									

JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

05	4278	X	4278	-0-		-0-	-0-		261	1	3977	3	Y	36	35	1			3
									40	9									
06	3955	X	3955	-0-		-0-	-0-		246	1	3676	3	Y	30	28	1			5
									33	9									
07	4391	X	4391	-0-		-0-	-0-		278	1	4079	3	Y	31	34	1			2
									34	9									
08	4340	X	4251	-0-		-89	-0-		267	1	3952	3	Y	29	29	1			2
									32	9									
09	4200	X	4003	-0-		-197	-0-		253	1	3717	3	Y	30	30	1			2
									33	9									
10	4402	X	3818	-0-		-584	-0-		210	1	3577	3	Y	28	29	1			1
									31	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

05	6285	X	6285	-0-		-0-	-0-		164	1	6048	3	Y	66	10	0	52	1	12
									73	9									
06	5859	X	5859	-0-		-0-	-0-		153	1	5645	3	Y	55	11	0	46	1	10
									61	9									
07	5971	X	5971	-0-		-0-	-0-		165	1	5739	3	Y	61	10	0	51	1	10
									67	9									
08	6634	X	6047	-0-		-587	-0-		160	1	5819	3	Y	62	14	0	49	1	9
									68	9									
09	6390	X	5320	-0-		-1070	-0-		139	1	5114	3	Y	61	14	0	43	1	13
									67	9									
10	6293	X	5234	-0-		-1059	-0-		124	1	5067	3	Y	39	8	0	35	1	9
									43	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

05	4588	X	4267	-0-		-321	-0-		4198	2	69	9	Y	63	79	1			16
06	4290	X	4239	-0-		-51	-0-		4161	2	78	9	Y	71	41	1			46
07	4433	X	4220	-0-		-213	-0-		4146	2	74	9	Y	67	83	1			30
08	4433	X	4153	-0-		-280	-0-		4079	2	74	9	Y	67	41	1			56
09	4230	X	3670	-0-		-560	-0-		3608	2	62	9	Y	56	80	1			32
10	4371	X	4007	-0-		-364	-0-		3950	2	57	9	Y	52	37	1			47

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
05	8990	X	7716	-0-	-1274	-0-	196 278	1 9	7242	3	Y	253	40	0	207	1	47
06	8700	X	7077	-0-	-1623	-0-	181 228	1 9	6668	3	Y	207	43	0	172	1	39
07	8649	X	6894	-0-	-1755	-0-	186 237	1 9	6471	3	Y	215	36	0	182	1	36
08	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	247 251	1 9	8998	3	Y	228	51	0	180	1	33
09	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	236 253	1 9	8709	3	Y	230	52	0	163	1	48
*10	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	203 196	1 9	8284	3	Y	178	33	0	150	1	43

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

05	4588	X	3349	-0-	-1239	-0-	3318	2	31	9	Y	28	30	1			7
06	4440	X	3282	-0-	-1158	-0-	3253	2	29	9	Y	26	27	1			6
07	4588	X	3510	-0-	-1078	-0-	3485	2	25	9	Y	23	25	1			4
08	3875	X	3458	-0-	-417	-0-	3433	2	25	9	Y	23	19	1			8
09	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3508	2	25	9	Y	23	27	1			4
*10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3940	2	35	9	Y	32	28	1			8

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

05	3782	X	3574	-0-	-208	-0-	3524	2	50	9	Y	45	48	1			11
06	3660	X	3071	-0-	-589	-0-	3016	2	55	9	Y	50	29	1			32
07	3782	X	3320	-0-	-462	-0-	3269	2	51	9	Y	46	57	1			21
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3287	2	50	9	Y	45	29	1			37
09	4410	X	2864	-0-	-1546	-0-	2820	2	44	9	Y	40	54	1			23
*10	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3674	2	48	9	Y	44	28	1			39

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

05	6138	X	5899	-0-	-239	-0-	5899	2			Y	-0-					-0-
06	5940	X	5586	-0-	-354	-0-	5586	2			Y	-0-					-0-
07	6045	X	5456	-0-	-589	-0-	5456	2			Y	-0-					-0-
08	5611	X	5436	-0-	-175	-0-	5436	2			Y	-0-					-0-
09	5430	X	5044	-0-	-386	-0-	5044	2			Y	-0-					-0-
10	5611	X	4988	-0-	-623	-0-	4988	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

05	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			Y	-0-					-0-
06	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			Y	-0-					-0-
07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			Y	-0-					-0-
08	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
*10	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	3255	X	3242	-0-		-13	-0-	85	1	3143	3	Y	13	2	0	9	1	2
								14	9									
06	3560	X	3560	-0-		-0-	-0-	94	1	3454	3	Y	11	2	0	9	1	2
								12	9									
07	3332	X	3332	-0-		-0-	-0-	93	1	3226	3	Y	12	2	0	10	1	2
								13	9									
08	3381	X	3381	-0-		-0-	-0-	90	1	3277	3	Y	13	3	0	10	1	2
								14	9									
09	3300	X	3169	-0-		-131	-0-	83	1	3072	3	Y	13	3	0	9	1	3
								14	9									
10	3410	X	3087	-0-		-323	-0-	73	1	2990	3	Y	22	4	0	16	1	5
								24	9									

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

05	8866	X	8796	-0-		-70	-0-	8789	2	7	9	Y	6	6	1			4
06	9010	X	9010	-0-		-0-	-0-	9007	2	3	9	Y	3					7
07	9316	X	9316	-0-		-0-	-0-	9310	2	6	9	Y	5	9	1	1	8	2
08	9331	X	8741	-0-		-590	-0-	8735	2	6	9	Y	5	5	1			2
09	9030	X	8694	-0-		-336	-0-	8690	2	4	9	Y	4	5	1			1
10	9331	X	8166	-0-		-1165	-0-	8162	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

05	4929	X	2920	-0-		-2009	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	2249	-0-		-1951	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	2527	-0-		-1472	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
08	4572	X	4572	-0-		-0-	-0-	4572	2			Y	-0-					-0-
09	4249	X	4249	-0-		-0-	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-
*10	4188	X	4188	-0-		-0-	-0-	4188	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

05	3596	X	3001	-0-		-595	-0-	79	1	2908	3	Y	13	2	0	9	1	2
								14	9									
06	3420	X	2348	-0-		-1072	-0-	62	1	2276	3	Y	9	2	0	7	1	2
								10	9									
07	3534	X	2587	-0-		-947	-0-	72	1	2503	3	Y	11	2	0	9	1	2
								12	9									
08	3503	X	2711	-0-		-792	-0-	72	1	2628	3	Y	10	2	0	8	1	2
								11	9									
09	3390	X	2717	-0-		-673	-0-	71	1	2633	3	Y	12	3	0	8	1	3
								13	9									
10	3007	X	2222	-0-		-785	-0-	53	1	2148	3	Y	19	3	0	14	1	5
								21	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

05	3039	X	3039	-0-		-0-	-0-	87	1	2898	2	N	49	187	1			94
								54	9									
06	3288	X	3288	-0-		-0-	-0-	91	1	3007	2	N	173	189	1			78
								190	9									
07	2758	X	2758	-0-		-0-	-0-	79	1	2621	2	N	53	1	8			130
								58	9									
08	4485	X	4485	-0-		-0-	-0-	132	1	4212	2	N	128	181	1			77
								141	9									
09	6071	X	6071	-0-		-0-	-0-	194	1	5833	2	N	40					117
								44	9									
*10	4329	X	4329	-0-		-0-	-0-	127	1	4063	2	N	126	183	1			60
								139	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
05	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6857	2	76	9	Y	69	107	1			32
06	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7649	2	62	9	Y	56	34	1			54
07	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8169	2	75	9	Y	68	63	1	8	8	51
08	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	6964	2	65	9	Y	59	64	1			46
09	7710	X	7683	-0-	-27	-0-	7622	2	61	9	Y	55	64	1			37
10	8246	X	8051	-0-	-195	-0-	7974	2	77	9	Y	70	72	1			35

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
05	8711	X	6516	-0-	-2195	-0-	6447	2	69	9	Y	63	69	1			15
06	8430	X	6072	-0-	-2358	-0-	6015	2	57	9	Y	52	55	1			12
07	8060	X	6621	-0-	-1439	-0-	6567	2	54	9	Y	49	53	1			8
08	8060	X	7195	-0-	-865	-0-	7138	2	57	9	Y	52	45	1			15
09	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7920	2	54	9	Y	49	56	1			8
*10	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7268	2	52	9	Y	47	43	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
05	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	167	1	6180	3	Y	13	2	0	9	1	2
							14	9									
06	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	155	1	5718	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
07	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	168	1	5837	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									
08	6572	X	5929	-0-	-643	-0-	158	1	5757	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
09	6360	X	5435	-0-	-925	-0-	143	1	5278	3	Y	13	3	0	9	1	3
							14	9									
10	6355	X	5134	-0-	-1221	-0-	122	1	5000	3	Y	11	2	0	9	1	3
							12	9									

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
05	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	173	1	6396	3	Y	146	24	0	126	1	27
							161	9									
06	6210	X	5900	-0-	-310	-0-	153	1	5614	3	Y	121	25	0	100	1	23
							133	9									
07	6417	X	6122	-0-	-295	-0-	167	1	5823	3	Y	120	21	0	102	1	20
							132	9									
08	7068	X	6216	-0-	-852	-0-	162	1	5904	3	Y	136	30	0	106	1	20
							150	9									
09	6810	X	5805	-0-	-1005	-0-	149	1	5510	3	Y	133	30	0	95	1	28
							146	9									
10	6727	X	5577	-0-	-1150	-0-	129	1	5281	3	Y	152	26	0	117	1	37
							167	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
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3171	2	31	9	Y	28	28	1			7
06	2910	X	2891	-0-	-19	-0-	2862	2	29	9	Y	26	27	1			6
07	3007	X	2777	-0-	-230	-0-	2754	2	23	9	Y	21	23	1			4
08	3162	X	3039	-0-	-123	-0-	3013	2	26	9	Y	24	20	1			8
09	3060	X	2738	-0-	-322	-0-	2715	2	23	9	Y	21	25	1			4
10	3162	X	2641	-0-	-521	-0-	2613	2	28	9	Y	25	23	1			6

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

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
05	4712	X	4322	-0-		-390	-0-	114 14	1 9	4194	3	Y	13	2	0	11	1	2
06	4650	X	2973	-0-		-1677	-0-	78 11	1 9	2884	3	Y	10	2	0	8	1	2
07	5270	X	3137	-0-		-2133	-0-	87 13	1 9	3037	3	Y	12	2	0	10	1	2
08	5270	X	4880	-0-		-390	-0-	130 13	1 9	4737	3	Y	12	3	0	9	1	2
09	5100	X	4653	-0-		-447	-0-	122 14	1 9	4517	3	Y	13	3	0	9	1	3
10	4309	X	3064	-0-		-1245	-0-	73 12	1 9	2979	3	Y	11	2	0	9	1	3

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

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
05	3565	X	3235	-0-		-330	-0-	190 155	1 9	2890	3	Y	141	138	1			11
06	3450	X	2893	-0-		-557	-0-	173 139	1 9	2581	3	Y	126	115	1			22
07	3441	X	3037	-0-		-404	-0-	187 107	1 9	2743	3	Y	97	112	1			7
08	3441	X	3186	-0-		-255	-0-	193 129	1 9	2864	3	Y	117	114	1			10
09	3330	X	2716	-0-		-614	-0-	165 120	1 9	2431	3	Y	109	111	1			8
10	3224	X	2159	-0-		-1065	-0-	114 105	1 9	1940	3	Y	95	99	1			4

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

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
05	7595	X	7231	-0-		-364	-0-	7142	2	89	9	Y	81	129	1			38
06	7200	X	6730	-0-		-470	-0-	6654	2	76	9	Y	69	39	1			68
07	7471	X	7173	-0-		-298	-0-	7081	2	92	9	Y	84	77	1	15	8	60
08	7471	X	6806	-0-		-665	-0-	6729	2	77	9	Y	70	76	1			54
09	7230	X	6967	-0-		-263	-0-	6895	2	72	9	Y	65	76	1			43
10	7223	X	6562	-0-		-661	-0-	6499	2	63	9	Y	57	70	1			30

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

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
05	8163	X	8163	-0-		-0-	-0-	212 131	1 9	7820	3	Y	119	19	0	97	1	22
06	7701	X	7701	-0-		-0-	-0-	201 110	1 9	7390	3	Y	100	21	0	82	1	19
07	7767	X	7767	-0-		-0-	-0-	213 119	1 9	7435	3	Y	108	18	0	91	1	18
08	8184	X	7603	-0-		-581	-0-	200 122	1 9	7281	3	Y	111	25	0	88	1	16
09	7920	X	7118	-0-		-802	-0-	185 120	1 9	6813	3	Y	109	25	0	77	1	23
10	8153	X	7079	-0-		-1074	-0-	167 100	1 9	6812	3	Y	91	17	0	75	1	22

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

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
05	4774	X	4618	-0-		-156	-0-	4566	2	52	9	Y	47	21	1			34
06	4620	X	4263	-0-		-357	-0-	4240	2	23	9	Y	21	20	1			35
07	4774	X	4224	-0-		-550	-0-	4195	2	29	9	Y	26	39	1			22
08	4154	X	3997	-0-		-157	-0-	3977	2	20	9	Y	18	16	1			24
09	4020	X	3679	-0-		-341	-0-	3651	2	28	9	Y	25	20	1			29
10	4154	X	3724	-0-		-430	-0-	3702	2	22	9	Y	20	19	1			30

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10447	X	10111	-0-	-336	-0-	10111	2			Y	-0-					-0-
06	10110	X	9396	-0-	-714	-0-	9396	2			Y	-0-					-0-
07	10168	X	9433	-0-	-735	-0-	9433	2			Y	-0-					-0-
08	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	2			Y	-0-					-0-
09	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8926	2			Y	-0-					-0-
*10	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 14A RRCID -> 245277 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8470 - 9598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5608	-0-	-685	-0-	146 58	1 9	5404	3	Y	53	7	0	38	1	10
06	5730	X	5368	-0-	-362	-0-	141 46	1 9	5181	3	Y	42	9	0	35	1	8
07	5921	X	5609	-0-	-312	-0-	155 53	1 9	5401	3	Y	48	8	0	40	1	8
08	5797	X	5567	-0-	-230	-0-	147 54	1 9	5366	3	Y	49	11	0	39	1	7
09	5610	X	5334	-0-	-276	-0-	139 53	1 9	5142	3	Y	48	11	0	34	1	10
10	5611	X	5329	-0-	-282	-0-	127 28	1 9	5174	3	Y	25	5	0	24	1	6

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9393	X	7680	-0-	-1713	-0-	7640	2	40	9	Y	36	38	1			27
06	9060	X	7287	-0-	-1773	-0-	7253	2	34	9	Y	31					58
07	8928	X	7397	-0-	-1531	-0-	7363	2	34	9	Y	31	70	1	1	8	18
08	8928	X	6826	-0-	-2102	-0-	6793	2	33	9	Y	30	34	1			14
09	7650	X	6666	-0-	-984	-0-	6630	2	36	9	Y	33	39	1			8
10	7688	X	6957	-0-	-731	-0-	6913	2	44	9	Y	40	45	1			3

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12369	X	11602	-0-	-767	-0-	11500	2	102	9	Y	93	97	1			66
06	11790	X	11144	-0-	-646	-0-	11063	2	81	9	Y	74					140
07	12183	X	11244	-0-	-939	-0-	11163	2	81	9	Y	74	168	1	2	8	44
08	12183	X	10954	-0-	-1229	-0-	10863	2	91	9	Y	83	93	1			34
09	11220	X	10042	-0-	-1178	-0-	9958	2	84	9	Y	76	92	1			18
10	11594	X	10140	-0-	-1454	-0-	10023	2	117	9	Y	106	115	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	3460	-0-	-2027	-0-	89	1	3282	3	Y	81	13	0	67	1	15
							89	9									
06	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	124	1	4569	3	Y	66	14	0	55	1	12
							73	9									
07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	123	1	4274	3	Y	73	12	0	61	1	12
							80	9									
08	4371	X	4105	-0-	-266	-0-	107	1	3915	3	Y	75	17	0	59	1	11
							83	9									
09	4530	X	3984	-0-	-546	-0-	103	1	3801	3	Y	73	17	0	52	1	15
							80	9									
*10	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	118	1	4828	3	Y	91	15	0	69	1	22
							100	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

05	7719	X	7449	-0-	-270	-0-	7278	2	171	9	Y	155	145	1			108
06	7230	X	7089	-0-	-141	-0-	6953	2	136	9	Y	124					232
07	7409	X	6083	-0-	-1326	-0-	5983	2	100	9	Y	91	266	1	1	8	56
08	7440	X	4697	-0-	-2743	-0-	4595	2	102	9	Y	93	118	1			31
09	7200	X	5834	-0-	-1366	-0-	5720	2	114	9	Y	104	115	1			20
10	7440	X	6056	-0-	-1384	-0-	5940	2	116	9	Y	105	116	1			9

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

05	7812	X	7574	-0-	-238	-0-	7515	2	59	9	Y	54	79	1			14
06	7530	X	7170	-0-	-360	-0-	7103	2	67	9	Y	61	36	1			39
07	7781	X	7309	-0-	-472	-0-	7241	2	68	9	Y	62	72	1	3	8	26
08	7781	X	7076	-0-	-705	-0-	7012	2	64	9	Y	58	36	1			48
09	7320	X	6488	-0-	-832	-0-	6430	2	58	9	Y	53	72	1			29
10	7564	X	6844	-0-	-720	-0-	6771	2	73	9	Y	66	38	1			57

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

05	9889	X	9171	-0-	-718	-0-	8835	2	336	9	Y	305	237	0			93
06	9570	X	8653	-0-	-917	-0-	8410	2	243	9	Y	221	248	0			66
07	9889	X	7717	-0-	-2172	-0-	7506	2	211	9	Y	192	218	0			40
08	9207	X	8284	-0-	-923	-0-	8009	2	275	9	Y	250	247	0			43
09	8880	X	8558	-0-	-322	-0-	8425	2	133	9	Y	121					164
10	9176	X	3176	-0-	-6000	-0-	2989	2	187	9	Y	170	241	0			93

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

05	11222	X	10110	-0-	-1112	-0-	10016	2	94	9	Y	85	80	0			26
06	10500	X	9528	-0-	-972	-0-	9459	2	69	9	Y	63	70	0			19
07	10819	X	9240	-0-	-1579	-0-	9175	2	65	9	Y	59	66	0			12
08	10199	X	6535	-0-	-3664	-0-	6472	2	63	9	Y	57	59	0			10
09	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9872	2	37	9	Y	34					44
10	10106	X	9071	-0-	-1035	-0-	8983	2	88	9	Y	80	80	0			44

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

05	61070	X	43134	-0-	-17936	-0-	42252	2	882	9	N	802	940	1			96
06	53040	X	39217	-0-	-13823	-0-	38432	2	785	9	N	714	558	1			252
07	51150	X	38937	-0-	-12213	-0-	38146	2	791	9	N	719	750	1			221
08	41850	X	35745	-0-	-6105	-0-	35033	2	712	9	N	647	556	1			312
09	40500	X	31787	-0-	-8713	-0-	31127	2	660	9	N	600	746	1			166
10	41850	X	32711	-0-	-9139	-0-	31967	2	744	9	N	676	573	1	2	8	267

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	682	-0-	-428	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
08	2015	X	1510	-0-	-505	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1827	-0-	-123	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	1211	-0-	-804	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

05	899	N	824	-0-	-75	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	840	N	770	-0-	-70	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	3			N	-0-					-0-
10	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

05	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	660	N	594	-0-	-66	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
*10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156146 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3720 - 3740

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	3	1	9	N	1	1	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			1

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1039	-0-	-71	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	916	-0-	-169	-0-	916	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	930	-0-	-120	-0-	930	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

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

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205692 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 3638 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	154	-0-	-311	-0-	154	3			Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3726	-0-	-211	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3607	-0-	-143	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3676	-0-	-199	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3623	-0-	-190	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3501	-0-	-159	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3630	-0-	-90	-0-	3630	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

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

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	420	N	154	-0-	-266	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	372	N	153	-0-	-219	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			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 #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

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

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 3676 - 3680

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	0			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	0			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	0			1
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	32	0			1
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	0			1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	30	0			1

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
*09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
*10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	20	-0-	-228	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*09	180	N	12	-0-	-168	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 4 RRCID -> 177059 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3539 - 3610

05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	252	-0-	-108	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
*09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
*10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

05	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	340	1	2469	3	Y	-0-					-0-
06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	282	1	2051	3	Y	-0-					-0-
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	296	1	2071	3	Y	-0-					-0-
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	355	1	2262	3	Y	-0-					-0-
*09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	344	1	2135	3	Y	-0-					-0-
*10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	354	1	2365	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

05	2728	X	2565	-0-	-163	-0-	2565	3			Y	-0-					-0-
06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			Y	-0-					-0-
07	3441	X	2910	-0-	-531	-0-	2910	3			Y	-0-					-0-
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			Y	-0-					-0-
*09	3330	X	3130	-0-	-200	-0-	3130	3			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2725	-0-	-220	-0-	2725	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 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
05	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	320	1	6955	3	Y	30	30	0			1
							33	9									
06	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	315	1	6278	3	Y	37	36	0			2
							41	9									
07	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	350	1	7063	3	Y	37	37	0			2
							41	9									
*08	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	355	1	6343	3	Y	45	45	0			2
							50	9									
*09	6120	X	5854	-0-	-266	-0-	341	1	5472	3	Y	37	37	0			2
							41	9									
10	6324	X	1629	-0-	-4695	-0-	355	1	1229	3	Y	41	41	0			2
							45	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					177
06	60	X	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					177
07	93	X	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					177
08	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					177
09	90	X	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					177
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					177

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	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
05	434	N	346	-0-	-88	-0-	289	2	57	3	Y	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	631	2	125	3	Y	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	678	2	140	3	Y	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	769	2	159	3	Y	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	679	2	135	3	Y	-0-					-0-
*10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	649	2	131	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1085	N	963	-0-	-122	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	878	-0-	-112	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	773	-0-	-188	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
*10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	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

05	1767	X	513	-0-	-1254	-0-	60	1	453	2	N	-0-					-0-
06	1680	X	1342	-0-	-338	-0-	94	1	1248	2	N	-0-					-0-
07	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	139	1	1444	2	N	-0-					-0-
08	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	147	1	1423	2	N	-0-					-0-
09	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	149	1	1255	2	N	-0-					-0-
10	1581	X	1195	-0-	-386	-0-	127	1	1068	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

05	2511	X	1846	-0-	-665	-0-	300	1	1431	2	N	103	103	0			-0-
							2	4	113	9							
06	2430	X	1651	-0-	-779	-0-	300	1	1251	2	N	89	89	0			-0-
							2	4	98	9							
07	2325	X	1739	-0-	-586	-0-	300	1	1317	2	N	109	109	0			-0-
							2	4	120	9							
08	1829	X	1488	-0-	-341	-0-	300	1	1088	2	N	89	89	0			-0-
							2	4	98	9							
*09	1800	X	1486	-0-	-314	-0-	300	1	1086	2	N	89	89	0			-0-
							2	4	98	9							
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

05	620	X	570	-0-	-50	-0-	110	1	419	2	N	36	36	0			-0-
							1	3	40	9							
06	630	X	534	-0-	-96	-0-	110	1	387	2	N	33	33	0			-0-
							1	3	36	9							
07	651	X	610	-0-	-41	-0-	110	1	379	2	N	109	109	0			-0-
							1	3	120	9							
08	589	X	494	-0-	-95	-0-	110	1	351	2	N	29	29	0			-0-
							1	3	32	9							
*09	570	X	556	-0-	-14	-0-	110	1	408	2	N	34	34	0			-0-
							1	3	37	9							
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 206060 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3795 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	N	4	4	0			-0-
							4	9									
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	4	4	0			-0-
							4	9									
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	4	4	0			-0-
							4	9									
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	3	3	0			-0-
							3	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

05	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3659	-0-	-361	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	4085	-0-	-131	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3586	-0-	-630	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3439	-0-	-641	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3651	-0-	-534	-0-	3651	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

05	1953	X	1786	-0-	-167	-0-	1786	3			N	-0-					61
06	1800	X	1782	-0-	-18	-0-	1782	3			N	-0-					61
07	1860	X	1795	-0-	-65	-0-	1795	3			N	-0-					61
08	1798	X	1754	-0-	-44	-0-	1754	3			N	-0-					61
09	1770	X	1673	-0-	-97	-0-	1664	3	9	9	N	8					69
10	1829	X	1681	-0-	-148	-0-	1681	3			N	-0-					69

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544

05	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	393	1	5091	3	Y	-0-					-0-
06	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	460	1	5745	3	Y	-0-					-0-
07	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	452	1	6003	3	Y	-0-					-0-
08	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	436	1	5618	3	Y	-0-					-0-
09	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	419	1	5503	3	Y	-0-					-0-
10	5642	X	4514	-0-	-1128	-0-	372	1	4142	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	90	1	1164	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1290	N	1131	-0-	-159	-0-	84	1	1047	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	77	1	1024	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	77	1	990	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1011	-0-	-129	-0-	71	1	931	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
*10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	87	1	965	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	101	1	1306	3	Y	-0-					-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	100	1	1251	3	Y	-0-					-0-
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	102	1	1354	3	Y	-0-					-0-
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	107	1	1378	3	Y	-0-					-0-
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	103	1	1348	3	Y	-0-					-0-
*10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	124	1	1384	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	47	1	603	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	38	1	476	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	553	-0-	-36	-0-	39	1	514	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	574	-0-	-46	-0-	41	1	533	3	Y	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	40	1	524	3	Y	-0-					-0-
*10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	48	1	537	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	11	1	139	3	Y	26	24	1			2
							29	9									
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	36	35	1			3
							40	9									
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	46	43	1			6
							51	9									
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					6
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					6

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	37	X	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
07	50	X	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
08	39	X	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
09	48	X	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
10	62	X	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	718	-0-	-26	-0-	51	1	656	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	50	1	629	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	59	1	778	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	70	1	902	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	60	1	788	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	71	1	786	3	Y	17	17	1			2
							19	9									

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
09	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					-0-
10	961	N	886	-0-	-75	-0-	886	3			N	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BOISE SOUTHERN WELL #: 2 RRCID -> 160163 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3629 - 3633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SMITH, ELLA UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 176534 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	3859	-0-	3859	15566	3859	3			N	-0-					-0-
06	19346	X	3780	-0-	-15566	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
07	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
08	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
09	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
*10	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT NO. 2 WELL #: 4A RRCID -> 177102 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3548 - 3553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1281	3	33	9	N	30					40
06	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	1261	3	57	9	N	52					92
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1316	3	36	9	N	33					125
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1271	3	55	9	N	50					175
09	1320	N	1114	-0-	-206	-0-	1091	3	23	9	N	21	165	1			31
10	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	1187	3	47	9	N	43					74

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	341	X	110	-0-	-231	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	330	X	2	-0-	-328	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	186	X	77	-0-	-109	-0-	77	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4814	-0-	-363	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4487	-0-	-523	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4707	-0-	-470	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4548	-0-	-536	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4246	-0-	-674	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4354	-0-	-451	-0-	4354	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

05	12586	X	10993	-0-	-1593	-0-	10993	3			N	-0-					-0-
06	11670	X	10390	-0-	-1280	-0-	10390	3			N	-0-					-0-
07	11811	X	10303	-0-	-1508	-0-	10303	3			N	-0-					-0-
08	11501	X	10085	-0-	-1416	-0-	10085	3			N	-0-					-0-
09	10890	X	9380	-0-	-1510	-0-	9380	3			N	-0-					-0-
10	11005	X	10159	-0-	-846	-0-	10159	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

05	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4232	-0-	-148	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
07	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	3			N	-0-					-0-
08	7688	X	6361	-0-	-1327	-0-	6361	3			N	-0-					-0-
09	7440	X	6301	-0-	-1139	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
*10	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9719	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

05	8928	X	7068	-0-	-1860	-0-	7068	3			N	-0-					-0-
06	8250	X	7956	-0-	-294	-0-	7956	3			N	-0-					-0-
07	8401	X	7652	-0-	-749	-0-	7652	3			N	-0-					-0-
08	8401	X	7429	-0-	-972	-0-	7429	3			N	-0-					-0-
09	8130	X	7044	-0-	-1086	-0-	7044	3			N	-0-					-0-
10	8215	X	6983	-0-	-1232	-0-	6983	3			N	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

05	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	3			N	-0-					-0-
06	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	3			N	-0-					-0-
07	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	3			N	-0-					-0-
08	8277	X	8022	-0-	-255	-0-	8022	3			N	-0-					-0-
09	8010	X	7577	-0-	-433	-0-	7577	3			N	-0-					-0-
10	8277	X	7724	-0-	-553	-0-	7724	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

05	9765	X	9048	-0-	-717	-0-	9048	3			N	-0-					-0-
06	9450	X	8440	-0-	-1010	-0-	8440	3			N	-0-					-0-
07	9765	X	8547	-0-	-1218	-0-	8547	3			N	-0-					-0-
08	9548	X	8082	-0-	-1466	-0-	8082	3			N	-0-					-0-
09	9240	X	7505	-0-	-1735	-0-	7505	3			N	-0-					-0-
10	9052	X	6611	-0-	-2441	-0-	6611	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

05	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	3			N	-0-					-0-
06	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	3			N	-0-					-0-
07	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	3			N	-0-					-0-
08	9858	X	7904	-0-	-1954	-0-	7904	3			N	-0-					-0-
09	9540	X	7218	-0-	-2322	-0-	7218	3			N	-0-					-0-
10	8928	X	7668	-0-	-1260	-0-	7668	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	26567	X	21432	-0-	-5135	-0-	21432	3			N	-0-					-0-
06	24240	X	19627	-0-	-4613	-0-	19627	3			N	-0-					-0-
07	24521	X	19928	-0-	-4593	-0-	19928	3			N	-0-					-0-
08	24304	X	19713	-0-	-4591	-0-	19713	3			N	-0-					-0-
09	23520	X	18937	-0-	-4583	-0-	18937	3			N	-0-					-0-
10	21421	X	19712	-0-	-1709	-0-	19712	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

05	24800	X	-0-	-0-	-24800	-0-					N	-0-					-0-
06	24000	X	23153	-0-	-847	-0-	23153	3			N	-0-					-0-
07	25490	X	25490	-0-	-0-	-0-	25490	3			N	-0-					-0-
08	22325	X	22325	-0-	-0-	-0-	22325	3			N	-0-					-0-
09	23160	X	19896	-0-	-3264	-0-	19896	3			N	-0-					-0-
10	25482	X	19474	-0-	-6008	-0-	19474	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

05	23405	X	21154	-0-	-2251	-0-	21154	3			N	-0-					-0-
06	22509	X	22509	-0-	-0-	-0-	22509	3			N	-0-					-0-
07	22444	X	20533	-0-	-1911	-0-	20533	3			N	-0-					-0-
08	22444	X	17622	-0-	-4822	-0-	17622	3			N	-0-					-0-
09	22500	X	18884	-0-	-3616	-0-	18884	3			N	-0-					-0-
10	23250	X	19859	-0-	-3391	-0-	19859	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

05	26164	X	15724	-0-	-10440	-0-	15724	3			N	-0-					-0-
06	25320	X	14099	-0-	-11221	-0-	14099	3			N	-0-					-0-
07	26164	X	14348	-0-	-11816	-0-	14348	3			N	-0-					-0-
08	15686	X	13378	-0-	-2308	-0-	13378	3			N	-0-					-0-
09	15180	X	12190	-0-	-2990	-0-	12190	3			N	-0-					-0-
10	15686	X	12267	-0-	-3419	-0-	12267	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

05	20305	X	17200	-0-	-3105	-0-	17200	3			N	-0-					-0-
06	19200	X	15453	-0-	-3747	-0-	15453	3			N	-0-					-0-
07	19623	X	15665	-0-	-3958	-0-	15665	3			N	-0-					-0-
08	19623	X	15180	-0-	-4443	-0-	15180	3			N	-0-					-0-
09	18990	X	13125	-0-	-5865	-0-	13125	3			N	-0-					-0-
10	17205	X	5290	-0-	-11915	-0-	5290	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

05	16244	X	13461	-0-	-2783	-0-	13461	3			N	-0-					-0-
06	15720	X	12344	-0-	-3376	-0-	12344	3			N	-0-					-0-
07	15252	X	12330	-0-	-2922	-0-	12330	3			N	-0-					-0-
08	15004	X	11887	-0-	-3117	-0-	11887	3			N	-0-					-0-
09	14520	X	11149	-0-	-3371	-0-	11149	3			N	-0-					-0-
10	13454	X	11128	-0-	-2326	-0-	11128	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

05	47647	X	36704	-0-	-10943	-0-	36704	3			N	-0-					-0-
06	44040	X	35911	-0-	-8129	-0-	35911	3			N	-0-					-0-
07	42625	X	35662	-0-	-6963	-0-	35662	3			N	-0-					-0-
08	38409	X	33545	-0-	-4864	-0-	33545	3			N	-0-					-0-
09	37170	X	31352	-0-	-5818	-0-	31352	3			N	-0-					-0-
10	37107	X	31213	-0-	-5894	-0-	31213	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24514	X	24514	-0-	-0-	-0-	24514	3			N	-0-					-0-
06	21689	X	21689	-0-	-0-	-0-	21689	3			N	-0-					-0-
07	21266	X	20792	-0-	-474	-0-	20792	3			N	-0-					-0-
08	31031	X	19295	-0-	-11736	-0-	19295	3			N	-0-					-0-
09	27270	X	17662	-0-	-9608	-0-	17662	3			N	-0-					-0-
10	24521	X	17430	-0-	-7091	-0-	17430	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22630	X	18086	-0-	-4544	-0-	18086	3			N	-0-					-0-
06	0	W	16520	-0-	16520	16520	16520	3			N	-0-					-0-
07	0	W	16569	-0-	16569	33089	16569	3			N	-0-					-0-
08	0	W	15716	-0-	15716	48805	15716	3			N	-0-					-0-
09	0	W	14892	-0-	14892	63697	14892	3			N	-0-					-0-
10	0	W	15258	-0-	15258	78955	15258	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20553	X	16035	-0-	-4518	-0-	16035	3			N	-0-					-0-
06	18330	X	14500	-0-	-3830	-0-	14500	3			N	-0-					-0-
07	16678	X	14346	-0-	-2332	-0-	14346	3			N	-0-					-0-
08	16027	X	13037	-0-	-2990	-0-	13037	3			N	-0-					-0-
09	15510	X	11644	-0-	-3866	-0-	11644	3			N	-0-					-0-
10	16027	X	10628	-0-	-5399	-0-	10628	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23033	X	19964	-0-	-3069	-0-	19964	3			N	-0-					-0-
06	22290	X	18299	-0-	-3991	-0-	18299	3			N	-0-					-0-
07	23033	X	17667	-0-	-5366	-0-	17667	3			N	-0-					-0-
08	20181	X	18028	-0-	-2153	-0-	18028	3			N	-0-					-0-
09	19320	X	16242	-0-	-3078	-0-	16242	3			N	-0-					-0-
10	19964	X	17759	-0-	-2205	-0-	17759	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47616	X	36282	-0-	-11334	-0-	36282	3			N	-0-					-0-
06	42720	X	33217	-0-	-9503	-0-	33217	3			N	-0-					-0-
07	39029	X	31596	-0-	-7433	-0-	31596	3			N	-0-					-0-
08	37107	X	30036	-0-	-7071	-0-	30036	3			N	-0-					-0-
09	35910	X	27930	-0-	-7980	-0-	27930	3			N	-0-					-0-
10	36270	X	23366	-0-	-12904	-0-	23366	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23591	X	19362	-0-	-4229	-0-	19362	3			N	-0-					-0-
06	22830	X	18693	-0-	-4137	-0-	18693	3			N	-0-					-0-
07	22723	X	17040	-0-	-5683	-0-	17040	3			N	-0-					-0-
08	21173	X	12015	-0-	-9158	-0-	12015	3			N	-0-					-0-
09	19800	X	15420	-0-	-4380	-0-	15420	3			N	-0-					-0-
10	19375	X	14357	-0-	-5018	-0-	14357	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20429	X	12791	-0-	-7638	-0-	12791	3			N	-0-					-0-
06	18900	X	13835	-0-	-5065	-0-	13835	3			N	-0-					-0-
07	18941	X	15188	-0-	-3753	-0-	15188	3			N	-0-					-0-
08	17887	X	16020	-0-	-1867	-0-	16020	3			N	-0-					-0-
09	15900	X	7850	-0-	-8050	-0-	7850	3			N	-0-					-0-
10	15190	X	12026	-0-	-3164	-0-	12026	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27900	X	19692	-0-	-8208	-0-	19692	3			Y	-0-					-0-
06	25110	X	24507	-0-	-603	-0-	24507	3			Y	-0-					-0-
07	23994	X	23613	-0-	-381	-0-	23613	3			Y	-0-					-0-
08	22413	X	20489	-0-	-1924	-0-	20489	3			Y	-0-					-0-
09	24510	X	19488	-0-	-5022	-0-	19488	3			Y	-0-					-0-
10	25327	X	15482	-0-	-9845	-0-	15482	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26877	X	19954	-0-	-6923	-0-	19954	3			Y	-0-					-0-
06	25290	X	18609	-0-	-6681	-0-	18609	3			Y	-0-					-0-
07	24397	X	18205	-0-	-6192	-0-	18205	3			Y	-0-					-0-
08	20522	X	19149	-0-	-1373	-0-	19149	3			Y	-0-					-0-
09	21857	X	21857	-0-	-0-	-0-	21857	3			Y	-0-					-0-
*10	24481	X	24481	-0-	-0-	-0-	24481	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30721	X	24427	-0-	-6294	-0-	24427	3			N	-0-					-0-
06	28980	X	23778	-0-	-5202	-0-	23778	3			N	-0-					-0-
07	29264	X	24459	-0-	-4805	-0-	24459	3			N	-0-					-0-
08	29264	X	25486	-0-	-3778	-0-	25486	3			N	-0-					-0-
09	28320	X	24147	-0-	-4173	-0-	24147	3			N	-0-					-0-
10	24583	X	22019	-0-	-2564	-0-	22019	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22971	X	19344	-0-	-3627	-0-	19344	3			Y	-0-					-0-
06	20730	X	17050	-0-	-3680	-0-	17050	3			Y	-0-					-0-
07	20925	X	17939	-0-	-2986	-0-	17939	3			Y	-0-					-0-
08	20429	X	16972	-0-	-3457	-0-	16972	3			Y	-0-					-0-
09	19770	X	16520	-0-	-3250	-0-	16520	3			Y	-0-					-0-
10	19344	X	15774	-0-	-3570	-0-	15774	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23901	X	15680	-0-	-8221	-0-	15680	3			N	-0-					-0-
06	20010	X	16082	-0-	-3928	-0-	16082	3			N	-0-					-0-
07	20584	X	13460	-0-	-7124	-0-	13460	3			N	-0-					-0-
08	19654	X	14929	-0-	-4725	-0-	14929	3			N	-0-					-0-
09	19020	X	12541	-0-	-6479	-0-	12541	3			N	-0-					-0-
10	16616	X	11320	-0-	-5296	-0-	11320	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34844	X	33952	-0-	-892	-0-	33952	3			N	-0-					-0-
06	33720	X	31574	-0-	-2146	-0-	31574	3			N	-0-					-0-
07	34844	X	30917	-0-	-3927	-0-	30917	3			N	-0-					-0-
08	37479	X	29656	-0-	-7823	-0-	29656	3			N	-0-					-0-
09	36270	X	27423	-0-	-8847	-0-	27423	3			N	-0-					-0-
10	33945	X	27837	-0-	-6108	-0-	27837	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14570	X	13175	-0-	-1395	-0-	13175	3			N	-0-					-0-
06	12960	X	12071	-0-	-889	-0-	12071	3			N	-0-					-0-
07	13392	X	11058	-0-	-2334	-0-	11058	3			N	-0-					-0-
08	13392	X	9728	-0-	-3664	-0-	9728	3			N	-0-					-0-
09	12750	X	11167	-0-	-1583	-0-	11167	3			N	-0-					-0-
10	13175	X	8650	-0-	-4525	-0-	8650	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57319	X	36409	-0-	-20910	-0-	36409	3			N	-0-					-0-
06	55470	X	31997	-0-	-23473	-0-	31997	3			N	-0-					-0-
07	57319	X	30811	-0-	-26508	-0-	30811	3			N	-0-					-0-
08	47027	X	28847	-0-	-18180	-0-	28847	3			N	-0-					-0-
09	42150	X	26818	-0-	-15332	-0-	26818	3			N	-0-					-0-
10	36394	X	29584	-0-	-6810	-0-	29584	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25823	X	19508	-0-	-6315	-0-	19508	3			Y	-0-					-0-
06	24150	X	18355	-0-	-5795	-0-	18355	3			Y	-0-					-0-
07	21917	X	17180	-0-	-4737	-0-	17180	3			Y	-0-					-0-
08	20925	X	19420	-0-	-1505	-0-	19420	3			Y	-0-					-0-
09	20250	X	6579	-0-	-13671	-0-	6579	3			Y	-0-					-0-
*10	25104	X	25104	-0-	-0-	-0-	25104	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39463	X	31028	-0-	-8435	-0-	31028	3			Y	-0-					-0-
06	36360	X	26082	-0-	-10278	-0-	26082	3			Y	-0-					-0-
07	35836	X	22638	-0-	-13198	-0-	22638	3			Y	-0-					-0-
08	31031	X	27215	-0-	-3816	-0-	27215	3			Y	-0-					-0-
09	30030	X	25179	-0-	-4851	-0-	25179	3			Y	-0-					-0-
10	31031	X	18872	-0-	-12159	-0-	18872	3			Y	-0-					-0-

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
05	61008	X	44037	-0-	-16971	-0-	44037	3			Y	-0-					-0-
06	59040	X	40854	-0-	-18186	-0-	40854	3			Y	-0-					-0-
07	53351	X	39854	-0-	-13497	-0-	39854	3			Y	-0-					-0-
08	47554	X	38427	-0-	-9127	-0-	38427	3			Y	-0-					-0-
09	44520	X	36057	-0-	-8463	-0-	36057	3			Y	-0-					-0-
10	44051	X	39679	-0-	-4372	-0-	39679	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
05	23064	X	18472	-0-	-4592	-0-	18472	3			Y	-0-					-0-
06	21120	X	17185	-0-	-3935	-0-	17185	3			Y	-0-					-0-
07	21824	X	16626	-0-	-5198	-0-	16626	3			Y	-0-					-0-
08	20274	X	16830	-0-	-3444	-0-	16830	3			Y	-0-					-0-
09	19170	X	16238	-0-	-2932	-0-	16238	3			Y	-0-					-0-
10	18476	X	15358	-0-	-3118	-0-	15358	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
05	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	15668	3			Y	-0-					-0-
06	15150	X	14789	-0-	-361	-0-	14789	3			Y	-0-					-0-
07	15996	X	14336	-0-	-1660	-0-	14336	3			Y	-0-					-0-
08	15624	X	13488	-0-	-2136	-0-	13488	3			Y	-0-					-0-
09	15120	X	12558	-0-	-2562	-0-	12558	3			Y	-0-					-0-
10	15624	X	11952	-0-	-3672	-0-	11952	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
05	46283	X	38155	-0-	-8128	-0-	38155	3			Y	-0-					-0-
06	44790	X	33558	-0-	-11232	-0-	33558	3			Y	-0-					-0-
07	46283	X	32707	-0-	-13576	-0-	32707	3			Y	-0-					-0-
08	40734	X	28866	-0-	-11868	-0-	28866	3			Y	-0-					-0-
09	39420	X	26504	-0-	-12916	-0-	26504	3			Y	-0-					-0-
10	38161	X	25525	-0-	-12636	-0-	25525	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
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512																	
05	47678	X	38682	-0-	-8996	-0-	38682	3			Y	-0-					-0-
06	43680	X	37602	-0-	-6078	-0-	37602	3			Y	-0-					-0-
07	42811	X	37727	-0-	-5084	-0-	37727	3			Y	-0-					-0-
08	42811	X	33585	-0-	-9226	-0-	33585	3			Y	-0-					-0-
09	41430	X	31923	-0-	-9507	-0-	31923	3			Y	-0-					-0-
10	38843	X	31636	-0-	-7207	-0-	31636	3			Y	-0-					-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967																	
05	26815	X	14174	-0-	-12641	-0-	14174	3			Y	-0-					-0-
06	24270	X	711	-0-	-23559	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
07	21979	X	7718	-0-	-14261	-0-	7718	3			Y	-0-					-0-
08	19034	X	13821	-0-	-5213	-0-	13821	3			Y	-0-					-0-
09	18420	X	9523	-0-	-8897	-0-	9523	3			Y	-0-					-0-
10	14167	X	8888	-0-	-5279	-0-	8888	3			Y	-0-					-0-
CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665																	
05	53165	X	33056	-0-	-20109	-0-	33056	3			Y	-0-					-0-
06	51450	X	28279	-0-	-23171	-0-	28279	3			Y	-0-					-0-
07	53165	X	27589	-0-	-25576	-0-	27589	3			Y	-0-					-0-
08	41664	X	26075	-0-	-15589	-0-	26075	3			Y	-0-					-0-
09	35910	X	25190	-0-	-10720	-0-	25190	3			Y	-0-					-0-
10	33046	X	25514	-0-	-7532	-0-	25514	3			Y	-0-					-0-
CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848																	
05	34410	X	19842	-0-	-14568	-0-	19842	3			N	-0-					-0-
06	28020	X	17369	-0-	-10651	-0-	17369	3			N	-0-					-0-
07	25172	X	16566	-0-	-8606	-0-	16566	3			N	-0-					-0-
08	24180	X	18178	-0-	-6002	-0-	18178	3			N	-0-					-0-
09	21510	X	16830	-0-	-4680	-0-	16830	3			N	-0-					-0-
10	19840	X	19397	-0-	-443	-0-	19397	3			N	-0-					-0-
CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104																	
05	56916	X	27380	-0-	-29536	-0-	27380	3			Y	-0-					-0-
06	55080	X	25406	-0-	-29674	-0-	25406	3			Y	-0-					-0-
07	56916	X	27523	-0-	-29393	-0-	27523	3			Y	-0-					-0-
08	31465	X	25812	-0-	-5653	-0-	25812	3			Y	-0-					-0-
09	30450	X	22712	-0-	-7738	-0-	22712	3			Y	-0-					-0-
10	27528	X	22214	-0-	-5314	-0-	22214	3			Y	-0-					-0-
KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066																	
05	35898	X	27558	-0-	-8340	-0-	27558	3			Y	-0-					-0-
06	30360	X	26078	-0-	-4282	-0-	26078	3			Y	-0-					-0-
07	30566	X	25344	-0-	-5222	-0-	25344	3			Y	-0-					-0-
08	30008	X	22435	-0-	-7573	-0-	22435	3			Y	-0-					-0-
09	29040	X	22749	-0-	-6291	-0-	22749	3			Y	-0-					-0-
10	27559	X	23085	-0-	-4474	-0-	23085	3			Y	-0-					-0-
CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266																	
05	69719	X	46788	-0-	-22931	-0-	46788	3			Y	-0-					-0-
06	67470	X	42673	-0-	-24797	-0-	42673	3			Y	-0-					-0-
07	69719	X	41975	-0-	-27744	-0-	41975	3			Y	-0-					-0-
08	55211	X	43503	-0-	-11708	-0-	43503	3			Y	-0-					-0-
09	49680	X	41886	-0-	-7794	-0-	41886	3			Y	-0-					-0-
10	46779	X	41333	-0-	-5446	-0-	41333	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 #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23622	X	18804	-0-	-4818	-0-	18804	3			Y	-0-					-0-
06	22800	X	17674	-0-	-5126	-0-	17674	3			Y	-0-					-0-
07	21235	X	17650	-0-	-3585	-0-	17650	3			Y	-0-					-0-
08	19933	X	16465	-0-	-3468	-0-	16465	3			Y	-0-					-0-
09	19290	X	15230	-0-	-4060	-0-	15230	3			Y	-0-					-0-
10	18817	X	14693	-0-	-4124	-0-	14693	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47275	X	38555	-0-	-8720	-0-	38555	3			Y	-0-					-0-
06	40800	X	34395	-0-	-6405	-0-	34395	3			Y	-0-					-0-
07	40021	X	34529	-0-	-5492	-0-	34529	3			Y	-0-					-0-
08	38564	X	33099	-0-	-5465	-0-	33099	3			Y	-0-					-0-
09	37320	X	31012	-0-	-6308	-0-	31012	3			Y	-0-					-0-
10	38564	X	30632	-0-	-7932	-0-	30632	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36053	X	33485	-0-	-2568	-0-	33485	3			Y	-0-					-0-
06	34890	X	31171	-0-	-3719	-0-	31171	3			Y	-0-					-0-
07	36053	X	30813	-0-	-5240	-0-	30813	3			Y	-0-					-0-
08	35185	X	29026	-0-	-6159	-0-	29026	3			Y	-0-					-0-
09	32400	X	27043	-0-	-5357	-0-	27043	3			Y	-0-					-0-
10	33480	X	26984	-0-	-6496	-0-	26984	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29667	X	18569	-0-	-11098	-0-	18569	3			Y	-0-					-0-
06	25980	X	16365	-0-	-9615	-0-	16365	3			Y	-0-					-0-
07	23777	X	16915	-0-	-6862	-0-	16915	3			Y	-0-					-0-
08	19592	X	18221	-0-	-1371	-0-	18221	3			Y	-0-					-0-
09	18960	X	16712	-0-	-2248	-0-	16712	3			Y	-0-					-0-
*10	18901	X	18901	-0-	-0-	-0-	18901	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
05	71517	X	55857	-0-	-15660	-0-	55857	3			Y	-0-					-0-
06	66120	X	51739	-0-	-14381	-0-	51739	3			Y	-0-					-0-
07	64139	X	51443	-0-	-12696	-0-	51443	3			Y	-0-					-0-
08	60853	X	48467	-0-	-12386	-0-	48467	3			Y	-0-					-0-
09	57570	X	44907	-0-	-12663	-0-	44907	3			Y	-0-					-0-
10	55862	X	39618	-0-	-16244	-0-	39618	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
05	33015	X	29128	-0-	-3887	-0-	29128	3			Y	-0-					-0-
06	28530	X	27201	-0-	-1329	-0-	27201	3			Y	-0-					-0-
07	29481	X	26815	-0-	-2666	-0-	26815	3			Y	-0-					-0-
08	29140	X	25558	-0-	-3582	-0-	25558	3			Y	-0-					-0-
09	28200	X	23690	-0-	-4510	-0-	23690	3			Y	-0-					-0-
10	29140	X	24608	-0-	-4532	-0-	24608	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
05	67487	X	44565	-0-	-22922	-0-	44565	3			Y	-0-					-0-
06	59310	X	38845	-0-	-20465	-0-	38845	3			Y	-0-					-0-
07	56606	X	38901	-0-	-17705	-0-	38901	3			Y	-0-					-0-
08	47771	X	36906	-0-	-10865	-0-	36906	3			Y	-0-					-0-
09	44580	X	12843	-0-	-31737	-0-	12843	3			Y	-0-					-0-
10	44578	X	34387	-0-	-10191	-0-	34387	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 #: 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
05	70277	X	51381	-0-	-18896	-0-	51381	3			Y	-0-					-0-
06	74970	X	45998	-0-	-28972	-0-	45998	3			Y	-0-					-0-
07	77469	X	44176	-0-	-33293	-0-	44176	3			Y	-0-					-0-
08	62527	X	39822	-0-	-22705	-0-	39822	3			Y	-0-					-0-
09	60510	X	35497	-0-	-25013	-0-	35497	3			Y	-0-					-0-
10	51367	X	33659	-0-	-17708	-0-	33659	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

05	43710	X	29314	-0-	-14396	-0-	29314	3			Y	-0-					-0-
06	42300	X	24957	-0-	-17343	-0-	24957	3			Y	-0-					-0-
07	43710	X	24441	-0-	-19269	-0-	24441	3			Y	-0-					-0-
08	33232	X	24105	-0-	-9127	-0-	24105	3			Y	-0-					-0-
09	31470	X	22668	-0-	-8802	-0-	22668	3			Y	-0-					-0-
10	29326	X	22438	-0-	-6888	-0-	22438	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

05	107550	X	107550	-0-	-0-	-0-	107550	3			Y	-0-					-0-
06	83490	X	83490	-0-	-0-	-0-	83490	3			Y	-0-					-0-
07	76693	X	76693	-0-	-0-	-0-	76693	3			Y	-0-					-0-
08	69409	X	49881	-0-	-19528	-0-	49881	3			Y	-0-					-0-
09	67170	X	49240	-0-	-17930	-0-	49240	3			Y	-0-					-0-
10	69409	X	49489	-0-	-19920	-0-	49489	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

05	42563	X	31866	-0-	-10697	-0-	31866	3			Y	-0-					-0-
06	36090	X	33084	-0-	-3006	-0-	33084	3			Y	-0-					-0-
07	32333	X	29637	-0-	-2696	-0-	29637	3			Y	-0-					-0-
08	31062	X	26127	-0-	-4935	-0-	26127	3			Y	-0-					-0-
09	30060	X	23168	-0-	-6892	-0-	23168	3			Y	-0-					-0-
10	31062	X	22118	-0-	-8944	-0-	22118	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

05	82781	X	82781	-0-	-0-	-0-	82781	3			Y	-0-					-0-
06	74902	X	74902	-0-	-0-	-0-	74902	3			Y	-0-					-0-
07	75087	X	75087	-0-	-0-	-0-	75087	3			Y	-0-					-0-
08	93248	X	74830	-0-	-18418	-0-	74830	3			Y	-0-					-0-
09	87060	X	67755	-0-	-19305	-0-	67755	3			Y	-0-					-0-
10	82770	X	65879	-0-	-16891	-0-	65879	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

05	47523	X	39320	-0-	-8203	-0-	39320	3			Y	-0-					-0-
06	45660	X	36425	-0-	-9235	-0-	36425	3			Y	-0-					-0-
07	42873	X	35924	-0-	-6949	-0-	35924	3			Y	-0-					-0-
08	41943	X	33563	-0-	-8380	-0-	33563	3			Y	-0-					-0-
09	40590	X	30979	-0-	-9611	-0-	30979	3			Y	-0-					-0-
10	39308	X	25109	-0-	-14199	-0-	25109	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

05	43741	X	26532	-0-	-17209	-0-	26532	3			Y	-0-					-0-
06	39210	X	26366	-0-	-12844	-0-	26366	3			Y	-0-					-0-
07	38564	X	24906	-0-	-13658	-0-	24906	3			Y	-0-					-0-
08	36363	X	23880	-0-	-12483	-0-	23880	3			Y	-0-					-0-
09	31890	X	22780	-0-	-9110	-0-	22780	3			Y	-0-					-0-
10	27249	X	25558	-0-	-1691	-0-	25558	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85064	X	68939	-0-	-16125	-0-	68939	3			Y	-0-					-0-
06	78780	X	62192	-0-	-16588	-0-	62192	3			Y	-0-					-0-
07	78399	X	59687	-0-	-18712	-0-	59687	3			Y	-0-					-0-
08	76229	X	58161	-0-	-18068	-0-	58161	3			Y	-0-					-0-
09	71310	X	56169	-0-	-15141	-0-	56169	3			Y	-0-					-0-
10	68944	X	55952	-0-	-12992	-0-	55952	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58652	X	46291	-0-	-12361	-0-	46291	3			Y	-0-					-0-
06	56760	X	39577	-0-	-17183	-0-	39577	3			Y	-0-					-0-
07	56172	X	39411	-0-	-16761	-0-	39411	3			Y	-0-					-0-
08	37293	X	37113	-0-	-180	-0-	37113	3			Y	-0-					-0-
09	36090	X	9519	-0-	-26571	-0-	9519	3			Y	-0-					-0-
10	37293	X	31342	-0-	-5951	-0-	31342	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37789	X	30287	-0-	-7502	-0-	30287	3			Y	-0-					-0-
06	35340	X	27674	-0-	-7666	-0-	27674	3			Y	-0-					-0-
07	36518	X	26574	-0-	-9944	-0-	26574	3			Y	-0-					-0-
08	32767	X	24840	-0-	-7927	-0-	24840	3			Y	-0-					-0-
09	31710	X	21988	-0-	-9722	-0-	21988	3			Y	-0-					-0-
10	30287	X	20545	-0-	-9742	-0-	20545	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54498	X	43975	-0-	-10523	-0-	43975	3			Y	-0-					-0-
06	52740	X	38643	-0-	-14097	-0-	38643	3			Y	-0-					-0-
07	54498	X	37210	-0-	-17288	-0-	37210	3			Y	-0-					-0-
08	51677	X	34348	-0-	-17329	-0-	34348	3			Y	-0-					-0-
09	48510	X	34300	-0-	-14210	-0-	34300	3			Y	-0-					-0-
10	43989	X	33660	-0-	-10329	-0-	33660	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100440	X	68707	-0-	-31733	-0-	68707	3			Y	-0-					-0-
06	89040	X	61857	-0-	-27183	-0-	61857	3			Y	-0-					-0-
07	86180	X	58531	-0-	-27649	-0-	58531	3			Y	-0-					-0-
08	80879	X	57317	-0-	-23562	-0-	57317	3			Y	-0-					-0-
09	72300	X	51662	-0-	-20638	-0-	51662	3			Y	-0-					-0-
10	68696	X	49997	-0-	-18699	-0-	49997	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118668	X	73820	-0-	-44848	-0-	73820	3			Y	-0-					-0-
06	103710	X	73014	-0-	-30696	-0-	73014	3			Y	-0-					-0-
07	107167	X	79857	-0-	-27310	-0-	79857	3			Y	-0-					-0-
08	95263	X	75287	-0-	-19976	-0-	75287	3			Y	-0-					-0-
09	82410	X	67233	-0-	-15177	-0-	67233	3			Y	-0-					-0-
10	79856	X	63464	-0-	-16392	-0-	63464	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83793	X	61876	-0-	-21917	-0-	61876	3			Y	-0-					-0-
06	77970	X	56492	-0-	-21478	-0-	56492	3			Y	-0-					-0-
07	70029	X	53910	-0-	-16119	-0-	53910	3			Y	-0-					-0-
08	70029	X	50609	-0-	-19420	-0-	50609	3			Y	-0-					-0-
09	67770	X	53204	-0-	-14566	-0-	53204	3			Y	-0-					-0-
10	61876	X	50446	-0-	-11430	-0-	50446	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71021	X	57444	-0-	-13577	-0-	57444	3			Y	-0-					-0-
06	64590	X	53540	-0-	-11050	-0-	53540	3			Y	-0-					-0-
07	66743	X	52947	-0-	-13796	-0-	52947	3			Y	-0-					-0-
08	60140	X	49688	-0-	-10452	-0-	49688	3			Y	-0-					-0-
09	58200	X	45737	-0-	-12463	-0-	45737	3			Y	-0-					-0-
10	57443	X	45479	-0-	-11964	-0-	45479	3			Y	-0-					-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

05	36766	X	30506	-0-	-6260	-0-	30506	3			Y	-0-					-0-
06	34770	X	28086	-0-	-6684	-0-	28086	3			Y	-0-					-0-
07	35929	X	27750	-0-	-8179	-0-	27750	3			Y	-0-					-0-
08	33573	X	26542	-0-	-7031	-0-	26542	3			Y	-0-					-0-
09	31320	X	24629	-0-	-6691	-0-	24629	3			Y	-0-					-0-
10	30504	X	24460	-0-	-6044	-0-	24460	3			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

05	79019	X	64528	-0-	-14491	-0-	64528	3			Y	-0-					-0-
06	76470	X	57449	-0-	-19021	-0-	57449	3			Y	-0-					-0-
07	75485	X	57890	-0-	-17595	-0-	57890	3			Y	-0-					-0-
08	70990	X	53395	-0-	-17595	-0-	53395	3			Y	-0-					-0-
09	66480	X	48921	-0-	-17559	-0-	48921	3			Y	-0-					-0-
10	64542	X	48037	-0-	-16505	-0-	48037	3			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

05	28334	X	23214	-0-	-5120	-0-	23214	3			Y	-0-					-0-
06	26550	X	20905	-0-	-5645	-0-	20905	3			Y	-0-					-0-
07	26691	X	20747	-0-	-5944	-0-	20747	3			Y	-0-					-0-
08	21855	X	19751	-0-	-2104	-0-	19751	3			Y	-0-					-0-
09	21150	X	18197	-0-	-2953	-0-	18197	3			Y	-0-					-0-
10	21855	X	17891	-0-	-3964	-0-	17891	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

05	83328	X	63581	-0-	-19747	-0-	63581	3			Y	-0-					-0-
06	72270	X	61354	-0-	-10916	-0-	61354	3			Y	-0-					-0-
07	63922	X	48707	-0-	-15215	-0-	48707	3			Y	-0-					-0-
08	63922	X	43991	-0-	-19931	-0-	43991	3			Y	-0-					-0-
09	61530	X	40308	-0-	-21222	-0-	40308	3			Y	-0-					-0-
10	63581	X	39096	-0-	-24485	-0-	39096	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

05	45601	X	43016	-0-	-2585	-0-	43016	3			Y	-0-					-0-
06	45015	X	45015	-0-	-0-	-0-	45015	3			Y	-0-					-0-
07	45353	X	34100	-0-	-11253	-0-	34100	3			Y	-0-					-0-
08	39339	X	31186	-0-	-8153	-0-	31186	3			Y	-0-					-0-
09	38070	X	31219	-0-	-6851	-0-	31219	3			Y	-0-					-0-
10	39339	X	26222	-0-	-13117	-0-	26222	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

05	53785	X	47620	-0-	-6165	-0-	47620	3			Y	-0-					-0-
06	52050	X	44370	-0-	-7680	-0-	44370	3			Y	-0-					-0-
07	53785	X	40961	-0-	-12824	-0-	40961	3			Y	-0-					-0-
08	51491	X	38072	-0-	-13419	-0-	38072	3			Y	-0-					-0-
09	46080	X	34382	-0-	-11698	-0-	34382	3			Y	-0-					-0-
10	47616	X	33151	-0-	-14465	-0-	33151	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81592	X	52718	-0-	-28874	-0-	52718	3			Y	-0-					-0-
06	71640	X	49465	-0-	-22175	-0-	49465	3			Y	-0-					-0-
07	70184	X	46522	-0-	-23662	-0-	46522	3			Y	-0-					-0-
08	62775	X	44764	-0-	-18011	-0-	44764	3			Y	-0-					-0-
09	55980	X	41284	-0-	-14696	-0-	41284	3			Y	-0-					-0-
10	52731	X	40660	-0-	-12071	-0-	40660	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

05	75113	X	51892	-0-	-23221	-0-	51892	3			Y	-0-					-0-
06	69540	X	50232	-0-	-19308	-0-	50232	3			Y	-0-					-0-
07	71858	X	46834	-0-	-25024	-0-	46834	3			Y	-0-					-0-
08	59737	X	42623	-0-	-17114	-0-	42623	3			Y	-0-					-0-
09	50220	X	40454	-0-	-9766	-0-	40454	3			Y	-0-					-0-
10	51894	X	40594	-0-	-11300	-0-	40594	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

05	88660	X	73619	-0-	-15041	-0-	73619	3			Y	-0-					-0-
06	85800	X	66863	-0-	-18937	-0-	66863	3			Y	-0-					-0-
07	85529	X	66809	-0-	-18720	-0-	66809	3			Y	-0-					-0-
08	74462	X	62979	-0-	-11483	-0-	62979	3			Y	-0-					-0-
09	71250	X	70731	-0-	-519	-0-	70731	3			Y	-0-					-0-
10	73625	X	63840	-0-	-9785	-0-	63840	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

05	82553	X	28821	-0-	-53732	-0-	28821	3			Y	-0-					-0-
06	77640	X	39042	-0-	-38598	-0-	39042	3			Y	-0-					-0-
07	80228	X	37679	-0-	-42549	-0-	37679	3			Y	-0-					-0-
08	63147	X	34980	-0-	-28167	-0-	34980	3			Y	-0-					-0-
09	44400	X	31738	-0-	-12662	-0-	31738	3			Y	-0-					-0-
10	40331	X	31636	-0-	-8695	-0-	31636	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946

05	67673	X	51019	-0-	-16654	-0-	51019	3			Y	-0-					-0-
06	65490	X	44334	-0-	-21156	-0-	44334	3			Y	-0-					-0-
07	67673	X	40920	-0-	-26753	-0-	40920	3			Y	-0-					-0-
08	61132	X	37027	-0-	-24105	-0-	37027	3			Y	-0-					-0-
09	49380	X	33103	-0-	-16277	-0-	33103	3			Y	-0-					-0-
10	51026	X	31698	-0-	-19328	-0-	31698	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 51HH RRCID -> 269456 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10976 - 14386

05	88319	X	60812	-0-	-27507	-0-	60812	3			Y	-0-					-0-
06	82860	X	58308	-0-	-24552	-0-	58308	3			Y	-0-					-0-
07	71734	X	48769	-0-	-22965	-0-	48769	3			Y	-0-					-0-
08	59675	X	45730	-0-	-13945	-0-	45730	3			Y	-0-					-0-
09	57750	X	46404	-0-	-11346	-0-	46404	3			Y	-0-					-0-
10	59675	X	41429	-0-	-18246	-0-	41429	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 14931

05	97309	X	44466	-0-	-52843	-0-	44466	3			Y	-0-					-0-
06	86220	X	39724	-0-	-46496	-0-	39724	3			Y	-0-					-0-
07	67766	X	37614	-0-	-30152	-0-	37614	3			Y	-0-					-0-
08	46438	X	35829	-0-	-10609	-0-	35829	3			Y	-0-					-0-
09	44940	X	32627	-0-	-12313	-0-	32627	3			Y	-0-					-0-
10	44454	X	32699	-0-	-11755	-0-	32699	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 20 WELL #: 56HH RRCID -> 269461 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10702 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37293	X	32698	-0-	-4595	-0-	32698	3			Y	-0-					-0-
06	34710	X	23861	-0-	-10849	-0-	23861	3			Y	-0-					-0-
07	38192	X	21231	-0-	-16961	-0-	21231	3			Y	-0-					-0-
08	38161	X	19258	-0-	-18903	-0-	19258	3			Y	-0-					-0-
09	36930	X	17326	-0-	-19604	-0-	17326	3			Y	-0-					-0-
10	32705	X	16991	-0-	-15714	-0-	16991	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 57HH RRCID -> 269462 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10823 - 14330

05	119040	X	57586	-0-	-61454	-0-	57586	3			Y	-0-					-0-
06	105540	X	45269	-0-	-60271	-0-	45269	3			Y	-0-					-0-
07	77345	X	43897	-0-	-33448	-0-	43897	3			Y	-0-					-0-
08	45136	X	41119	-0-	-4017	-0-	41119	3			Y	-0-					-0-
09	43680	X	38486	-0-	-5194	-0-	38486	3			Y	-0-					-0-
10	45136	X	38753	-0-	-6383	-0-	38753	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086

05	70556	X	44275	-0-	-26281	-0-	44275	3			Y	-0-					-0-
06	65250	X	45092	-0-	-20158	-0-	45092	3			Y	-0-					-0-
07	56978	X	39030	-0-	-17948	-0-	39030	3			Y	-0-					-0-
08	56978	X	34996	-0-	-21982	-0-	34996	3			Y	-0-					-0-
09	45090	X	32661	-0-	-12429	-0-	32661	3			Y	-0-					-0-
10	46593	X	31182	-0-	-15411	-0-	31182	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

05	84289	X	57941	-0-	-26348	-0-	57941	3			Y	-0-					-0-
06	79260	X	50897	-0-	-28363	-0-	50897	3			Y	-0-					-0-
07	74648	X	49244	-0-	-25404	-0-	49244	3			Y	-0-					-0-
08	62806	X	45002	-0-	-17804	-0-	45002	3			Y	-0-					-0-
09	58320	X	45047	-0-	-13273	-0-	45047	3			Y	-0-					-0-
10	57939	X	42440	-0-	-15499	-0-	42440	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

05	90954	X	50127	-0-	-40827	-0-	50127	3			Y	-0-					-0-
06	86430	X	46171	-0-	-40259	-0-	46171	3			Y	-0-					-0-
07	89311	X	43554	-0-	-45757	-0-	43554	3			Y	-0-					-0-
08	67177	X	41880	-0-	-25297	-0-	41880	3			Y	-0-					-0-
09	57300	X	35179	-0-	-22121	-0-	35179	3			Y	-0-					-0-
10	50127	X	34760	-0-	-15367	-0-	34760	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

05	101587	X	62008	-0-	-39579	-0-	62008	3			Y	-0-					-0-
06	80190	X	55134	-0-	-25056	-0-	55134	3			Y	-0-					-0-
07	81747	X	52569	-0-	-29178	-0-	52569	3			Y	-0-					-0-
08	77159	X	48515	-0-	-28644	-0-	48515	3			Y	-0-					-0-
09	67290	X	42663	-0-	-24627	-0-	42663	3			Y	-0-					-0-
10	62000	X	40176	-0-	-21824	-0-	40176	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

05	64294	X	35413	-0-	-28881	-0-	35413	3			Y	-0-					-0-
06	54270	X	31029	-0-	-23241	-0-	31029	3			Y	-0-					-0-
07	50096	X	29414	-0-	-20682	-0-	29414	3			Y	-0-					-0-
08	40765	X	27561	-0-	-13204	-0-	27561	3			Y	-0-					-0-
09	38220	X	25289	-0-	-12931	-0-	25289	3			Y	-0-					-0-
10	35402	X	1637	-0-	-33765	-0-	1637	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 #: 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
05	83173	X	58954	-0-	-24219	-0-	58954	3			Y	-0-					-0-
06	72930	X	53426	-0-	-19504	-0-	53426	3			Y	-0-					-0-
07	69750	X	53686	-0-	-16064	-0-	53686	3			Y	-0-					-0-
08	63798	X	49302	-0-	-14496	-0-	49302	3			Y	-0-					-0-
09	61320	X	45252	-0-	-16068	-0-	45252	3			Y	-0-					-0-
10	58962	X	2479	-0-	-56483	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

05	84165	X	67817	-0-	-16348	-0-	67817	3			Y	-0-					-0-
06	81450	X	60880	-0-	-20570	-0-	60880	3			Y	-0-					-0-
07	84165	X	58716	-0-	-25449	-0-	58716	3			Y	-0-					-0-
08	79701	X	52260	-0-	-27441	-0-	52260	3			Y	-0-					-0-
09	72390	X	45350	-0-	-27040	-0-	45350	3			Y	-0-					-0-
10	67828	X	40416	-0-	-27412	-0-	40416	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

05	70432	X	52764	-0-	-17668	-0-	52764	3			Y	-0-					-0-
06	66930	X	47852	-0-	-19078	-0-	47852	3			Y	-0-					-0-
07	66402	X	49473	-0-	-16929	-0-	49473	3			Y	-0-					-0-
08	57970	X	45169	-0-	-12801	-0-	45169	3			Y	-0-					-0-
09	53580	X	40767	-0-	-12813	-0-	40767	3			Y	-0-					-0-
10	52762	X	41167	-0-	-11595	-0-	41167	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

05	63643	X	45599	-0-	-18044	-0-	45599	3			N	-0-					-0-
06	57360	X	41526	-0-	-15834	-0-	41526	3			N	-0-					-0-
07	54374	X	41954	-0-	-12420	-0-	41954	3			N	-0-					-0-
08	49414	X	39564	-0-	-9850	-0-	39564	3			N	-0-					-0-
09	46530	X	37505	-0-	-9025	-0-	37505	3			N	-0-					-0-
10	45601	X	36882	-0-	-8719	-0-	36882	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

05	85653	X	63412	-0-	-22241	-0-	63412	3			Y	-0-					-0-
06	75360	X	57829	-0-	-17531	-0-	57829	3			Y	-0-					-0-
07	70029	X	60350	-0-	-9679	-0-	60350	3			Y	-0-					-0-
08	66805	X	55435	-0-	-11370	-0-	55435	3			Y	-0-					-0-
09	64650	X	49794	-0-	-14856	-0-	49794	3			Y	-0-					-0-
10	63426	X	49241	-0-	-14185	-0-	49241	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

05	200477	X	148417	-0-	-52060	-0-	148417	3			Y	-0-					-0-
06	155040	X	132992	-0-	-22048	-0-	132992	3			Y	-0-					-0-
07	160828	X	126977	-0-	-33851	-0-	126977	3			Y	-0-					-0-
08	160828	X	117292	-0-	-43536	-0-	117292	3			Y	-0-					-0-
09	155640	X	107268	-0-	-48372	-0-	107268	3			Y	-0-					-0-
10	148428	X	101626	-0-	-46802	-0-	101626	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

05	188852	X	117714	-0-	-71138	-0-	117714	3			Y	-0-					-0-
06	123240	X	107225	-0-	-16015	-0-	107225	3			Y	-0-					-0-
07	127658	X	102404	-0-	-25254	-0-	102404	3			Y	-0-					-0-
08	114545	X	95062	-0-	-19483	-0-	95062	3			Y	-0-					-0-
09	110850	X	85804	-0-	-25046	-0-	85804	3			Y	-0-					-0-
10	114545	X	82500	-0-	-32045	-0-	82500	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 #: 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
05	65122	X	65122	-0-	-0-	-0-	65122	3			Y	-0-					-0-
06	58120	X	58120	-0-	-0-	-0-	58120	3			Y	-0-					-0-
07	55203	X	55203	-0-	-0-	-0-	55203	3			Y	-0-					-0-
08	71920	X	51463	-0-	-20457	-0-	51463	3			Y	-0-					-0-
09	69000	X	46866	-0-	-22134	-0-	46866	3			Y	-0-					-0-
10	65131	X	51095	-0-	-14036	-0-	51095	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
05	62879	X	62879	-0-	-0-	-0-	62879	3			Y	-0-					-0-
06	55060	X	55060	-0-	-0-	-0-	55060	3			Y	-0-					-0-
07	52252	X	52252	-0-	-0-	-0-	52252	3			Y	-0-					-0-
08	72943	X	48230	-0-	-24713	-0-	48230	3			Y	-0-					-0-
09	68130	X	44349	-0-	-23781	-0-	44349	3			Y	-0-					-0-
10	62868	X	40359	-0-	-22509	-0-	40359	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
05	71362	X	44035	-0-	-27327	-0-	44035	3			Y	-0-					-0-
06	60510	X	39850	-0-	-20660	-0-	39850	3			Y	-0-					-0-
07	57319	X	38188	-0-	-19131	-0-	38188	3			Y	-0-					-0-
08	51708	X	35544	-0-	-16164	-0-	35544	3			Y	-0-					-0-
09	47100	X	31296	-0-	-15804	-0-	31296	3			Y	-0-					-0-
10	44020	X	30991	-0-	-13029	-0-	30991	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54994	X	37284	-0-	-17710	-0-	37284	3			Y	-0-					-0-
06	45630	X	32677	-0-	-12953	-0-	32677	3			Y	-0-					-0-
07	42842	X	31819	-0-	-11023	-0-	31819	3			Y	-0-					-0-
08	42842	X	29160	-0-	-13682	-0-	29160	3			Y	-0-					-0-
09	38910	X	26260	-0-	-12650	-0-	26260	3			Y	-0-					-0-
10	37293	X	25469	-0-	-11824	-0-	25469	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
05	67177	X	38784	-0-	-28393	-0-	38784	3			Y	-0-					-0-
06	57660	X	36249	-0-	-21411	-0-	36249	3			Y	-0-					-0-
07	55645	X	35753	-0-	-19892	-0-	35753	3			Y	-0-					-0-
08	53382	X	34138	-0-	-19244	-0-	34138	3			Y	-0-					-0-
09	44910	X	30915	-0-	-13995	-0-	30915	3			Y	-0-					-0-
10	38781	X	28848	-0-	-9933	-0-	28848	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
05	175460	X	104317	-0-	-71143	-0-	104317	3			Y	-0-					-0-
06	162870	X	96058	-0-	-66812	-0-	96058	3			Y	-0-					-0-
07	94161	X	94161	-0-	-0-	-0-	94161	3			Y	-0-					-0-
08	121241	X	89385	-0-	-31856	-0-	89385	3			Y	-0-					-0-
09	109410	X	81043	-0-	-28367	-0-	81043	3			Y	-0-					-0-
10	104315	X	78233	-0-	-26082	-0-	78233	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
05	87875	X	87875	-0-	-0-	-0-	87875	3			Y	-0-					-0-
06	77855	X	77855	-0-	-0-	-0-	77855	3			Y	-0-					-0-
07	74874	X	74874	-0-	-0-	-0-	74874	3			Y	-0-					-0-
08	70525	X	69053	-0-	-1472	-0-	69053	3			Y	-0-					-0-
09	68250	X	54725	-0-	-13525	-0-	54725	3			Y	-0-					-0-
10	70525	X	51284	-0-	-19241	-0-	51284	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	137547	X	111209	-0-	-26338	-0-	111209	3		Y	-0-			-0-
06	133110	X	97015	-0-	-36095	-0-	97015	3		Y	-0-			-0-
07	137547	X	95879	-0-	-41668	-0-	95879	3		Y	-0-			-0-
08	122419	X	98587	-0-	-23832	-0-	98587	3		Y	-0-			-0-
09	118470	X	90760	-0-	-27710	-0-	90760	3		Y	-0-			-0-
10	111197	X	84145	-0-	-27052	-0-	84145	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	143299	X	143299	-0-	-0-	-0-	143299	3		Y	-0-			-0-
06	131970	X	112692	-0-	-19278	-0-	112692	3		Y	-0-			-0-
07	136369	X	105449	-0-	-30920	-0-	105449	3		Y	-0-			-0-
08	136369	X	55367	-0-	-81002	-0-	55367	3		Y	-0-			-0-
09	131970	X	66340	-0-	-65630	-0-	66340	3		Y	-0-			-0-
10	136369	X	59764	-0-	-76605	-0-	59764	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	W	88410	-0-	88410	1005536	88410	3		Y	-0-			-0-
06	0	W	71700	-0-	71700	1077236	71700	3		Y	-0-			-0-
07	0	W	65786	-0-	65786	1143022	65786	3		Y	-0-			-0-
08	1202820	X	59798	-0-	-1143022	-0-	59798	3		Y	-0-			-0-
09	85560	X	55495	-0-	-30065	-0-	55495	3		Y	-0-			-0-
10	88412	X	55127	-0-	-33285	-0-	55127	3		Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	W	51218	-0-	51218	416402	51218	3		Y	-0-			-0-
06	0	W	46387	-0-	46387	462789	46387	3		Y	-0-			-0-
07	0	W	44679	-0-	44679	507468	44679	3		Y	-0-			-0-
08	548943	X	41475	-0-	-507468	-0-	41475	3		Y	-0-			-0-
09	54420	X	37403	-0-	-17017	-0-	37403	3		Y	-0-			-0-
10	51212	X	36493	-0-	-14719	-0-	36493	3		Y	-0-			-0-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	39804	X	32258	-0-	-7546	-0-	32258	3		Y	-0-			-0-
06	38520	X	29037	-0-	-9483	-0-	29037	3		Y	-0-			-0-
07	39804	X	27558	-0-	-12246	-0-	27558	3		Y	-0-			-0-
08	37541	X	25851	-0-	-11690	-0-	25851	3		Y	-0-			-0-
09	35490	X	17532	-0-	-17958	-0-	17532	3		Y	-0-			-0-
10	32271	X	29173	-0-	-3098	-0-	29173	3		Y	-0-			-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	189875	X	134196	-0-	-55679	-0-	134196	3		Y	-0-			-0-
06	183750	X	120592	-0-	-63158	-0-	120592	3		Y	-0-			-0-
07	189875	X	115566	-0-	-74309	-0-	115566	3		Y	-0-			-0-
08	145328	X	104927	-0-	-40401	-0-	104927	3		Y	-0-			-0-
09	138090	X	93936	-0-	-44154	-0-	93936	3		Y	-0-			-0-
10	134199	X	91095	-0-	-43104	-0-	91095	3		Y	-0-			-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	94798	X	55336	-0-	-39462	-0-	55336	3		Y	-0-			-0-
06	91740	X	49439	-0-	-42301	-0-	49439	3		Y	-0-			-0-
07	94798	X	45886	-0-	-48912	-0-	45886	3		Y	-0-			-0-
08	66557	X	41293	-0-	-25264	-0-	41293	3		Y	-0-			-0-
09	60540	X	37095	-0-	-23445	-0-	37095	3		Y	-0-			-0-
10	55335	X	40907	-0-	-14428	-0-	40907	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 #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89280	X	71325	-0-	-17955	-0-	71325	3			N	-0-					-0-
06	91534	X	91534	-0-	-0-	-0-	91534	3			N	-0-					-0-
07	89280	X	79241	-0-	-10039	-0-	79241	3			N	-0-					-0-
08	72385	X	69897	-0-	-2488	-0-	69897	3			N	-0-					-0-
09	86400	X	79049	-0-	-7351	-0-	79049	3			N	-0-					-0-
10	89280	X	63010	-0-	-26270	-0-	63010	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	117614	X	90419	-0-	-27195	-0-	90419	3			Y	-0-					-0-
06	113820	X	76899	-0-	-36921	-0-	76899	3			Y	-0-					-0-
07	117614	X	70821	-0-	-46793	-0-	70821	3			Y	-0-					-0-
08	101370	X	64300	-0-	-37070	-0-	64300	3			Y	-0-					-0-
09	63525	X	59952	-0-	-3573	-0-	59952	3			Y	-0-					-0-
10	90427	X	60191	-0-	-30236	-0-	60191	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	214458	X	164784	-0-	-49674	-0-	164784	3			Y	-0-					-0-
06	207540	X	148099	-0-	-59441	-0-	148099	3			Y	-0-					-0-
07	214458	X	141027	-0-	-73431	-0-	141027	3			Y	-0-					-0-
08	172019	X	131435	-0-	-40584	-0-	131435	3			Y	-0-					-0-
09	166470	X	120999	-0-	-45471	-0-	120999	3			Y	-0-					-0-
10	164796	X	125072	-0-	-39724	-0-	125072	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	181319	X	101114	-0-	-80205	-0-	101114	3			Y	-0-					-0-
06	175470	X	85588	-0-	-89882	-0-	85588	3			Y	-0-					-0-
07	181319	X	88249	-0-	-93070	-0-	88249	3			Y	-0-					-0-
08	117529	X	117529	-0-	-0-	-0-	117529	3			Y	-0-					-0-
09	114986	X	114986	-0-	-0-	-0-	114986	3			Y	-0-					-0-
*10	107834	X	107834	-0-	-0-	-0-	107834	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	164421	X	164421	-0-	-0-	-0-	164421	3			Y	-0-					-0-
06	144896	X	144896	-0-	-0-	-0-	144896	3			Y	-0-					-0-
07	139624	X	138023	-0-	-1601	-0-	138023	3			Y	-0-					-0-
08	145850	X	145850	-0-	-0-	-0-	145850	3			Y	-0-					-0-
09	135120	X	78021	-0-	-57099	-0-	78021	3			Y	-0-					-0-
10	139624	X	106222	-0-	-33402	-0-	106222	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		102814	-0-	102814	102814	102814	3			Y	-0-					-0-
*09	239522	X	136708	-0-	-102814	-0-	136708	3			Y	-0-					-0-
10	198059	X	137424	-0-	-60635	-0-	137424	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		137891	-0-	137891	137891	137891	3			Y	-0-					-0-
07	285206	X	147315	-0-	-137891	-0-	147315	3			Y	-0-					-0-
08	153512	X	133036	-0-	-20476	-0-	133036	3			Y	-0-					-0-
09	148560	X	89920	-0-	-58640	-0-	89920	3			Y	-0-					-0-
10	153512	X	91605	-0-	-61907	-0-	91605	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		110021	-0-	110021	110021	110021	3			Y	-0-					-0-
07	221370	X	111349	-0-	-110021	-0-	111349	3			Y	-0-					-0-
08	114390	X	97770	-0-	-16620	-0-	97770	3			Y	-0-					-0-
09	110700	X	55423	-0-	-55277	-0-	55423	3			Y	-0-					-0-
10	114390	X	49536	-0-	-64854	-0-	49536	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		99710	-0-	99710	99710	99710	3			Y	-0-					-0-
09	233283	X	133573	-0-	-99710	-0-	133573	3			Y	-0-					-0-
10	196695	X	108327	-0-	-88368	-0-	108327	3			Y	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		128069	-0-	128069	128069	128069	3			Y	-0-					-0-
09	264228	X	136159	-0-	-128069	-0-	136159	3			Y	-0-					-0-
10	237894	X	120880	-0-	-117014	-0-	120880	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112654	X	100839	-0-	-11815	-0-	100839	3			Y	-0-					-0-
06	109020	X	90866	-0-	-18154	-0-	90866	3			Y	-0-					-0-
07	112654	X	84327	-0-	-28327	-0-	84327	3			Y	-0-					-0-
08	112654	X	76715	-0-	-35939	-0-	76715	3			Y	-0-					-0-
09	71946	X	62997	-0-	-8949	-0-	62997	3			Y	-0-					-0-
10	100843	X	59959	-0-	-40884	-0-	59959	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
05	162626	X	130819	-0-	-31807	-0-	130819	3			Y	-0-					-0-
06	157380	X	113417	-0-	-43963	-0-	113417	3			Y	-0-					-0-
07	162626	X	106381	-0-	-56245	-0-	106381	3			Y	-0-					-0-
08	162626	X	101086	-0-	-61540	-0-	101086	3			Y	-0-					-0-
09	142620	X	93018	-0-	-49602	-0-	93018	3			Y	-0-					-0-
10	109720	X	88641	-0-	-21079	-0-	88641	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
05	125891	X	113650	-0-	-12241	-0-	113650	3			Y	-0-					-0-
06	121830	X	98258	-0-	-23572	-0-	98258	3			Y	-0-					-0-
07	125891	X	91121	-0-	-34770	-0-	91121	3			Y	-0-					-0-
08	125891	X	85738	-0-	-40153	-0-	85738	3			Y	-0-					-0-
09	121830	X	77810	-0-	-44020	-0-	77810	3			Y	-0-					-0-
10	113646	X	72315	-0-	-41331	-0-	72315	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
05	140492	X	95731	-0-	-44761	-0-	95731	3			Y	-0-					-0-
06	135960	X	85740	-0-	-50220	-0-	85740	3			Y	-0-					-0-
07	140492	X	83044	-0-	-57448	-0-	83044	3			Y	-0-					-0-
08	140492	X	76836	-0-	-63656	-0-	76836	3			Y	-0-					-0-
09	135960	X	63526	-0-	-72434	-0-	63526	3			Y	-0-					-0-
10	117832	X	60873	-0-	-56959	-0-	60873	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	125054	X	56514	-0-	-68540	-0-	56514	3			N	-0-					-0-
06	121020	X	50751	-0-	-70269	-0-	50751	3			N	-0-					-0-
07	125054	X	49225	-0-	-75829	-0-	49225	3			N	-0-					-0-
08	125054	X	46269	-0-	-78785	-0-	46269	3			N	-0-					-0-
09	60690	X	41427	-0-	-19263	-0-	41427	3			N	-0-					-0-
10	47398	X	40302	-0-	-7096	-0-	40302	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

05	220875	X	79665	-0-	-141210	-0-	79665	3			Y	-0-					-0-
06	213750	X	62837	-0-	-150913	-0-	62837	3			Y	-0-					-0-
07	220875	X	55682	-0-	-165193	-0-	55682	3			Y	-0-					-0-
08	192375	X	50627	-0-	-141748	-0-	50627	3			Y	-0-					-0-
09	77100	X	43278	-0-	-33822	-0-	43278	3			Y	-0-					-0-
10	79670	X	41126	-0-	-38544	-0-	41126	3			Y	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

05	SHUT IN		18258	-0-	18258	18258	18258	3			Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		29117	-0-	29117	47375	29117	3			Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	47375					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		78831	-0-	78831	126206	78831	3			Y	-0-					-0-
09	139290	X	10414	-0-	-128876	-0-	10414	3			Y	-0-					-0-
10	143933	X	116028	-0-	-27905	-0-	116028	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

05	90489	X	58507	-0-	-31982	-0-	58507	3			Y	-0-					-0-
06	87570	X	51629	-0-	-35941	-0-	51629	3			Y	-0-					-0-
07	90489	X	48977	-0-	-41512	-0-	48977	3			Y	-0-					-0-
08	90489	X	44996	-0-	-45493	-0-	44996	3			Y	-0-					-0-
09	61299	X	40073	-0-	-21226	-0-	40073	3			Y	-0-					-0-
10	58497	X	38894	-0-	-19603	-0-	38894	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

05	162347	X	57529	-0-	-104818	-0-	57529	3			Y	-0-					-0-
06	157110	X	102931	-0-	-54179	-0-	102931	3			Y	-0-					-0-
07	162347	X	102212	-0-	-60135	-0-	102212	3			Y	-0-					-0-
08	162347	X	97070	-0-	-65277	-0-	97070	3			Y	-0-					-0-
09	157110	X	94974	-0-	-62136	-0-	94974	3			Y	-0-					-0-
10	106361	X	91186	-0-	-15175	-0-	91186	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

05	201515	X	201515	-0-	-0-	-0-	201515	3			Y	-0-					-0-
06	189420	X	187536	-0-	-1884	-0-	187536	3			Y	-0-					-0-
07	195734	X	152479	-0-	-43255	-0-	152479	3			Y	-0-					-0-
08	195734	X	158052	-0-	-37682	-0-	158052	3			Y	-0-					-0-
09	189420	X	102873	-0-	-86547	-0-	102873	3			Y	-0-					-0-
*10	95617	X	95617	-0-	-0-	-0-	95617	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

05	143260	X	143260	-0-	-0-	-0-	143260	3			Y	-0-					-0-
06	135990	X	132748	-0-	-3242	-0-	132748	3			Y	-0-					-0-
07	140523	X	136513	-0-	-4010	-0-	136513	3			Y	-0-					-0-
08	140523	X	134024	-0-	-6499	-0-	134024	3			Y	-0-					-0-
09	135990	X	124890	-0-	-11100	-0-	124890	3			Y	-0-					-0-
*10	118835	X	118835	-0-	-0-	-0-	118835	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	146093	X	146093	-0-	-0-	-0-	146093	3			Y	-0-					-0-
06	131972	X	131972	-0-	-0-	-0-	131972	3			Y	-0-					-0-
07	126542	X	115473	-0-	-11069	-0-	115473	3			Y	-0-					-0-
08	126542	X	124023	-0-	-2519	-0-	124023	3			Y	-0-					-0-
09	122460	X	120365	-0-	-2095	-0-	120365	3			Y	-0-					-0-
*10	96229	X	96229	-0-	-0-	-0-	96229	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
05	181505	X	168044	-0-	-13461	-0-	168044	3			Y	-0-					-0-
06	175650	X	141268	-0-	-34382	-0-	141268	3			Y	-0-					-0-
07	181505	X	128647	-0-	-52858	-0-	128647	3			Y	-0-					-0-
08	181505	X	95830	-0-	-85675	-0-	95830	3			Y	-0-					-0-
09	175650	X	89695	-0-	-85955	-0-	89695	3			Y	-0-					-0-
*10	83986	X	83986	-0-	-0-	-0-	83986	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
05	185817	X	185817	-0-	-0-	-0-	185817	3			Y	-0-					-0-
06	190822	X	190822	-0-	-0-	-0-	190822	3			Y	-0-					-0-
07	177103	X	159925	-0-	-17178	-0-	159925	3			Y	-0-					-0-
08	177103	X	154310	-0-	-22793	-0-	154310	3			Y	-0-					-0-
09	171390	X	86131	-0-	-85259	-0-	86131	3			Y	-0-					-0-
10	177103	X	80843	-0-	-96260	-0-	80843	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	142259	X	125324	-0-	-16935	-0-	125324	3			Y	-0-					-0-
06	137670	X	105029	-0-	-32641	-0-	105029	3			Y	-0-					-0-
07	142259	X	97731	-0-	-44528	-0-	97731	3			Y	-0-					-0-
08	142259	X	89598	-0-	-52661	-0-	89598	3			Y	-0-					-0-
09	137670	X	81139	-0-	-56531	-0-	81139	3			Y	-0-					-0-
10	142259	X	65071	-0-	-77188	-0-	65071	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130758	X	101662	-0-	-29096	-0-	101662	3			Y	-0-					-0-
06	162201	X	162201	-0-	-0-	-0-	162201	3			Y	-0-					-0-
07	179226	X	179226	-0-	-0-	-0-	179226	3			Y	-0-					-0-
08	186128	X	186128	-0-	-0-	-0-	186128	3			Y	-0-					-0-
09	126540	X	99768	-0-	-26772	-0-	99768	3			Y	-0-					-0-
10	130758	X	88217	-0-	-42541	-0-	88217	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	170705	X	128377	-0-	-42328	-0-	128377	3			Y	-0-					-0-
06	183750	X	183091	-0-	-659	-0-	183091	3			Y	-0-					-0-
07	220922	X	220922	-0-	-0-	-0-	220922	3			Y	-0-					-0-
08	243018	X	243018	-0-	-0-	-0-	243018	3			Y	-0-					-0-
09	183750	X	118325	-0-	-65425	-0-	118325	3			Y	-0-					-0-
10	189875	X	104646	-0-	-85229	-0-	104646	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		20153	-0-	20153	20153	20153	3			Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		151603	-0-	151603	171756	151603	3			Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		99107	-0-	99107	270863	99107	3			Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		102589	-0-	102589	373452	102589	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	144687	-0-	144687	144687	144687	3			Y	-0-					-0-
08	0	W	224085	-0-	224085	368772	224085	3			Y	-0-					-0-
09	501115	X	132343	-0-	-368772	-0-	132343	3			Y	-0-					-0-
*10	127868	X	127868	-0-	-0-	-0-	127868	3			Y	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		136204	-0-	136204	136204	136204	3			Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		225922	-0-	225922	362126	225922	3			Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		133346	-0-	133346	495472	133346	3			Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		112516	-0-	112516	607988	112516	3			Y	-0-					-0-

CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	108639	X	108639	-0-	-0-	-0-	108639	3			Y	-0-					-0-
06	105000	X	92985	-0-	-12015	-0-	92985	3			Y	-0-					-0-
07	108500	X	86547	-0-	-21953	-0-	86547	3			Y	-0-					-0-
08	108500	X	81073	-0-	-27427	-0-	81073	3			Y	-0-					-0-
09	105000	X	68111	-0-	-36889	-0-	68111	3			Y	-0-					-0-
10	108500	X	66923	-0-	-41577	-0-	66923	3			Y	-0-					-0-

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		79536	-0-	79536	79536	79536	3			Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		107852	-0-	107852	187388	107852	3			Y	-0-					-0-
*07	320818	X	133430	-0-	-187388	-0-	133430	3			Y	-0-					-0-
*08	108867	X	108867	-0-	-0-	-0-	108867	3			Y	-0-					-0-
*09	100890	X	81095	-0-	-19795	-0-	81095	3			Y	-0-					-0-
*10	104253	X	84699	-0-	-19554	-0-	84699	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	178963	X	121242	-0-	-57721	-0-	121242	3			Y	-0-					-0-
06	173190	X	162612	-0-	-10578	-0-	162612	3			Y	-0-					-0-
07	179294	X	179294	-0-	-0-	-0-	179294	3			Y	-0-					-0-
08	186918	X	186918	-0-	-0-	-0-	186918	3			Y	-0-					-0-
09	173190	X	150387	-0-	-22803	-0-	150387	3			Y	-0-					-0-
10	178963	X	141052	-0-	-37911	-0-	141052	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	205344	X	165713	-0-	-39631	-0-	165713	3			Y	-0-					-0-
06	198720	X	144136	-0-	-54584	-0-	144136	3			Y	-0-					-0-
07	205344	X	142803	-0-	-62541	-0-	142803	3			Y	-0-					-0-
08	205344	X	132426	-0-	-72918	-0-	132426	3			Y	-0-					-0-
09	198720	X	134913	-0-	-63807	-0-	134913	3			Y	-0-					-0-
10	205344	X	124299	-0-	-81045	-0-	124299	3			Y	-0-					-0-

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		89703	-0-	89703	89703	89703	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		145887	-0-	145887	235590	145887	3			N	-0-					-0-
07	393311	X	157721	-0-	-235590	-0-	157721	3			N	-0-					-0-
08	185930	X	185930	-0-	-0-	-0-	185930	3			N	-0-					-0-
09	166740	X	115411	-0-	-51329	-0-	115411	3			N	-0-					-0-
10	172298	X	112541	-0-	-59757	-0-	112541	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	148211	X	58222	-0-	-89989	-0-	58222	3			Y	-0-					-0-
06	143430	X	51516	-0-	-91914	-0-	51516	3			Y	-0-					-0-
07	148211	X	49916	-0-	-98295	-0-	49916	3			Y	-0-					-0-
08	148211	X	46718	-0-	-101493	-0-	46718	3			Y	-0-					-0-
09	143430	X	41277	-0-	-102153	-0-	41277	3			Y	-0-					-0-
10	148211	X	39526	-0-	-108685	-0-	39526	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		128387	-0-	128387	128387	128387	3			Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		215622	-0-	215622	344009	215622	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		143855	-0-	143855	143855	143855	3			Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		238358	-0-	238358	382213	238358	3			Y	-0-					-0-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		18054	-0-	18054	18054	18054	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		74722	-0-	74722	92776	74722	3			N	-0-					-0-
07	320807	X	228031	-0-	-92776	-0-	228031	3			N	-0-					-0-
08	228842	X	206107	-0-	-22735	-0-	206107	3			N	-0-					-0-
09	221460	X	108007	-0-	-113453	-0-	108007	3			N	-0-					-0-
10	228842	X	103375	-0-	-125467	-0-	103375	3			N	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		169103	-0-	169103	169103	169103	3			Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		264001	-0-	264001	433104	264001	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
11	0		141100	-0-	141100	205288	141100	3			Y	-0-					-0-
12	0		205479	-0-	205479	410767	205479	3			Y	-0-					-0-
*01	566344	X	155577	-0-	-410767	-0-	155577	3			Y	-0-					-0-
02	137928	X	126817	-0-	-11111	-0-	126817	3			Y	-0-					-0-
03	152706	X	82947	-0-	-69759	-0-	82947	3			Y	-0-					-0-
04	147780	X	58039	-0-	-89741	-0-	58039	3			Y	-0-					-0-
05	152706	X	94363	-0-	-58343	-0-	94363	3			Y	-0-					-0-
06	147780	X	80952	-0-	-66828	-0-	80952	3			Y	-0-					-0-
07	152706	X	79331	-0-	-73375	-0-	79331	3			Y	-0-					-0-
08	152706	X	76076	-0-	-76630	-0-	76076	3			Y	-0-					-0-
09	147780	X	72658	-0-	-75122	-0-	72658	3			Y	-0-					-0-
10	152706	X	72509	-0-	-80197	-0-	72509	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	0		98738	-0-	98738	98738	98738	3			Y	-0-					-0-
02	0		204919	-0-	204919	303657	204919	3			Y	-0-					-0-
*03	528191	X	224534	-0-	-303657	-0-	224534	3			Y	-0-					-0-
04	215580	X	209518	-0-	-6062	-0-	209518	3			Y	-0-					-0-
05	222766	X	198946	-0-	-23820	-0-	198946	3			Y	-0-					-0-
06	215580	X	185738	-0-	-29842	-0-	185738	3			Y	-0-					-0-
07	222766	X	183724	-0-	-39042	-0-	183724	3			Y	-0-					-0-
08	222766	X	184364	-0-	-38402	-0-	184364	3			Y	-0-					-0-
09	215580	X	125852	-0-	-89728	-0-	125852	3			Y	-0-					-0-
10	222766	X	136683	-0-	-86083	-0-	136683	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

*03	71068	X	71068	-0-	-0-	-0-	71068	3			Y	-0-					-0-
*04	128206	X	128206	-0-	-0-	-0-	128206	3			Y	-0-					-0-
*05	158544	X	158544	-0-	-0-	-0-	158544	3			Y	-0-					-0-
*06	136682	X	136682	-0-	-0-	-0-	136682	3			Y	-0-					-0-
*07	132079	X	132079	-0-	-0-	-0-	132079	3			Y	-0-					-0-
08	130913	X	125974	-0-	-4939	-0-	125974	3			Y	-0-					-0-
09	126690	X	80760	-0-	-45930	-0-	80760	3			Y	-0-					-0-
10	130913	X	98144	-0-	-32769	-0-	98144	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

01	0		98714	-0-	98714	98714	98714	3			Y	-0-					-0-
02	0		164959	-0-	164959	263673	164959	3			Y	-0-					-0-
*03	442228	X	178555	-0-	-263673	-0-	178555	3			Y	-0-					-0-
04	170790	X	163688	-0-	-7102	-0-	163688	3			Y	-0-					-0-
05	176483	X	153240	-0-	-23243	-0-	153240	3			Y	-0-					-0-
06	170790	X	139368	-0-	-31422	-0-	139368	3			Y	-0-					-0-
07	176483	X	137204	-0-	-39279	-0-	137204	3			Y	-0-					-0-
08	176483	X	134989	-0-	-41494	-0-	134989	3			Y	-0-					-0-
09	170790	X	129052	-0-	-41738	-0-	129052	3			Y	-0-					-0-
10	176483	X	112627	-0-	-63856	-0-	112627	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		14098	-0-	14098	14098	14098	3			Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		136258	-0-	136258	150356	136258	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

03	0		12894	-0-	12894	12894	12894	3			N	-0-					-0-
*04	340360	X	327466	-0-	-12894	-0-	327466	3			N	-0-					-0-
05	367753	X	344043	-0-	-23710	-0-	344043	3			N	-0-					-0-
06	355890	X	295513	-0-	-60377	-0-	295513	3			N	-0-					-0-
07	367753	X	89824	-0-	-277929	-0-	89824	3			N	-0-					-0-
08	367753	X	62957	-0-	-304796	-0-	62957	3			N	-0-					-0-
09	355890	X	138329	-0-	-217561	-0-	138329	3			N	-0-					-0-
10	367753	X	161345	-0-	-206408	-0-	161345	3			N	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF. N/A

07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		9185	-0-	9185	9185	9185	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		119487	-0-	119487	128672	119487	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 #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	148955	X	NO RPT	-0-	-148955	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	144150	X	NO RPT	-0-	-144150	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	148955	X	NO RPT	-0-	-148955	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	148955	X	NO RPT	-0-	-148955	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	144150	X	NO RPT	-0-	-144150	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	148955	X	NO RPT	-0-	-148955	-0-					Y	NO RPT			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6014	X	2505	-0-	-3509	-0-	98	1	2407	3	Y	-0-			-0-
06	2400	X	87	-0-	-2313	-0-	3	1	84	3	Y	-0-			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	5180	-0-	-1516	-0-	5180	2			Y	-0-			-0-
06	6480	X	4391	-0-	-2089	-0-	4391	2			Y	-0-			-0-
07	6696	X	4550	-0-	-2146	-0-	4550	2			Y	-0-			-0-
08	4557	X	4501	-0-	-56	-0-	4501	2			Y	-0-			-0-
*09	4410	X	4254	-0-	-156	-0-	4254	2			Y	-0-			-0-
10	4557	X	2427	-0-	-2130	-0-	2427	2			Y	-0-			-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	14663	X	14198	-0-	-465	-0-	14198	2			Y	-0-			-0-
*04	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	14624	2			Y	-0-			-0-
*05	15500	X	14648	-0-	-852	-0-	14648	2			Y	-0-			-0-
*06	15000	X	13119	-0-	-1881	-0-	13119	2			Y	-0-			-0-
*07	15500	X	13146	-0-	-2354	-0-	13146	2			Y	-0-			-0-
08	15097	X	12273	-0-	-2824	-0-	12273	2			Y	-0-			-0-
09	14610	X	11007	-0-	-3603	-0-	11007	2			Y	-0-			-0-
10	14663	X	11891	-0-	-2772	-0-	11891	2			Y	-0-			-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36487	X	26064	-0-	-10423	-0-	26064	2			Y	-0-			-0-
06	33420	X	24101	-0-	-9319	-0-	24101	2			Y	-0-			-0-
07	34348	X	23699	-0-	-10649	-0-	23699	2			Y	-0-			-0-
08	30132	X	22351	-0-	-7781	-0-	1	1	22350	2	Y	-0-			-0-
09	27180	X	21260	-0-	-5920	-0-	1	1	21259	2	Y	-0-			-0-
10	26071	X	20171	-0-	-5900	-0-	1	1	20170	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
05	32302	X	23752	-0-	-8550	-0-	23752	2			Y	-0-			-0-
06	29760	X	21296	-0-	-8464	-0-	21296	2			Y	-0-			-0-
07	30349	X	21027	-0-	-9322	-0-	21027	2			Y	-0-			-0-
08	26381	X	20373	-0-	-6008	-0-	1	1	20372	2	Y	-0-			-0-
09	23760	X	19421	-0-	-4339	-0-	1	1	19420	2	Y	-0-			-0-
10	23746	X	18167	-0-	-5579	-0-	1	1	18166	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	40021	X	24753	-0-	-15268	-0-	24753	2			Y	-0-					-0-
06	35250	X	22310	-0-	-12940	-0-	22310	2			Y	-0-					-0-
07	32891	X	21317	-0-	-11574	-0-	21317	2			Y	-0-					-0-
08	31899	X	20008	-0-	-11891	-0-	1	1	20007	2	Y	-0-					-0-
09	27210	X	18405	-0-	-8805	-0-	1	1	18404	2	Y	-0-					-0-
10	24738	X	17852	-0-	-6886	-0-	1	1	17851	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
05	42501	X	31451	-0-	-11050	-0-	31451	2			Y	-0-					-0-
06	39780	X	29069	-0-	-10711	-0-	29069	2			Y	-0-					-0-
07	41106	X	28535	-0-	-12571	-0-	1	1	28534	2	Y	-0-					-0-
08	36301	X	27018	-0-	-9283	-0-	1	1	27017	2	Y	-0-					-0-
09	32640	X	25296	-0-	-7344	-0-	1	1	25295	2	Y	-0-					-0-
10	31465	X	24451	-0-	-7014	-0-	2	1	24449	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
05	43276	X	31577	-0-	-11699	-0-	31577	2			Y	-0-					-0-
06	40290	X	27921	-0-	-12369	-0-	27921	2			Y	-0-					-0-
07	41633	X	27672	-0-	-13961	-0-	1	1	27671	2	Y	-0-					-0-
08	36828	X	25923	-0-	-10905	-0-	1	1	25922	2	Y	-0-					-0-
09	33090	X	20954	-0-	-12136	-0-	1	1	20953	2	Y	-0-					-0-
10	31589	X	23666	-0-	-7923	-0-	2	1	23664	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
05	51553	X	30815	-0-	-20738	-0-	30815	2			Y	-0-					-0-
06	43950	X	27313	-0-	-16637	-0-	27313	2			Y	-0-					-0-
07	44175	X	26075	-0-	-18100	-0-	1	1	26074	2	Y	-0-					-0-
08	41044	X	24068	-0-	-16976	-0-	1	1	24067	2	Y	-0-					-0-
09	34080	X	21968	-0-	-12112	-0-	1	1	21967	2	Y	-0-					-0-
10	30814	X	21051	-0-	-9763	-0-	1	1	21050	2	Y	-0-					-0-

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
05	9362	X	9346	-0-	-16	-0-	279	1	9067	2	N	-0-					-0-
06	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	243	1	8835	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	9165	-0-	-197	-0-	270	1	8895	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	9005	-0-	-357	-0-	279	1	8726	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	8507	-0-	-553	-0-	252	1	8255	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	8890	-0-	-472	-0-	162	1	8728	2	N	-0-					-0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12617	X	11595	-0-	-1022	-0-	279	1	11316	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	11210	-0-	-760	-0-	243	1	10967	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	11016	-0-	-1353	-0-	243	1	10773	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	10407	-0-	-1931	-0-	279	1	10128	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	9641	-0-	-1879	-0-	252	1	9389	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	10391	-0-	-1203	-0-	162	1	10229	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
05	5704	X	5515	-0-	-189	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4894	-0-	-956	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	4922	-0-	-1123	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5019	-0-	-1026	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4780	-0-	-950	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5019	-0-	-499	-0-	5019	2			N	-0-					-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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	961	N	893	-0-	-68	-0-	268	1	625	2	N	-0-					37
06	1020	N	884	-0-	-136	-0-	282	1	602	2	N	-0-					37
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	423	1	848	2	N	-0-					37
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	437	1	768	2	N	-0-					37
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	408	1	630	2	N	-0-					37
10	1271	N	1031	-0-	-240	-0-	306	1	725	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
05	14756	X	5727	-0-	-9029	-0-	1721	1	4006	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	4578	-0-	-9162	-0-	1460	1	3118	2	N	-0-					-0-
07	13578	X	2647	-0-	-10931	-0-	881	1	1766	2	N	-0-					-0-
08	13268	X	205	-0-	-13063	-0-	74	1	131	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	141	-0-	-8229	-0-	55	1	86	2	N	-0-					-0-
*10	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	4016	1	9514	2	N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	2160	-0-	-196	-0-	212	1	1948	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	1732	-0-	-518	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1684	-0-	-517	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1802	-0-	-368	-0-	30	1	1772	2	N	-0-					-0-
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	760	1	1614	2	N	-0-					-0-
*10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	502	1	1667	2	N	-0-					-0-

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	6854	-0-	-338	-0-	1283	1	5571	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6284	-0-	-676	-0-	841	1	5443	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6349	-0-	-936	-0-	787	1	5562	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	6233	-0-	-1021	-0-	519	1	5714	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6088	-0-	-932	-0-	814	1	5274	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	5966	-0-	-885	-0-	740	1	5226	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	12400	X	11239	-0-	-1161	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	10446	-0-	-2154	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	10704	-0-	-2316	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	9595	-0-	-3425	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	9232	-0-	-1718	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	9143	-0-	-2110	-0-	9143	2			N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4584	-0-	-66	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4441	-0-	-209	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
08	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2847	-0-	-603	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
*10	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7915	-0-	-335	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
07	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	8344	-0-	-1452	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7959	-0-	-1011	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	7614	-0-	-1531	-0-	7614	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	7080	-0-	-670	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6548	-0-	-952	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6664	-0-	-1086	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6410	-0-	-658	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5829	-0-	-1011	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	5969	-0-	-1099	-0-	5969	2			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	8625	-0-	-1605	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8094	-0-	-1806	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8339	-0-	-1891	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8129	-0-	-737	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	7857	-0-	-723	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8219	-0-	-399	-0-	8219	2			N	-0-					-0-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	6597	-0-	-471	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6061	-0-	-779	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5188	-0-	-1167	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
08	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4728	-0-	-222	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
*10	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	7415	-0-	-738	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7020	-0-	-690	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	6976	-0-	-1177	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6615	-0-	-980	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6311	-0-	-1039	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6497	-0-	-912	-0-	6497	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	11067	X	8455	-0-	-2612	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	8184	-0-	-2526	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	7810	-0-	-2048	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
08	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
09	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
*10	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

05	12617	X	10222	-0-	-2395	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	9745	-0-	-2225	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	9715	-0-	-1631	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9287	-0-	-726	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8519	-0-	-1171	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	8805	-0-	-1208	-0-	8805	2			N	-0-					-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

05	18693	X	14828	-0-	-3865	-0-	14828	2			N	-0-					-0-
06	17190	X	14810	-0-	-2380	-0-	14810	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	13830	-0-	-2848	-0-	13830	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	13937	-0-	-2183	-0-	13937	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	13255	-0-	-2345	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	13770	-0-	-1544	-0-	13770	2			N	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

05	13919	X	12244	-0-	-1675	-0-	12244	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	10274	-0-	-3196	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	9697	-0-	-3230	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	10844	-0-	-1401	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	10604	-0-	-1246	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	11007	-0-	-1238	-0-	11007	2			N	-0-					-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

05	7378	X	5748	-0-	-1630	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5340	-0-	-1740	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	149	-0-	-7229	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	74	-0-	-6932	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	34	-0-	-6746	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	59	-0-	-5676	-0-	59	2			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

05	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8880	-0-	-930	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	8694	-0-	-1443	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	8072	-0-	-2065	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	7537	-0-	-2033	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	7649	-0-	-1651	-0-	7649	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

05	19093	X	19093	-0-	-0-	-0-	19093	2			N	-0-					-0-
06	17409	X	17409	-0-	-0-	-0-	17409	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	16829	-0-	-2081	-0-	16829	2			N	-0-					-0-
08	19964	X	15841	-0-	-4123	-0-	15841	2			N	-0-					-0-
09	19320	X	14192	-0-	-5128	-0-	14192	2			N	-0-					-0-
10	19096	X	13764	-0-	-5332	-0-	13764	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	30101	X	20769	-0-	-9332	-0-	20769	2			N	-0-					-0-
06	23640	X	19105	-0-	-4535	-0-	19105	2			N	-0-					-0-
07	23839	X	18471	-0-	-5368	-0-	18471	2			N	-0-					-0-
08	17993	X	17993	-0-	-0-	-0-	17993	2			N	-0-					-0-
09	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	15920	2			N	-0-					-0-
*10	16607	X	16607	-0-	-0-	-0-	16607	2			N	-0-					-0-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16244	X	13192	-0-	-3052	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	13024	-0-	-1706	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	12672	-0-	-2146	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
08	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
09	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11578	2			N	-0-					-0-
*10	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	11746	2			N	-0-					-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19685	X	15937	-0-	-3748	-0-	15937	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	14937	-0-	-3933	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
07	18352	X	14715	-0-	-3637	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	14264	-0-	-1360	-0-	14264	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	13439	-0-	-1681	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	13544	-0-	-2080	-0-	13544	2			N	-0-					-0-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	4341	-0-	-2169	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3801	-0-	-759	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
07	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2744	-0-	-201	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2443	-0-	-502	-0-	2443	2			N	-0-					-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	9028	-0-	-2194	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
06	0	W	8337	-0-	8337	8337	8337	2			N	-0-					-0-
07	16636	X	8299	-0-	-8337	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	7693	-0-	-1204	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7443	-0-	-1167	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	7336	-0-	-1561	-0-	7336	2			N	-0-					-0-

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37200	X	27806	-0-	-9394	-0-	27806	2			N	-0-					-0-
06	33750	X	25531	-0-	-8219	-0-	25531	2			N	-0-					-0-
07	33077	X	25137	-0-	-7940	-0-	25137	2			N	-0-					-0-
08	26846	X	23961	-0-	-2885	-0-	23961	2			N	-0-					-0-
09	25980	X	21911	-0-	-4069	-0-	21911	2			N	-0-					-0-
10	26846	X	21635	-0-	-5211	-0-	21635	2			N	-0-					-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11656	X	11298	-0-	-358	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
06	0	W	10727	-0-	10727	10727	10727	2			N	-0-					-0-
07	21233	X	10506	-0-	-10727	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
08	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8802	-0-	-108	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
*10	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	32116	X	23642	-0-	-8474	-0-	23642	2			N	-0-					-0-
06	29580	X	21518	-0-	-8062	-0-	21518	2			N	-0-					-0-
07	28551	X	21193	-0-	-7358	-0-	21193	2			N	-0-					-0-
08	21793	X	20250	-0-	-1543	-0-	20250	2			N	-0-					-0-
09	21090	X	18473	-0-	-2617	-0-	18473	2			N	-0-					-0-
10	21793	X	18741	-0-	-3052	-0-	18741	2			N	-0-					-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26412	X	20673	-0-	-5739	-0-	20673	2			N	-0-					-0-
06	25560	X	19340	-0-	-6220	-0-	19340	2			N	-0-					-0-
07	23777	X	19072	-0-	-4705	-0-	19072	2			N	-0-					-0-
08	18358	X	18358	-0-	-0-	-0-	18358	2			N	-0-					-0-
09	16963	X	16963	-0-	-0-	-0-	16963	2			N	-0-					-0-
10	16895	X	16831	-0-	-64	-0-	16831	2			N	-0-					-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45167	X	31537	-0-	-13630	-0-	31537	2			N	-0-					-0-
06	40770	X	29062	-0-	-11708	-0-	29062	2			N	-0-					-0-
07	38626	X	28286	-0-	-10340	-0-	28286	2			N	-0-					-0-
08	29605	X	27117	-0-	-2488	-0-	27117	2			N	-0-					-0-
09	28650	X	24946	-0-	-3704	-0-	24946	2			N	-0-					-0-
10	29605	X	24579	-0-	-5026	-0-	24579	2			N	-0-					-0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18724	X	15121	-0-	-3603	-0-	15121	2			N	-0-					-0-
06	17820	X	13929	-0-	-3891	-0-	13929	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	13826	-0-	-2790	-0-	13826	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	13055	-0-	-1515	-0-	13055	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	12276	-0-	-1824	-0-	12276	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	12010	-0-	-2560	-0-	12010	2			N	-0-					-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19220	X	15638	-0-	-3582	-0-	15638	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	14731	-0-	-2849	-0-	14731	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	14480	-0-	-1950	-0-	14480	2			N	-0-					-0-
08	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	14005	2			N	-0-					-0-
09	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	12882	2			N	-0-					-0-
*10	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	13625	2			N	-0-					-0-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14229	X	10317	-0-	-3912	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	9955	-0-	-2225	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	9739	-0-	-2599	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
08	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
09	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
*10	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	2			N	-0-					-0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29915	X	22423	-0-	-7492	-0-	22423	2			N	-0-					-0-
06	26760	X	20578	-0-	-6182	-0-	20578	2			N	-0-					-0-
07	25327	X	20006	-0-	-5321	-0-	20006	2			N	-0-					-0-
08	22227	X	18815	-0-	-3412	-0-	18815	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	17391	-0-	-4119	-0-	17391	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	17303	-0-	-4924	-0-	17303	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	15314	X	12047	-0-	-3267	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	11089	-0-	-3701	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	10879	-0-	-4094	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	10382	-0-	-623	-0-	10382	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	9560	-0-	-1090	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	9696	-0-	-1309	-0-	9696	2			N	-0-					-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13175	X	11602	-0-	-1573	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	10465	-0-	-2195	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	10581	-0-	-2501	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9954	-0-	-555	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9269	-0-	-901	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9299	-0-	-1210	-0-	9299	2			N	-0-					-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42904	X	30593	-0-	-12311	-0-	30593	2			N	-0-					-0-
06	39930	X	28655	-0-	-11275	-0-	28655	2			N	-0-					-0-
07	37417	X	28451	-0-	-8966	-0-	28451	2			N	-0-					-0-
08	31124	X	27279	-0-	-3845	-0-	27279	2			N	-0-					-0-
09	30120	X	25016	-0-	-5104	-0-	25016	2			N	-0-					-0-
10	30597	X	24439	-0-	-6158	-0-	24439	2			N	-0-					-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64976	X	45259	-0-	-19717	-0-	45259	2			N	-0-					-0-
06	59610	X	41211	-0-	-18399	-0-	41211	2			N	-0-					-0-
07	55769	X	39867	-0-	-15902	-0-	39867	2			N	-0-					-0-
08	41974	X	37232	-0-	-4742	-0-	37232	2			N	-0-					-0-
09	40620	X	34592	-0-	-6028	-0-	34592	2			N	-0-					-0-
10	41974	X	33327	-0-	-8647	-0-	33327	2			N	-0-					-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24180	X	16767	-0-	-7413	-0-	16767	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	15647	-0-	-7753	-0-	15647	2			N	-0-					-0-
07	24180	X	15526	-0-	-8654	-0-	15526	2			N	-0-					-0-
08	19003	X	14972	-0-	-4031	-0-	14972	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	13846	-0-	-3374	-0-	13846	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	13819	-0-	-2952	-0-	13819	2			N	-0-					-0-

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
05	150319	X	94018	-0-	-56301	-0-	94018	2			N	-0-					-0-
06	128940	X	84842	-0-	-44098	-0-	84842	2			N	-0-					-0-
07	119629	X	81186	-0-	-38443	-0-	81186	2			N	-0-					-0-
08	109430	X	77267	-0-	-32163	-0-	77267	2			N	-0-					-0-
09	97920	X	70418	-0-	-27502	-0-	70418	2			N	-0-					-0-
10	94023	X	68522	-0-	-25501	-0-	68522	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 64H RRCID -> 253747 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11125 - 14752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	1296	-0-	-3106	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
06	4260	X	1189	-0-	-3071	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
07	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	3			Y	-0-					-0-
08	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8344	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	3			Y	-0-					-0-
10	8122	X	5223	-0-	-2899	-0-	5221	3	2	9	Y	2	1	1			1

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
*04	9450	X	5439	-0-	-4011	-0-	5439	3			N	-0-					-0-
*05	9517	X	3802	-0-	-5715	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
*06	22237	X	22237	-0-	-0-	-0-	22237	3			N	-0-					-0-
*07	28015	X	28015	-0-	-0-	-0-	28015	3			N	-0-					-0-
*08	25235	X	25235	-0-	-0-	-0-	25235	3			N	-0-					-0-
*09	19873	X	19873	-0-	-0-	-0-	19873	3			N	-0-					-0-
*10	22658	X	22658	-0-	-0-	-0-	22658	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
05	65627	X	40575	-0-	-25052	-0-	40575	2			N	-0-					-0-
06	57570	X	36319	-0-	-21251	-0-	36319	2			N	-0-					-0-
07	54343	X	35051	-0-	-19292	-0-	35051	2			N	-0-					-0-
08	40889	X	32770	-0-	-8119	-0-	32770	2			N	-0-					-0-
09	39570	X	29642	-0-	-9928	-0-	29642	2			N	-0-					-0-
10	40579	X	28760	-0-	-11819	-0-	28760	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
05	34069	X	29226	-0-	-4843	-0-	29226	3			N	-0-					-0-
06	31230	X	28472	-0-	-2758	-0-	28472	3			N	-0-					-0-
07	32149	X	32149	-0-	-0-	-0-	32149	3			N	-0-					-0-
08	30356	X	30356	-0-	-0-	-0-	30356	3			N	-0-					-0-
09	28314	X	28314	-0-	-0-	-0-	28314	3			N	-0-					-0-
*10	28004	X	28004	-0-	-0-	-0-	28004	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
*04	63990	X	58184	-0-	-5806	-0-	58184	3			N	-0-					-0-
*05	61473	X	58964	-0-	-2509	-0-	58964	3			N	-0-					-0-
*06	58680	X	54365	-0-	-4315	-0-	54365	3			N	-0-					-0-
*07	60109	X	55280	-0-	-4829	-0-	55280	3			N	-0-					-0-
*08	55185	X	55185	-0-	-0-	-0-	55185	3			N	-0-					-0-
*09	58170	X	50848	-0-	-7322	-0-	50848	3			N	-0-					-0-
10	58962	X	51875	-0-	-7087	-0-	51875	3			N	-0-					-0-

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2436	X	549	-0-	-1887	-0-	547	2	2	9	N	2					51
06	1230	X	506	-0-	-724	-0-	506	2			N	-0-					51
07	1271	X	543	-0-	-728	-0-	543	2			N	-0-					51
08	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					51
09	510	N	236	-0-	-274	-0-	236	2			N	-0-					51
10	558	N	274	-0-	-284	-0-	240	2	34	9	N	31					82

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	302766					N	-0-					12
06	14B2 EXT		340	-0-	340	303106	340	2			N	-0-					12
07	303430	X	324	-0-	-303106	-0-	324	2			N	-0-					12
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					12
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2064	2	14	9	N	13					25
*10	3100	N	3243	-0-	143	143	3213	2	30	9	N	27					52

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

05	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-	15811	2	19	9	N	17					60
06	14560	X	14560	-0-	-0-	-0-	14554	2	6	9	N	5					65
07	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	14872	2	6	9	N	5					70
08	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	14679	2	9	9	N	8					78
09	15330	X	13237	-0-	-2093	-0-	13183	2	54	9	N	49					127
10	15841	X	13538	-0-	-2303	-0-	13538	2			N	-0-					127

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

05	11508	X	3476	-0-	-8032	-0-	3476	2			N	-0-					37
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					37
07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					37
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					37
09	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3207	2	11	9	N	10					47
*10	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					47

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

05	9486	X	5571	-0-	-3915	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8682	-0-	-498	-0-	8663	2	19	9	N	17	17	1			-0-
07	9672	X	8386	-0-	-1286	-0-	8364	2	22	9	N	20	20	1			-0-
08	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8054	2	30	9	N	27	27	1			-0-
09	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7463	2	19	9	N	17					17
*10	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7852	2	12	9	N	11	19	1			9

MAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262648 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.14160 - 15420

05	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	1828	2	7	9	Y	6	5	1			51
06	1830	N	1829	-0-	-1	-0-	1825	2	4	9	Y	4	4	1			51
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1827	2	6	9	Y	5	5	1			51
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1817	2	7	9	Y	6	6	1			51
09	1830	N	1074	-0-	-756	-0-	1063	2	11	9	Y	10	10	1			51
10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	37	50	1			38

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

05	19840	X	16227	-0-	-3613	-0-	16124	2	103	9	Y	94	48	1	9	8	165
06	19200	X	15607	-0-	-3593	-0-	15548	2	59	9	Y	54	84	1			135
07	19344	X	15577	-0-	-3767	-0-	15496	2	81	9	Y	74	38	1			171
08	14935	X	14935	-0-	-0-	-0-	14856	2	79	9	Y	72	50	1			193
09	16710	X	15371	-0-	-1339	-0-	15284	2	87	9	Y	79	39	1			233
*10	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	16187	2	42	9	Y	38	45	1			226

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

05	17484	X	14803	-0-	-2681	-0-	14712	2	91	9	Y	83	44	1	9	8	231
06	16230	X	14258	-0-	-1972	-0-	14215	2	43	9	Y	39	220	1			50
07	16554	X	14251	-0-	-2303	-0-	14175	2	76	9	Y	69	35	1			84
08	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	13672	2	96	9	Y	87	46	1	9	8	116
09	14400	X	14290	-0-	-110	-0-	14206	2	84	9	Y	76	24	1			168
10	14818	X	13032	-0-	-1786	-0-	12981	2	51	9	Y	46	32	1	9	8	173

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 07/31/2012 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
05	14B2 EXT		352	-0-	352	29171	46	1	306	2	N	-0-					65
06	14B2 EXT		114	-0-	114	29285	15	1	99	2	N	-0-					65
07	14B2 EXT		528	-0-	528	29813	69	1	459	2	N	-0-					65
08	0	W	86	-0-	86	29899	11	1	75	2	N	-0-					65
09	0	W	389	-0-	389	30288	51	1	338	2	N	-0-					65
10	0	W	658	-0-	658	30946	48	1	590	2	N	18					83
							20	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BOGUE "A" WELL #: 6H RRCID -> 246465 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752

05	4588	X	4028	-0-	-560	-0-	141	1	3257	2	N	-0-					5
							630	3									
06	4440	X	3944	-0-	-496	-0-	153	1	3176	2	N	-0-					5
							615	3									
07	4557	X	4088	-0-	-469	-0-	223	1	3237	2	N	-0-					5
							628	3									
08	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	219	1	3128	2	N	-0-					5
							610	3									
09	3780	X	3617	-0-	-163	-0-	233	1	2831	2	N	-0-					5
							553	3									
10	3906	X	3771	-0-	-135	-0-	290	1	2912	2	N	-0-					5
							569	3									

GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

05	4216	X	4089	-0-	-127	-0-	351	1	3738	2	N	-0-					82
06	4140	X	3893	-0-	-247	-0-	333	1	3560	2	N	-0-					82
07	4495	X	4061	-0-	-434	-0-	349	1	3712	2	N	-0-					82
08	4495	X	4052	-0-	-443	-0-	346	1	3706	2	N	-0-	59	1			23
09	4350	X	3747	-0-	-603	-0-	335	1	3412	2	N	-0-					23
10	4092	X	3906	-0-	-186	-0-	344	1	3562	2	N	-0-					23

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

05	6169	X	5824	-0-	-345	-0-	237	1	4740	2	N	-0-					-0-
							847	3									
06	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	271	1	5113	2	N	-0-					-0-
							914	3									
07	6169	X	5874	-0-	-295	-0-	349	1	4687	2	N	-0-					-0-
							838	3									
08	6820	X	5275	-0-	-1545	-0-	315	1	4164	2	N	-0-					-0-
							796	3									
09	6300	X	6254	-0-	-46	-0-	414	1	4901	2	N	-0-					-0-
							939	3									
*10	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	544	1	5311	2	N	-0-					-0-
							1018	3									

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

05	7254	X	6150	-0-	-1104	-0-	222	1	5928	2	N	-0-					48
06	6900	X	5642	-0-	-1258	-0-	208	1	5434	2	N	-0-					48
07	7099	X	6702	-0-	-397	-0-	242	1	6460	2	N	-0-					48
08	6448	X	6187	-0-	-261	-0-	215	1	5972	2	N	-0-					48
09	5940	X	5800	-0-	-140	-0-	197	1	5603	2	N	-0-					48
10	6448	X	6072	-0-	-376	-0-	197	1	5875	2	N	-0-					48

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19184	X	19184	-0-	-0-	-0-	191	1	17534	2	N	-0-			-0-
							1459	3							
06	18017	X	18017	-0-	-0-	-0-	243	1	16409	2	N	-0-			-0-
							1365	3							
07	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	547	1	16174	2	N	-0-			-0-
							1346	3							
08	17618	X	17618	-0-	-0-	-0-	525	1	15780	2	N	-0-			-0-
							1313	3							
09	16546	X	16546	-0-	-0-	-0-	646	1	14679	2	N	-0-			-0-
							1221	3							
*10	16524	X	16524	-0-	-0-	-0-	843	1	14476	2	N	-0-			-0-
							1205	3							

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

05	17236	X	16213	-0-	-1023	-0-	16213	2			N	-0-			57
06	16680	X	15210	-0-	-1470	-0-	15210	2			N	-0-			57
07	16585	X	15262	-0-	-1323	-0-	15262	2			N	-0-			57
08	15469	X	14554	-0-	-915	-0-	14554	2			N	-0-			57
09	14970	X	13342	-0-	-1628	-0-	13342	2			N	-0-			57
10	15469	X	13086	-0-	-2383	-0-	13086	2			N	-0-			57

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

05	35960	X	29959	-0-	-6001	-0-	298	1	27161	2	N	-0-			-0-
							2500	3							
06	34260	X	27808	-0-	-6452	-0-	375	1	25121	2	N	-0-			-0-
							2312	3							
07	34193	X	27376	-0-	-6817	-0-	829	1	24310	2	N	-0-			-0-
							2237	3							
08	29791	X	26197	-0-	-3594	-0-	781	1	23274	2	N	-0-			-0-
							2142	3							
09	28830	X	25091	-0-	-3739	-0-	979	1	22079	2	N	-0-			-0-
							2033	3							
10	29791	X	24628	-0-	-5163	-0-	1257	1	21402	2	N	-0-			-0-
							1969	3							

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

05	5921	X	4886	-0-	-1035	-0-	42	1	4844	2	N	-0-			-0-
06	5730	X	5342	-0-	-388	-0-	47	1	5295	2	N	-0-			-0-
07	5921	X	2865	-0-	-3056	-0-	25	1	2840	2	N	-0-			-0-
08	4960	X	872	-0-	-4088	-0-	8	1	864	2	N	-0-			-0-
09	4800	X	1112	-0-	-3688	-0-	11	1	1101	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	2854	-0-	-2106	-0-	32	1	2822	2	N	-0-			-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

05	50295	X	11708	-0-	-38587	-0-	101	1	11607	2	N	-0-			-0-
06	13530	X	11493	-0-	-2037	-0-	100	1	11393	2	N	-0-			-0-
07	13981	X	11053	-0-	-2928	-0-	99	1	10954	2	N	-0-			-0-
08	12245	X	11168	-0-	-1077	-0-	105	1	11063	2	N	-0-			-0-
09	11850	X	10412	-0-	-1438	-0-	105	1	10307	2	N	-0-			-0-
10	11873	X	11080	-0-	-793	-0-	122	1	10958	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14279	X	3152	-0-	-11127	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3298	-0-	-242	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2539	-0-	-1119	-0-	194	1	2345	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2158	-0-	-787	-0-	180	1	1978	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2599	-0-	-251	-0-	179	1	2420	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2183	-0-	-762	-0-	59	1	2124	2	N	-0-					-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49998	X	12505	-0-	-37493	-0-	107	1	12398	2	N	-0-					-0-
06	15510	X	13488	-0-	-2022	-0-	118	1	13370	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	9940	-0-	-3700	-0-	89	1	9851	2	N	-0-					-0-
08	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	125	1	13198	2	N	-0-					-0-
09	12780	X	12274	-0-	-506	-0-	124	1	12150	2	N	-0-					-0-
10	13206	X	8721	-0-	-4485	-0-	96	1	8625	2	N	-0-					-0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47074	X	10112	-0-	-36962	-0-	153	1	9959	2	N	-0-					-0-
06	14769	X	14769	-0-	-0-	-0-	477	1	14292	2	N	-0-					-0-
07	13423	X	11904	-0-	-1519	-0-	752	1	11152	2	N	-0-					-0-
08	12617	X	12566	-0-	-51	-0-	1282	1	11284	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	11517	-0-	-693	-0-	998	1	10519	2	N	-0-					-0-
10	12617	X	10649	-0-	-1968	-0-	684	1	9965	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
05	6820	X	6760	-0-	-60	-0-	6669	2	91	9	Y	83	73	1			38
06	6600	X	6508	-0-	-92	-0-	6428	2	80	9	Y	73	75	1			36
07	6820	X	6625	-0-	-195	-0-	6555	2	70	9	Y	64	73	1			27
08	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6454	2	69	9	Y	63	71	1			19
09	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6081	2	68	9	Y	62	57	1			24
*10	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6181	2	66	9	Y	60	59	1			25

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
05	744	N	649	-0-	-95	-0-	617	3	32	9	Y	29	29	1			7
06	750	N	588	-0-	-162	-0-	588	3			Y	-0-	7	1			-0-
07	868	N	567	-0-	-301	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	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
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5297	2	136	9	Y	124	203	1			53
06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4640	2	69	9	Y	63	83	1			33
07	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			Y	-0-	33	1			-0-
08	5425	X	4423	-0-	-1002	-0-	4423	2			Y	-0-					-0-
09	5250	X	3877	-0-	-1373	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-
10	5425	X	3878	-0-	-1547	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	13361	X	12726	-0-	-635	-0-	12724	2	2	9	N	2	1	1			1
06	13440	X	11751	-0-	-1689	-0-	11750	2	1	9	N	1	1	1			1
07	13888	X	11708	-0-	-2180	-0-	11708	2			N	-0-	1	1			-0-
08	12276	X	11357	-0-	-919	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10508	-0-	-1372	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	10648	-0-	-1628	-0-	10648	2			N	-0-					-0-

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
05	6076	X	4458	-0-	-1618	-0-	4455	3	3	9	Y	3	4	1			2
06	5880	X	3872	-0-	-2008	-0-	3869	3	3	9	Y	3	3	1			2
07	4402	X	3801	-0-	-601	-0-	3799	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	4464	X	3943	-0-	-521	-0-	3941	3	2	9	Y	2	3	1			1
09	4320	X	3814	-0-	-506	-0-	3811	3	3	9	Y	3	2	1			2
10	4464	X	3717	-0-	-747	-0-	3716	3	1	9	Y	1	2	1			1

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	594	1	4452	2	Y	184	178	1			58
							202	9									
06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	549	1	4229	2	Y	137	165	1			30
							151	9									
07	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	598	1	4670	2	Y	86	86	1			30
							95	9									
08	4681	X	4366	-0-	-315	-0-	495	1	3785	2	Y	78	86	1			22
							86	9									
09	4530	X	3130	-0-	-1400	-0-	347	1	2699	2	Y	76	81	1			17
							84	9									
10	4681	X	3925	-0-	-756	-0-	450	1	3354	2	Y	110	102	1			25
							121	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	8067	-0-	-1512	-0-	8067	2			Y	-0-					-0-
06	8400	X	7460	-0-	-940	-0-	7460	2			Y	-0-					-0-
07	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-					-0-
08	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	943	1	7219	2	Y	-0-					-0-
09	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	911	1	7064	2	Y	-0-					-0-
*10	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	954	1	7104	2	Y	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7192	X	3825	-0-	-3367	-0-	3825	2			N	-0-					35
06	6960	X	3166	-0-	-3794	-0-	3166	2			N	-0-					35
07	6882	X	3436	-0-	-3446	-0-	3436	2			N	-0-					35
08	5952	X	3356	-0-	-2596	-0-	3356	2			N	-0-					35
09	3690	X	3144	-0-	-546	-0-	3142	2	2	9	N	2					37
10	3813	X	2397	-0-	-1416	-0-	2395	2	2	9	N	2					39

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	8338	-0-	-1613	-0-	8338	3			N	-0-					199
06	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-					199
07	9362	X	8400	-0-	-962	-0-	8400	3			N	-0-					199
08	8463	X	7664	-0-	-799	-0-	7664	3			N	-0-					199
09	8190	X	7234	-0-	-956	-0-	7234	3			N	-0-					199
10	8401	X	7290	-0-	-1111	-0-	7290	3			N	-0-					199

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6303	-0-	-393	-0-	6299	3	4	9	Y	4	4	1			3
06	6090	X	5677	-0-	-413	-0-	5677	3			Y	-0-	3	1			-0-
07	6293	X	5751	-0-	-542	-0-	5750	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			Y	-0-					-0-
09	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	3			Y	-0-					-0-
*10	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	3			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

05	7440	X	6598	-0-	-842	-0-	6596	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	7050	X	6280	-0-	-770	-0-	6278	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	7285	X	6624	-0-	-661	-0-	6622	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	6913	X	6532	-0-	-381	-0-	6530	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	6690	X	6307	-0-	-383	-0-	6305	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	6634	X	6331	-0-	-303	-0-	6329	3	2	9	Y	2	2	1			1

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
06	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5322	-0-	-134	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4429	-0-	-1306	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5219	-0-	-301	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	4005	-0-	-1606	-0-	4005	2			N	-0-					-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

05	10602	X	8735	-0-	-1867	-0-	1240	1	7495	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	7114	-0-	-2036	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	7385	-0-	-2070	-0-	785	1	6600	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	5880	-0-	-3141	-0-	460	1	5420	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	7354	-0-	-1376	-0-	600	1	6754	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	6800	-0-	-1942	-0-	620	1	6180	2	N	-0-					-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

05	3782	X	3244	-0-	-538	-0-	214	1	3030	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3368	-0-	-562	-0-	202	1	3166	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3372	-0-	-689	-0-	204	1	3168	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3668	-0-	-393	-0-	232	1	3436	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2473	-0-	-977	-0-	157	1	2316	2	N	-0-					-0-
*10	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	243	1	3478	2	N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

05	10044	X	8066	-0-	-1978	-0-	532	1	7534	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	8521	-0-	-1109	-0-	512	1	8009	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8652	-0-	-741	-0-	525	1	8127	2	N	-0-					-0-
08	8897	X	8636	-0-	-261	-0-	546	1	8090	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	8516	-0-	-94	-0-	543	1	7973	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	8370	-0-	-434	-0-	546	1	7824	2	N	-0-					-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

05	9703	X	4861	-0-	-4842	-0-	320	1	4541	2	N	-0-					-0-
06	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	523	1	8178	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	5882	-0-	-690	-0-	356	1	5526	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	969	-0-	-5603	-0-	61	1	908	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	6002	-0-	-2698	-0-	384	1	5618	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	5662	-0-	-3328	-0-	369	1	5293	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2507	-0-	-934	-0-	165	1	2342	2	N	-0-			-0-
06	3180	X	2629	-0-	-551	-0-	158	1	2471	2	N	-0-			-0-
07	2976	X	2623	-0-	-353	-0-	160	1	2463	2	N	-0-			-0-
08	2883	X	2639	-0-	-244	-0-	167	1	2472	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	2468	-0-	-322	-0-	157	1	2311	2	N	-0-			-0-
10	2728	X	2445	-0-	-283	-0-	160	1	2285	2	N	-0-			-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-			-0-
06	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	12968	2			N	-0-			-0-
07	24113	X	24113	-0-	-0-	-0-	24113	2			N	-0-			-0-
08	26245	X	26245	-0-	-0-	-0-	26245	2			N	-0-			-0-
09	22430	X	22430	-0-	-0-	-0-	22430	2			N	-0-			-0-
*10	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-	19118	2			N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	6059	-0-	-358	-0-	6059	2			N	-0-			33
06	6210	X	5811	-0-	-399	-0-	5811	3			N	-0-			33
07	6417	X	5930	-0-	-487	-0-	5930	3			N	-0-			33
08	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3			N	-0-			33
09	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	3			N	-0-			33
*10	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	3			N	-0-			33

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5482	-0-	-501	-0-	1240	1	4242	2	N	-0-			-0-
06	5370	X	5294	-0-	-76	-0-	1166	1	4128	2	N	-0-			-0-
07	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	1240	1	4390	2	N	-0-			-0-
08	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	1240	1	4210	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	4407	-0-	-483	-0-	1035	1	3372	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	2955	-0-	-2098	-0-	540	1	2415	2	N	-0-			-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	6052	-0-	-1047	-0-	6052	3			N	-0-			-0-
06	6870	X	5500	-0-	-1370	-0-	5500	3			N	-0-			-0-
07	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-			-0-
08	6541	X	4670	-0-	-1871	-0-	4670	3			N	-0-			-0-
09	6030	X	5600	-0-	-430	-0-	5600	3			N	-0-			-0-
10	6045	X	5198	-0-	-847	-0-	5198	3			N	-0-			-0-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	7312	-0-	-97	-0-	1240	1	6072	2	N	-0-			40
06	7170	X	6834	-0-	-336	-0-	1197	1	5637	2	N	-0-			40
07	7409	X	6663	-0-	-746	-0-	1240	1	5423	2	N	-0-			40
08	7316	X	5821	-0-	-1495	-0-	989	1	4832	2	N	-0-			40
09	7080	X	6388	-0-	-692	-0-	1200	1	5188	2	N	-0-			40
10	7316	X	6297	-0-	-1019	-0-	1224	1	5073	2	N	-0-			40

GRIFFIN, R. GU WELL #: 1H RRCID -> 259611 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13314 - 18011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	7783	-0-	-3284	-0-	513	1	7270	2	N	-0-			-0-
06	9780	X	8179	-0-	-1601	-0-	491	1	7688	2	N	-0-			-0-
07	9331	X	8235	-0-	-1096	-0-	500	1	7735	2	N	-0-			-0-
08	8649	X	8335	-0-	-314	-0-	527	1	7808	2	N	-0-			-0-
09	8190	X	7477	-0-	-713	-0-	477	1	7000	2	N	-0-			-0-
10	8463	X	7492	-0-	-971	-0-	488	1	7004	2	N	-0-			-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

05	13454	X	11956	-0-	-1498	-0-	11956	2			N	-0-			-0-
06	13020	X	10942	-0-	-2078	-0-	10942	2			N	-0-			-0-
07	13454	X	11122	-0-	-2332	-0-	11122	2			N	-0-			-0-
08	12152	X	10710	-0-	-1442	-0-	10710	2			N	-0-			-0-
09	11760	X	10049	-0-	-1711	-0-	10049	2			N	-0-			-0-
10	11966	X	9922	-0-	-2044	-0-	9922	2			N	-0-			-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

05	9176	X	6870	-0-	-2306	-0-	453	1	6417	2	N	-0-			-0-
06	8880	X	7232	-0-	-1648	-0-	435	1	6797	2	N	-0-			-0-
07	8215	X	7149	-0-	-1066	-0-	433	1	6716	2	N	-0-			-0-
08	7781	X	6920	-0-	-861	-0-	436	1	6484	2	N	-0-			-0-
09	7530	X	7028	-0-	-502	-0-	448	1	6580	2	N	-0-			-0-
10	7471	X	6815	-0-	-656	-0-	445	1	6370	2	N	-0-			-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

05	7843	X	6818	-0-	-1025	-0-	6818	2			N	-0-			-0-
06	7650	X	6719	-0-	-931	-0-	6719	2			N	-0-			-0-
07	7905	X	6297	-0-	-1608	-0-	6297	2			N	-0-			-0-
08	7595	X	5418	-0-	-2177	-0-	5418	2			N	-0-			-0-
09	6720	X	5269	-0-	-1451	-0-	5269	2			N	-0-			-0-
10	6944	X	4625	-0-	-2319	-0-	4625	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

05	22971	X	18898	-0-	-4073	-0-	18898	2			N	-0-			-0-
06	21270	X	17831	-0-	-3439	-0-	17831	2			N	-0-			-0-
07	21080	X	17939	-0-	-3141	-0-	17939	2			N	-0-			-0-
08	18662	X	17521	-0-	-1141	-0-	17521	2			N	-0-			-0-
09	18060	X	16219	-0-	-1841	-0-	16219	2			N	-0-			-0-
10	18662	X	16631	-0-	-2031	-0-	16631	2			N	-0-			-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

05	8308	X	6887	-0-	-1421	-0-	6887	2			N	-0-			-0-
06	7560	X	6576	-0-	-984	-0-	6576	2			N	-0-			-0-
07	7502	X	6591	-0-	-911	-0-	6591	2			N	-0-			-0-
08	7285	X	6371	-0-	-914	-0-	6371	2			N	-0-			-0-
09	6900	X	5860	-0-	-1040	-0-	5860	2			N	-0-			-0-
10	6882	X	6194	-0-	-688	-0-	6194	2			N	-0-			-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

05	10137	X	9523	-0-	-614	-0-	9523	2			N	-0-			-0-
06	9810	X	9131	-0-	-679	-0-	9131	2			N	-0-			-0-
07	9641	X	9234	-0-	-407	-0-	9234	2			N	-0-			-0-
08	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	2			N	-0-			-0-
09	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-			-0-
10	8835	X	8552	-0-	-283	-0-	8552	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	5780	-0-	-4016	-0-	620	1	5160	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	6084	-0-	-3396	-0-	600	1	5484	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6060	-0-	-1070	-0-	620	1	5440	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5704	-0-	-527	-0-	620	1	5084	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5331	-0-	-759	-0-	586	1	4745	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5261	-0-	-1032	-0-	620	1	4641	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

05	13392	X	8152	-0-	-5240	-0-	617	1	7535	2	N	-0-					-0-
06	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					N	-0-					-0-
07	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					N	-0-					-0-
08	10509	X	9	-0-	-10500	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					-0-
10	8153	X	34	-0-	-8119	-0-	34	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

05	25451	X	22897	-0-	-2554	-0-	22897	2			N	-0-					16
06	24630	X	20213	-0-	-4417	-0-	20213	2			N	-0-					16
07	24986	X	19449	-0-	-5537	-0-	19449	2			N	-0-					16
08	23529	X	19536	-0-	-3993	-0-	19536	2			N	-0-					16
09	22770	X	17444	-0-	-5326	-0-	17444	2			N	-0-					16
10	22909	X	19548	-0-	-3361	-0-	19548	2			N	-0-					16

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

05	20150	X	17261	-0-	-2889	-0-	17261	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	16382	-0-	-2458	-0-	16382	2			N	-0-					-0-
07	18848	X	16525	-0-	-2323	-0-	16525	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	16028	-0-	-1239	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
09	16710	X	15025	-0-	-1685	-0-	15025	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	15025	-0-	-2242	-0-	15025	2			N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

05	24676	X	21996	-0-	-2680	-0-	21956	3	40	9	N	36	17	1			23
06	22950	X	20718	-0-	-2232	-0-	20711	3	7	9	N	6	25	1			4
07	22940	X	22097	-0-	-843	-0-	22097	3			N	-0-	4	1			-0-
08	20531	X	20531	-0-	-0-	-0-	20531	3			N	-0-					-0-
09	19893	X	19893	-0-	-0-	-0-	19893	3			N	-0-					-0-
*10	21654	X	21654	-0-	-0-	-0-	21654	3			N	-0-					-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 14857 PERF. N/A

05	SHUT IN		449842	-0-	449842	635218	449842	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		312387	-0-	312387	947605	312387	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		239798	-0-	239798	1187403	239798	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		238946	-0-	238946	1426349	238946	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		167819	-0-	167819	1594168	167819	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		155087	-0-	155087	1749255	12	1	155075	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7192	X	5810	-0-	-1382	-0-	237	1	5573	2	N	-0-					-0-
06	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	301	1	7083	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	6531	-0-	-1250	-0-	275	1	6256	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	6952	-0-	-829	-0-	302	1	6650	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	6376	-0-	-1154	-0-	295	1	6081	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	6499	-0-	-1127	-0-	299	1	6200	2	N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	8574	-0-	-912	-0-	350	1	8224	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	8677	-0-	-203	-0-	354	1	8323	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	8785	-0-	-391	-0-	370	1	8415	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	8478	-0-	-109	-0-	368	1	8110	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	8299	-0-	-371	-0-	384	1	7915	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	8250	-0-	-709	-0-	380	1	7870	2	N	-0-					-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16027	X	14692	-0-	-1335	-0-	599	1	14093	2	N	-0-					-0-
06	15510	X	13439	-0-	-2071	-0-	548	1	12891	2	N	-0-					-0-
07	15903	X	15379	-0-	-524	-0-	648	1	14731	2	N	-0-					-0-
08	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	655	1	14429	2	N	-0-					-0-
09	14220	X	13951	-0-	-269	-0-	645	1	13306	2	N	-0-					-0-
10	15376	X	14215	-0-	-1161	-0-	654	1	13561	2	N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	111	1	2616	2	N	-0-					-0-
06	580	X	580	-0-	-0-	-0-	24	1	556	2	N	-0-					-0-
07	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	66	1	1508	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		546	-0-	546	546	25	1	521	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		1883	-0-	1883	2429	87	1	1796	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16895	X	13635	-0-	-3260	-0-	13635	2			N	-0-					-0-
06	15570	X	13502	-0-	-2068	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	12926	-0-	-2543	-0-	12926	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	13151	-0-	-1543	-0-	13151	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	12250	-0-	-1250	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	12000	-0-	-1950	-0-	12000	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	6453	-0-	-2382	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
06	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	7949	-0-	-2064	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	7684	-0-	-1678	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	6733	-0-	-2327	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	6362	-0-	-3000	-0-	6362	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18321	X	16093	-0-	-2228	-0-	997	1	15096	2	N	-0-					-0-
06	16200	X	14762	-0-	-1438	-0-	980	1	13782	2	N	-0-					-0-
07	16430	X	15757	-0-	-673	-0-	1105	1	14652	2	N	-0-					-0-
08	16430	X	15474	-0-	-956	-0-	1120	1	14354	2	N	-0-					-0-
09	15900	X	13653	-0-	-2247	-0-	929	1	12724	2	N	-0-					-0-
10	16089	X	13105	-0-	-2984	-0-	866	1	12239	2	N	-0-					-0-

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
05	24831	X	18084	-0-	-6747	-0-	18084	2			N	-0-					-0-
06	21900	X	18232	-0-	-3668	-0-	18232	2			N	-0-					-0-
07	22630	X	17241	-0-	-5389	-0-	17241	2			N	-0-					-0-
08	18073	X	16088	-0-	-1985	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
09	18240	X	18055	-0-	-185	-0-	18055	2			N	-0-					-0-
*10	20482	X	20482	-0-	-0-	-0-	20482	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
05	10168	X	8961	-0-	-1207	-0-	366	1	8595	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	8196	-0-	-1284	-0-	334	1	7862	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	8251	-0-	-1452	-0-	348	1	7903	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	7998	-0-	-93	-0-	347	1	7651	2	N	-0-					-0-
09	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	373	1	7693	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	7920	-0-	-171	-0-	365	1	7555	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
05	13144	X	12303	-0-	-841	-0-	502	1	11801	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	11046	-0-	-1404	-0-	451	1	10595	2	N	-0-					-0-
07	12865	X	10984	-0-	-1881	-0-	463	1	10521	2	N	-0-					-0-
08	12307	X	11414	-0-	-893	-0-	484	1	10930	2	N	-0-					-0-
09	11910	X	11909	-0-	-1	-0-	550	1	11359	2	N	-0-					-0-
10	12307	X	10696	-0-	-1611	-0-	492	1	10204	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
05	3751	X	1113	-0-	-2638	-0-	45	1	1068	2	N	-0-					-0-
06	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	52	1	1222	2	N	-0-					-0-
07	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	68	1	1538	2	N	-0-					-0-
08	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	133	1	2932	2	N	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	37	1	756	2	N	-0-					-0-
*10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	48	1	997	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	19220	X	16677	-0-	-2543	-0-	16677	2			N	-0-					-0-
06	18390	X	15237	-0-	-3153	-0-	15237	2			N	-0-					-0-
07	18259	X	15028	-0-	-3231	-0-	15028	2			N	-0-					-0-
08	15111	X	15111	-0-	-0-	-0-	15111	2			N	-0-					-0-
09	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	13474	2			N	-0-					-0-
*10	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	13972	2			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

05	16554	X	12739	-0-	-3815	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	11720	-0-	-3100	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	11882	-0-	-3432	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	11315	-0-	-2418	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	10605	-0-	-2175	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	11403	-0-	-1338	-0-	11403	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

05	24025	X	20266	-0-	-3759	-0-	20266	2			N	-0-					-0-
06	22230	X	18002	-0-	-4228	-0-	18002	2			N	-0-					-0-
07	22847	X	18354	-0-	-4493	-0-	18354	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	18583	-0-	-1009	-0-	18583	2			N	-0-					-0-
09	18960	X	17660	-0-	-1300	-0-	17660	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	18245	-0-	-1347	-0-	18245	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

05	10726	X	8993	-0-	-1733	-0-	557	1	8436	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	7778	-0-	-1972	-0-	516	1	7262	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	8074	-0-	-1753	-0-	566	1	7508	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	8013	-0-	-1814	-0-	580	1	7433	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	7641	-0-	-1869	-0-	520	1	7121	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	7419	-0-	-1571	-0-	490	1	6929	2	N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

05	21142	X	18517	-0-	-2625	-0-	18517	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	17467	-0-	-2123	-0-	17467	2			N	-0-					-0-
07	19406	X	17671	-0-	-1735	-0-	17671	2			N	-0-					-0-
08	19406	X	16029	-0-	-3377	-0-	16029	2			N	-0-					-0-
09	18090	X	15724	-0-	-2366	-0-	15724	2			N	-0-					-0-
10	18507	X	16696	-0-	-1811	-0-	16696	2			N	-0-					-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

05	15934	X	14016	-0-	-1918	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	11718	-0-	-2622	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	12592	-0-	-2102	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	12538	-0-	-1350	-0-	12538	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	11431	-0-	-2009	-0-	11431	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	11582	-0-	-2306	-0-	11582	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	1087	1	16448	2	N	-0-			-0-
06	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	1029	1	14466	2	N	-0-			-0-
07	15760	X	15760	-0-	-0-	-0-	1106	1	14654	2	N	-0-			-0-
08	17825	X	15615	-0-	-2210	-0-	1130	1	14485	2	N	-0-			-0-
09	17250	X	14441	-0-	-2809	-0-	983	1	13458	2	N	-0-			-0-
10	17546	X	14437	-0-	-3109	-0-	954	1	13483	2	N	-0-			-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17515	X	13797	-0-	-3718	-0-	13797	2			N	-0-			-0-
06	16500	X	12995	-0-	-3505	-0-	12995	2			N	-0-			-0-
07	14539	X	12729	-0-	-1810	-0-	12729	2			N	-0-			-0-
08	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	12752	2			N	-0-			-0-
09	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	12708	2			N	-0-			-0-
*10	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	13692	2			N	-0-			-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20429	X	15549	-0-	-4880	-0-	15549	2			N	-0-			-0-
06	18090	X	16406	-0-	-1684	-0-	16406	2			N	-0-			-0-
07	18693	X	15285	-0-	-3408	-0-	15285	2			N	-0-			-0-
08	17639	X	15818	-0-	-1821	-0-	15818	2			N	-0-			-0-
09	16410	X	15216	-0-	-1194	-0-	15216	2			N	-0-			-0-
10	16957	X	14474	-0-	-2483	-0-	14474	2			N	-0-			-0-

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	21590	X	21590	-0-	-0-	-0-	1338	1	20252	2	N	-0-			-0-
06	16053	X	16053	-0-	-0-	-0-	1066	1	14987	2	N	-0-			-0-
07	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	943	1	12498	2	N	-0-			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		11667	-0-	11667	11667	794	1	10873	2	N	-0-			-0-
10	T. A.		12271	-0-	12271	23938	811	1	11460	2	N	-0-			-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	5818	-0-	-2087	-0-	5818	2			N	-0-			-0-
06	6600	X	4236	-0-	-2364	-0-	4236	2			N	-0-			-0-
07	6758	X	5937	-0-	-821	-0-	5937	2			N	-0-			-0-
08	6045	X	4171	-0-	-1874	-0-	4171	2			N	-0-			-0-
09	5850	X	3438	-0-	-2412	-0-	3438	2			N	-0-			-0-
10	5952	X	5821	-0-	-131	-0-	5821	2			N	-0-			-0-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	21917	X	17765	-0-	-4152	-0-	17765	2			N	-0-			-0-
06	21210	X	17849	-0-	-3361	-0-	17849	2			N	-0-			-0-
07	21328	X	16944	-0-	-4384	-0-	16944	2			N	-0-			-0-
08	19871	X	16075	-0-	-3796	-0-	16075	2			N	-0-			-0-
09	18450	X	15905	-0-	-2545	-0-	15905	2			N	-0-			-0-
10	18445	X	16707	-0-	-1738	-0-	16707	2			N	-0-			-0-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13671	X	8650	-0-	-5021	-0-	8650	2			N	-0-			-0-
06	12660	X	11161	-0-	-1499	-0-	11161	2			N	-0-			-0-
07	13082	X	11429	-0-	-1653	-0-	11429	2			N	-0-			-0-
08	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	2			N	-0-			-0-
09	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	10149	2			N	-0-			-0-
*10	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9991	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
IRONOSA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16089	X	13441	-0-	-2648	-0-	13441	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	12158	-0-	-3322	-0-	12158	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	12072	-0-	-3645	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
09	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
*10	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	11289	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

05	19251	X	15592	-0-	-3659	-0-	15592	2			N	-0-					-0-
06	18630	X	13754	-0-	-4876	-0-	13754	2			N	-0-					-0-
07	18662	X	13158	-0-	-5504	-0-	13158	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	15846	-0-	-522	-0-	15846	2			N	-0-					-0-
09	15300	X	14772	-0-	-528	-0-	14772	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	13970	-0-	-1623	-0-	13970	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

05	16678	X	14689	-0-	-1989	-0-	599	1	14090	2	N	-0-					-0-
06	15480	X	13742	-0-	-1738	-0-	561	1	13181	2	N	-0-					-0-
07	15500	X	14385	-0-	-1115	-0-	606	1	13779	2	N	-0-					-0-
08	15314	X	13818	-0-	-1496	-0-	13818	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	12857	-0-	-1963	-0-	594	1	12263	2	N	-0-					-0-
10	14694	X	12844	-0-	-1850	-0-	591	1	12253	2	N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

05	10509	X	8709	-0-	-1800	-0-	355	1	8354	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	8508	-0-	-1122	-0-	347	1	8161	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	8530	-0-	-1297	-0-	359	1	8171	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	8536	-0-	-981	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	7782	-0-	-1128	-0-	360	1	7422	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	7886	-0-	-918	-0-	363	1	7523	2	N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

05	16554	X	13618	-0-	-2936	-0-	556	1	13062	2	N	-0-					-0-
06	15120	X	13942	-0-	-1178	-0-	569	1	13373	2	N	-0-					-0-
07	14880	X	12228	-0-	-2652	-0-	515	1	11713	2	N	-0-					-0-
08	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
09	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	509	1	10507	2	N	-0-					-0-
*10	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	525	1	10884	2	N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

05	1581	X	837	-0-	-744	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	711	-0-	-519	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	927	-0-	-220	-0-	927	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		961	-0-	961	961	961	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		273	-0-	273	1234	273	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

05	25203	X	21270	-0-	-3933	-0-	868	1	20402	2	N	-0-					-0-
06	23160	X	21620	-0-	-1540	-0-	882	1	20738	2	N	-0-					-0-
07	24583	X	20299	-0-	-4284	-0-	855	1	19444	2	N	-0-					-0-
08	24583	X	19536	-0-	-5047	-0-	19536	2			N	-0-					-0-
09	23790	X	18973	-0-	-4817	-0-	877	1	18096	2	N	-0-					-0-
10	22351	X	18993	-0-	-3358	-0-	874	1	18119	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	14601	X	14056	-0-	-545	-0-	14056	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	13086	-0-	-1044	-0-	13086	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	12788	-0-	-1813	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	12484	-0-	-1063	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	11180	-0-	-1930	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	11427	-0-	-2120	-0-	11427	2			N	-0-					-0-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

05	19437	X	16200	-0-	-3237	-0-	16200	2			N	-0-					-0-
06	17160	X	15424	-0-	-1736	-0-	15424	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	15547	-0-	-1906	-0-	15547	2			N	-0-					-0-
08	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	14073	-0-	-417	-0-	14073	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	14400	-0-	-573	-0-	14400	2			N	-0-					-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

05	16275	X	13443	-0-	-2832	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	12727	-0-	-2423	-0-	12727	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	12401	-0-	-3254	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	12033	-0-	-1421	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	11071	-0-	-1949	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	11322	-0-	-2132	-0-	11322	2			N	-0-					-0-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

05	17980	X	14248	-0-	-3732	-0-	14248	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	11933	-0-	-5467	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	12359	-0-	-5466	-0-	12359	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	11723	-0-	-6102	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	10282	-0-	-6968	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	10360	-0-	-3900	-0-	10360	2			N	-0-					-0-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

05	14911	X	12543	-0-	-2368	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	11610	-0-	-2820	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	11724	-0-	-2660	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	11824	-0-	-1940	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	11196	-0-	-1074	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	11224	-0-	-1331	-0-	11224	2			N	-0-					-0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

05	64178	X	20522	-0-	-43656	-0-	20522	2			N	-0-					-0-
06	22770	X	20069	-0-	-2701	-0-	20069	2			N	-0-					-0-
07	22599	X	18984	-0-	-3615	-0-	18984	2			N	-0-					-0-
08	18100	X	18100	-0-	-0-	-0-	18100	2			N	-0-					-0-
09	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	17801	2			N	-0-					-0-
*10	17186	X	17186	-0-	-0-	-0-	17186	2			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

05	31775	X	26944	-0-	-4831	-0-	26944	2			N	-0-					-0-
06	30030	X	26209	-0-	-3821	-0-	26209	2			N	-0-					-0-
07	30287	X	25260	-0-	-5027	-0-	25260	2			N	-0-					-0-
08	29109	X	24522	-0-	-4587	-0-	24522	2			N	-0-					-0-
09	27750	X	23141	-0-	-4609	-0-	23141	2			N	-0-					-0-
10	27094	X	22852	-0-	-4242	-0-	22852	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 #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39460	X	12608	-0-	-26852	-0-	12608	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	11521	-0-	-2609	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	11896	-0-	-2240	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	11579	-0-	-2464	-0-	11579	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	10588	-0-	-2132	-0-	10588	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	10651	-0-	-1966	-0-	10651	2			N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19778	X	16111	-0-	-3667	-0-	16111	2			N	-0-					-0-
06	19140	X	11398	-0-	-7742	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	16826	-0-	-2952	-0-	16826	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	14503	-0-	-1710	-0-	14503	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	13025	-0-	-2665	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	11960	-0-	-4873	-0-	11960	2			N	-0-					-0-

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24800	X	20600	-0-	-4200	-0-	20600	2			N	-0-					-0-
06	22500	X	18862	-0-	-3638	-0-	18862	2			N	-0-					-0-
07	22506	X	17613	-0-	-4893	-0-	17613	2			N	-0-					-0-
08	21917	X	20436	-0-	-1481	-0-	20436	2			N	-0-					-0-
09	20280	X	17831	-0-	-2449	-0-	17831	2			N	-0-					-0-
10	20615	X	17399	-0-	-3216	-0-	17399	2			N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24428	X	20367	-0-	-4061	-0-	20367	2			N	-0-					-0-
06	22680	X	19654	-0-	-3026	-0-	19654	2			N	-0-					-0-
07	22847	X	19550	-0-	-3297	-0-	19550	2			N	-0-					-0-
08	22816	X	19331	-0-	-3485	-0-	19331	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	16928	-0-	-3172	-0-	16928	2			N	-0-					-0-
10	20367	X	17955	-0-	-2412	-0-	17955	2			N	-0-					-0-

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23219	X	19819	-0-	-3400	-0-	1228	1	18591	2	N	-0-					-0-
06	21720	X	18468	-0-	-3252	-0-	1226	1	17242	2	N	-0-					-0-
07	22227	X	18254	-0-	-3973	-0-	1281	1	16973	2	N	-0-					-0-
08	20460	X	18789	-0-	-1671	-0-	1360	1	17429	2	N	-0-					-0-
09	19410	X	16965	-0-	-2445	-0-	1155	1	15810	2	N	-0-					-0-
10	19809	X	17212	-0-	-2597	-0-	1138	1	16074	2	N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20119	X	18431	-0-	-1688	-0-	18431	2			N	-0-					-0-
06	19470	X	17138	-0-	-2332	-0-	17138	2			N	-0-					-0-
07	20119	X	17093	-0-	-3026	-0-	17093	2			N	-0-					-0-
08	18972	X	16830	-0-	-2142	-0-	16830	2			N	-0-					-0-
09	18360	X	15975	-0-	-2385	-0-	15975	2			N	-0-					-0-
10	18445	X	15741	-0-	-2704	-0-	15741	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
05	22940	X	19420	-0-	-3520	-0-	19420	2			N	-0-					-0-
06	22200	X	17720	-0-	-4480	-0-	17720	2			N	-0-					-0-
07	20646	X	18014	-0-	-2632	-0-	18014	2			N	-0-					-0-
08	19778	X	17460	-0-	-2318	-0-	17460	2			N	-0-					-0-
09	18780	X	16665	-0-	-2115	-0-	16665	2			N	-0-					-0-
10	19406	X	17727	-0-	-1679	-0-	17727	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	21576	X	17636	-0-	-3940	-0-	17636	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	16382	-0-	-3478	-0-	16382	2			N	-0-					-0-
07	19127	X	15615	-0-	-3512	-0-	15615	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	15708	-0-	-2582	-0-	15708	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	15103	-0-	-2057	-0-	15103	2			N	-0-					-0-
10	17639	X	14916	-0-	-2723	-0-	14916	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
05	7192	X	6282	-0-	-910	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	5208	-0-	-2292	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	5645	-0-	-2105	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	5697	-0-	-1836	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5874	-0-	-246	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5616	-0-	-677	-0-	5616	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
05	11780	X	8215	-0-	-3565	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	6888	-0-	-3582	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9359	-0-	-1460	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
08	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
09	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
*10	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	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
05	21576	X	18842	-0-	-2734	-0-	18842	2			N	-0-					-0-
06	19680	X	16548	-0-	-3132	-0-	16548	2			N	-0-					-0-
07	20212	X	16986	-0-	-3226	-0-	16986	2			N	-0-					-0-
08	19964	X	16587	-0-	-3377	-0-	16587	2			N	-0-					-0-
09	18240	X	16238	-0-	-2002	-0-	16238	2			N	-0-					-0-
10	18848	X	16306	-0-	-2542	-0-	16306	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
05	32643	X	26533	-0-	-6110	-0-	26533	2			N	-0-					-0-
06	31590	X	24752	-0-	-6838	-0-	24752	2			N	-0-					-0-
07	32643	X	25382	-0-	-7261	-0-	25382	2			N	-0-					-0-
08	30721	X	25666	-0-	-5055	-0-	25666	2			N	-0-					-0-
09	28470	X	24372	-0-	-4098	-0-	24372	2			N	-0-					-0-
10	26536	X	24048	-0-	-2488	-0-	24048	2			N	-0-					-0-

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
05	868	N	650	-0-	-218	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	835	-0-	-185	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	868	N	639	-0-	-229	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	651	N	339	-0-	-312	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	840	N	543	-0-	-297	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	651	N	317	-0-	-334	-0-	317	2			N	-0-					-0-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22413	X	16814	-0-	-5599	-0-	16814	2			N	-0-					-0-
06	20400	X	17606	-0-	-2794	-0-	17606	2			N	-0-					-0-
07	20894	X	18167	-0-	-2727	-0-	18167	2			N	-0-					-0-
08	18321	X	16944	-0-	-1377	-0-	16944	2			N	-0-					-0-
09	17730	X	14968	-0-	-2762	-0-	14968	2			N	-0-					-0-
10	18197	X	15051	-0-	-3146	-0-	15051	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12617	X	10644	-0-	-1973	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
06	0	W	9968	-0-	9968	9968	9968	2			N	-0-					-0-
07	0	W	10082	-0-	10082	20050	10082	2			N	-0-					-0-
08	30605	X	10555	-0-	-20050	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
09	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
*10	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9292	2			N	-0-					-0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

05	27900	X	22982	-0-	-4918	-0-	22982	2			N	-0-					-0-
06	25050	X	21761	-0-	-3289	-0-	21761	2			N	-0-					-0-
07	25265	X	21736	-0-	-3529	-0-	21736	2			N	-0-					-0-
08	20889	X	20889	-0-	-0-	-0-	20889	2			N	-0-					-0-
09	19394	X	19394	-0-	-0-	-0-	19394	2			N	-0-					-0-
*10	19351	X	19351	-0-	-0-	-0-	19351	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

05	16399	X	13418	-0-	-2981	-0-	13418	2			N	-0-					-0-
06	0	W	8115	-0-	8115	8115	8115	2			N	-0-					-0-
07	0	W	5792	-0-	5792	13907	5792	2			N	-0-					-0-
08	17421	X	3514	-0-	-13907	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	4236	-0-	-10044	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	4677	-0-	-8746	-0-	4677	2			N	-0-					-0-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

05	21545	X	17657	-0-	-3888	-0-	17657	2			N	-0-					-0-
06	20460	X	16131	-0-	-4329	-0-	16131	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	15668	-0-	-4110	-0-	15668	2			N	-0-					-0-
08	18941	X	15659	-0-	-3282	-0-	15659	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	15225	-0-	-2715	-0-	15225	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	15407	-0-	-2263	-0-	15407	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

05	30039	X	22400	-0-	-7639	-0-	22400	2			N	-0-					-0-
06	27360	X	20724	-0-	-6636	-0-	20724	2			N	-0-					-0-
07	26846	X	18976	-0-	-7870	-0-	18976	2			N	-0-					-0-
08	25699	X	21865	-0-	-3834	-0-	21865	2			N	-0-					-0-
09	23280	X	19369	-0-	-3911	-0-	19369	2			N	-0-					-0-
10	22413	X	19330	-0-	-3083	-0-	19330	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

05	45880	X	32308	-0-	-13572	-0-	32308	2			N	-0-					-0-
06	40740	X	29674	-0-	-11066	-0-	29674	2			N	-0-					-0-
07	39060	X	28643	-0-	-10417	-0-	28643	2			N	-0-					-0-
08	35619	X	23854	-0-	-11765	-0-	23854	2			N	-0-					-0-
09	31680	X	24753	-0-	-6927	-0-	24753	2			N	-0-					-0-
10	32302	X	26319	-0-	-5983	-0-	26319	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

05	54033	X	36437	-0-	-17596	-0-	36437	2			N	-0-					-0-
06	47100	X	32459	-0-	-14641	-0-	32459	2			N	-0-					-0-
07	46686	X	32725	-0-	-13961	-0-	32725	2			N	-0-					-0-
08	35774	X	30813	-0-	-4961	-0-	30813	2			N	-0-					-0-
09	34620	X	27646	-0-	-6974	-0-	27646	2			N	-0-					-0-
10	35774	X	26513	-0-	-9261	-0-	26513	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	60047	X	50830	-0-	-9217	-0-	50830	2			N	-0-					-0-
06	57300	X	43393	-0-	-13907	-0-	43393	2			N	-0-					-0-
07	59210	X	40790	-0-	-18420	-0-	40790	2			N	-0-					-0-
08	44206	X	38997	-0-	-5209	-0-	38997	2			N	-0-					-0-
09	42780	X	20383	-0-	-22397	-0-	20383	2			N	-0-					-0-
10	44206	X	43201	-0-	-1005	-0-	43201	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
05	48949	X	38752	-0-	-10197	-0-	38752	2			N	-0-					-0-
06	46890	X	35968	-0-	-10922	-0-	35968	2			N	-0-					-0-
07	46097	X	37453	-0-	-8644	-0-	37453	2			N	-0-					-0-
08	41943	X	33830	-0-	-8113	-0-	33830	2			N	-0-					-0-
09	37500	X	31261	-0-	-6239	-0-	31261	2			N	-0-					-0-
10	38750	X	4628	-0-	-34122	-0-	4628	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
05	36301	X	26709	-0-	-9592	-0-	26709	2			N	-0-					-0-
06	32730	X	24646	-0-	-8084	-0-	24646	2			N	-0-					-0-
07	33387	X	24436	-0-	-8951	-0-	24436	2			N	-0-					-0-
08	30504	X	22992	-0-	-7512	-0-	22992	2			N	-0-					-0-
09	27600	X	20751	-0-	-6849	-0-	20751	2			N	-0-					-0-
10	26722	X	20391	-0-	-6331	-0-	20391	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
05	31961	X	23582	-0-	-8379	-0-	23582	2			N	-0-					-0-
06	28860	X	21832	-0-	-7028	-0-	21832	2			N	-0-					-0-
07	28489	X	21072	-0-	-7417	-0-	21072	2			N	-0-					-0-
08	21018	X	19993	-0-	-1025	-0-	19993	2			N	-0-					-0-
09	20340	X	18781	-0-	-1559	-0-	18781	2			N	-0-					-0-
10	21018	X	19149	-0-	-1869	-0-	19149	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
05	37076	X	33332	-0-	-3744	-0-	33332	2			N	-0-					-0-
06	35880	X	31933	-0-	-3947	-0-	31933	2			N	-0-					-0-
07	37727	X	29854	-0-	-7873	-0-	29854	2			N	-0-					-0-
08	31837	X	29133	-0-	-2704	-0-	29133	2			N	-0-					-0-
09	30810	X	25812	-0-	-4998	-0-	25812	2			N	-0-					-0-
10	31837	X	26263	-0-	-5574	-0-	26263	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23777	X	19176	-0-	-4601	-0-	19176	2			N	-0-					-0-
06	21450	X	17940	-0-	-3510	-0-	17940	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	18460	-0-	-2651	-0-	18460	2			N	-0-					-0-
08	20553	X	19306	-0-	-1247	-0-	19306	2			N	-0-					-0-
09	19500	X	17250	-0-	-2250	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
10	19189	X	16782	-0-	-2407	-0-	16782	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
05	14911	X	12924	-0-	-1987	-0-	12924	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	9216	-0-	-3624	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	9334	-0-	-3934	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
08	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
*10	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	44330	X	37024	-0-	-7306	-0-	37024	2			N	-0-					-0-
06	41430	X	32658	-0-	-8772	-0-	32658	2			N	-0-					-0-
07	40548	X	33499	-0-	-7049	-0-	33499	2			N	-0-					-0-
08	38564	X	29791	-0-	-8773	-0-	29791	2			N	-0-					-0-
09	36720	X	27603	-0-	-9117	-0-	27603	2			N	-0-					-0-
10	37014	X	27774	-0-	-9240	-0-	27774	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
05	40579	X	30975	-0-	-9604	-0-	30975	2			N	-0-					-0-
06	36240	X	29017	-0-	-7223	-0-	29017	2			N	-0-					-0-
07	35278	X	28638	-0-	-6640	-0-	28638	2			N	-0-					-0-
08	34875	X	27603	-0-	-7272	-0-	27603	2			N	-0-					-0-
09	33750	X	25952	-0-	-7798	-0-	25952	2			N	-0-					-0-
10	30969	X	25537	-0-	-5432	-0-	25537	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
05	18817	X	16464	-0-	-2353	-0-	16464	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	14062	-0-	-2558	-0-	14062	2			N	-0-					-0-
07	18073	X	16007	-0-	-2066	-0-	16007	2			N	-0-					-0-
08	18073	X	15431	-0-	-2642	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
09	17490	X	14415	-0-	-3075	-0-	14415	2			N	-0-					-0-
10	16461	X	11910	-0-	-4551	-0-	11910	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
05	45756	X	32792	-0-	-12964	-0-	32792	2			N	-0-					-0-
06	41040	X	33114	-0-	-7926	-0-	33114	2			N	-0-					-0-
07	38750	X	32512	-0-	-6238	-0-	32512	2			N	-0-					-0-
08	37789	X	31153	-0-	-6636	-0-	31153	2			N	-0-					-0-
09	36570	X	28203	-0-	-8367	-0-	28203	2			N	-0-					-0-
10	34224	X	27337	-0-	-6887	-0-	27337	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
05	65410	X	47244	-0-	-18166	-0-	47244	2			N	-0-					-0-
06	58860	X	48153	-0-	-10707	-0-	48153	2			N	-0-					-0-
07	56420	X	44813	-0-	-11607	-0-	44813	2			N	-0-					-0-
08	53661	X	44801	-0-	-8860	-0-	44801	2			N	-0-					-0-
09	50460	X	37411	-0-	-13049	-0-	37411	2			N	-0-					-0-
10	49755	X	38994	-0-	-10761	-0-	38994	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49290	X	35243	-0-	-14047	-0-	35243	2			N	-0-					-0-
06	43830	X	34487	-0-	-9343	-0-	34487	2			N	-0-					-0-
07	42005	X	31609	-0-	-10396	-0-	31609	2			N	-0-					-0-
08	31000	X	30745	-0-	-255	-0-	30745	2			N	-0-					-0-
09	30000	X	27776	-0-	-2224	-0-	27776	2			N	-0-					-0-
10	31000	X	27065	-0-	-3935	-0-	27065	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61690	X	48050	-0-	-13640	-0-	48050	2			N	-0-					-0-
06	57600	X	43853	-0-	-13747	-0-	43853	2			N	-0-					-0-
07	59520	X	43117	-0-	-16403	-0-	43117	2			N	-0-					-0-
08	50902	X	40581	-0-	-10321	-0-	40581	2			N	-0-					-0-
09	49260	X	37976	-0-	-11284	-0-	37976	2			N	-0-					-0-
10	48050	X	36428	-0-	-11622	-0-	36428	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33356	X	25460	-0-	-7896	-0-	25460	2			N	-0-					-0-
06	29760	X	22035	-0-	-7725	-0-	22035	2			N	-0-					-0-
07	28954	X	21319	-0-	-7635	-0-	21319	2			N	-0-					-0-
08	22382	X	19967	-0-	-2415	-0-	19967	2			N	-0-					-0-
09	21660	X	17911	-0-	-3749	-0-	17911	2			N	-0-					-0-
10	22382	X	17893	-0-	-4489	-0-	17893	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

05	27714	X	20273	-0-	-7441	-0-	20273	2			N	-0-					-0-
06	23010	X	17101	-0-	-5909	-0-	17101	2			N	-0-					-0-
07	23777	X	16869	-0-	-6908	-0-	16869	2			N	-0-					-0-
08	20739	X	17021	-0-	-3718	-0-	17021	2			N	-0-					-0-
09	20070	X	16852	-0-	-3218	-0-	16852	2			N	-0-					-0-
10	20274	X	15922	-0-	-4352	-0-	15922	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

05	29791	X	22017	-0-	-7774	-0-	22017	2			N	-0-					-0-
06	26730	X	19405	-0-	-7325	-0-	19405	2			N	-0-					-0-
07	25606	X	18314	-0-	-7292	-0-	18314	2			N	-0-					-0-
08	22723	X	17533	-0-	-5190	-0-	17533	2			N	-0-					-0-
09	21990	X	16722	-0-	-5268	-0-	16722	2			N	-0-					-0-
10	22010	X	15775	-0-	-6235	-0-	15775	2			N	-0-					-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

05	71920	X	55462	-0-	-16458	-0-	55462	2			N	-0-					-0-
06	64620	X	51493	-0-	-13127	-0-	51493	2			N	-0-					-0-
07	60915	X	50982	-0-	-9933	-0-	50982	2			N	-0-					-0-
08	55924	X	48844	-0-	-7080	-0-	48844	2			N	-0-					-0-
09	53670	X	44900	-0-	-8770	-0-	44900	2			N	-0-					-0-
10	55459	X	43774	-0-	-11685	-0-	43774	2			N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

05	61938	X	42948	-0-	-18990	-0-	42948	2			N	-0-					-0-
06	56940	X	36827	-0-	-20113	-0-	36827	2			N	-0-					-0-
07	53785	X	43881	-0-	-9904	-0-	43881	2			N	-0-					-0-
08	50313	X	4677	-0-	-45636	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
09	45870	X	41790	-0-	-4080	-0-	41790	2			N	-0-					-0-
10	43896	X	41474	-0-	-2422	-0-	41474	2			N	-0-					-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

05	120962	X	85434	-0-	-35528	-0-	85434	2			N	-0-					-0-
06	106260	X	77250	-0-	-29010	-0-	77250	2			N	-0-					-0-
07	106175	X	73301	-0-	-32874	-0-	73301	2			N	-0-					-0-
08	93589	X	70811	-0-	-22778	-0-	70811	2			N	-0-					-0-
09	86940	X	67801	-0-	-19139	-0-	67801	2			N	-0-					-0-
10	85436	X	63601	-0-	-21835	-0-	63601	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

05	30628	X	24189	-0-	-6439	-0-	24189	2			N	-0-					-0-
06	27960	X	20934	-0-	-7026	-0-	20934	2			N	-0-					-0-
07	26722	X	19990	-0-	-6732	-0-	19990	2			N	-0-					-0-
08	24273	X	19844	-0-	-4429	-0-	19844	2			N	-0-					-0-
09	23490	X	20439	-0-	-3051	-0-	20439	2			N	-0-					-0-
10	24180	X	17903	-0-	-6277	-0-	17903	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104222	X	76341	-0-	-27881	-0-	76341	2			N	-0-					-0-
06	92160	X	72376	-0-	-19784	-0-	72376	2			N	-0-					-0-
07	92132	X	69384	-0-	-22748	-0-	69384	2			N	-0-					-0-
08	76353	X	63001	-0-	-13352	-0-	63001	2			N	-0-					-0-
09	73890	X	59100	-0-	-14790	-0-	59100	2			N	-0-					-0-
10	76353	X	57946	-0-	-18407	-0-	57946	2			N	-0-					-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

05	93682	X	76674	-0-	-17008	-0-	76674	2			N	-0-					-0-
06	87150	X	68700	-0-	-18450	-0-	68700	2			N	-0-					-0-
07	86583	X	64691	-0-	-21892	-0-	64691	2			N	-0-					-0-
08	86583	X	60222	-0-	-26361	-0-	60222	2			N	-0-					-0-
09	83790	X	54236	-0-	-29554	-0-	54236	2			N	-0-					-0-
10	76663	X	52041	-0-	-24622	-0-	52041	2			N	-0-					-0-

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

05	102486	X	68561	-0-	-33925	-0-	68561	2			N	-0-					-0-
06	89670	X	61798	-0-	-27872	-0-	61798	2			N	-0-					-0-
07	85808	X	59794	-0-	-26014	-0-	59794	2			N	-0-					-0-
08	79360	X	55799	-0-	-23561	-0-	55799	2			N	-0-					-0-
09	70680	X	51111	-0-	-19569	-0-	51111	2			N	-0-					-0-
10	68572	X	47423	-0-	-21149	-0-	47423	2			N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

05	76291	X	57416	-0-	-18875	-0-	57416	2			N	-0-					-0-
06	72120	X	53139	-0-	-18981	-0-	53139	2			N	-0-					-0-
07	74524	X	52414	-0-	-22110	-0-	52414	2			N	-0-					-0-
08	63302	X	48352	-0-	-14950	-0-	48352	2			N	-0-					-0-
09	61260	X	43985	-0-	-17275	-0-	43985	2			N	-0-					-0-
10	57412	X	43066	-0-	-14346	-0-	43066	2			N	-0-					-0-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

05	126852	X	92383	-0-	-34469	-0-	92383	2			N	-0-					-0-
06	110610	X	85730	-0-	-24880	-0-	85730	2			N	-0-					-0-
07	105772	X	83357	-0-	-22415	-0-	83357	2			N	-0-					-0-
08	90582	X	77180	-0-	-13402	-0-	77180	2			N	-0-					-0-
09	87660	X	73261	-0-	-14399	-0-	73261	2			N	-0-					-0-
10	90582	X	70302	-0-	-20280	-0-	70302	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

05	83607	X	52218	-0-	-31389	-0-	52218	2			N	-0-					-0-
06	71370	X	37771	-0-	-33599	-0-	37771	2			N	-0-					-0-
07	67146	X	39756	-0-	-27390	-0-	39756	2			N	-0-					-0-
08	62000	X	37737	-0-	-24263	-0-	37737	2			N	-0-					-0-
09	55440	X	33267	-0-	-22173	-0-	33267	2			N	-0-					-0-
10	52204	X	31858	-0-	-20346	-0-	31858	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

05	65813	X	37984	-0-	-27829	-0-	37984	2			N	-0-					-0-
06	58770	X	33961	-0-	-24809	-0-	33961	2			N	-0-					-0-
07	53413	X	32855	-0-	-20558	-0-	32855	2			N	-0-					-0-
08	46686	X	30324	-0-	-16362	-0-	30324	2			N	-0-					-0-
09	40380	X	27489	-0-	-12891	-0-	27489	2			N	-0-					-0-
10	37975	X	27258	-0-	-10717	-0-	27258	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	121582	X	75204	-0-	-46378	-0-	75204	2			N	-0-					-0-
06	103620	X	67402	-0-	-36218	-0-	67402	2			N	-0-					-0-
07	97030	X	65311	-0-	-31719	-0-	65311	2			N	-0-					-0-
08	89745	X	61975	-0-	-27770	-0-	61975	2			N	-0-					-0-
09	79710	X	56459	-0-	-23251	-0-	56459	2			N	-0-					-0-
10	75206	X	54637	-0-	-20569	-0-	54637	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
05	147250	X	41985	-0-	-105265	-0-	41985	2			N	-0-					-0-
06	130770	X	-0-	-0-	-130770	-0-					N	-0-					-0-
07	118668	X	-0-	-0-	-118668	-0-					N	-0-					-0-
08	108872	X	98708	-0-	-10164	-0-	98708	2			N	-0-					-0-
09	102300	X	75734	-0-	-26566	-0-	75734	2			N	-0-					-0-
*10	68905	X	68905	-0-	-0-	-0-	68905	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
05	73284	X	68650	-0-	-4634	-0-	68631	2	19	9	N	17	2	8			45
06	73350	X	61027	-0-	-12323	-0-	61021	2	6	9	N	5					50
07	75795	X	59286	-0-	-16509	-0-	59265	2	21	9	N	19					69
08	75795	X	59146	-0-	-16649	-0-	59140	2	6	9	N	5					74
09	71160	X	56602	-0-	-14558	-0-	56585	2	17	9	N	15					89
10	68665	X	56187	-0-	-12478	-0-	56187	2			N	-0-					-0-

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
05	104403	X	104403	-0-	-0-	-0-	634	1	102314	2	N	1323	1281	0	16	8	389
							1455	9									
06	94020	X	90492	-0-	-3528	-0-	615	1	88754	2	N	1021	1004	0			406
							1123	9									
07	97154	X	87285	-0-	-9869	-0-	651	1	85609	2	N	932	1008	0			330
							1025	9									
08	92287	X	79909	-0-	-12378	-0-	651	1	78278	2	N	891	867	1			354
							980	9									
09	89310	X	40399	-0-	-48911	-0-	342	1	39553	2	N	458	672	0			140
							504	9									
10	92287	X	-0-	-0-	-92287	-0-					N	-0-	84	0			-0-

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
05	157790	X	111905	-0-	-45885	-0-	372	1	111533	2	N	-0-					-0-
06	152700	X	101433	-0-	-51267	-0-	368	1	101065	2	N	-0-					-0-
07	144863	X	95289	-0-	-49574	-0-	387	1	94902	2	N	-0-					-0-
08	121706	X	86629	-0-	-35077	-0-	86629	2			N	-0-					-0-
09	117780	X	77534	-0-	-40246	-0-	501	1	77033	2	N	-0-					-0-
10	111910	X	72539	-0-	-39371	-0-	420	1	72119	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
05	51801	X	39297	-0-	-12504	-0-	39272	2	25	9	N	23	3	8			107
06	46080	X	34487	-0-	-11593	-0-	34459	2	28	9	N	25					132
07	46066	X	34788	-0-	-11278	-0-	34753	2	35	9	N	32					164
08	42625	X	34607	-0-	-8018	-0-	34582	2	25	9	N	23					187
09	39600	X	33517	-0-	-6083	-0-	33502	2	15	9	N	14					201
10	39308	X	32644	-0-	-6664	-0-	32611	2	33	9	N	30	182	0			49

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	200477	X	119022	-0-	-81455	-0-	395	1	118627	2	N	-0-					-0-
06	194010	X	105176	-0-	-88834	-0-	382	1	104794	2	N	-0-					-0-
07	177692	X	95404	-0-	-82288	-0-	387	1	95017	2	N	-0-					-0-
08	135470	X	83709	-0-	-51761	-0-	83709	2			N	-0-					-0-
09	131100	X	38570	-0-	-92530	-0-	249	1	38321	2	N	-0-					-0-
10	119009	X	61377	-0-	-57632	-0-	355	1	61022	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
05	187271	X	121615	-0-	-65656	-0-	121615	2			N	-0-					-0-
06	181230	X	111034	-0-	-70196	-0-	111034	2			N	-0-					-0-
07	164424	X	107437	-0-	-56987	-0-	107437	2			N	-0-					-0-
08	131254	X	99277	-0-	-31977	-0-	99277	2			N	-0-					-0-
09	127020	X	89334	-0-	-37686	-0-	89334	2			N	-0-					-0-
10	121613	X	84989	-0-	-36624	-0-	84989	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
05	297631	X	176580	-0-	-121051	-0-	219	1	173852	2	N	2281	2508	0			181
							2509	9									
06	288030	X	162893	-0-	-125137	-0-	200	1	160742	2	N	1774	1756	0			199
							1951	9									
07	297631	X	156092	-0-	-141539	-0-	203	1	154020	2	N	1699	1727	0			171
							1869	9									
08	176576	X	146939	-0-	-29637	-0-	204	1	145082	2	N	1503	1523	1			151
							1653	9									
09	96832	X	74589	-0-	-22243	-0-	81	1	73653	2	N	777	864	0			64
							855	9									
10	176576	X	-0-	-0-	-176576	-0-					N	19	19	0			64

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 273568 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10651 PERF.17546 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	174870	-0-	174870	1184053	635	1	172363	2	N	1702	1795	0			418
							1872	9									
06	0	W	159659	-0-	159659	1343712	623	1	157490	2	N	1405	1593	0			230
							1546	9									
07	0	W	153651	-0-	153651	1497363	651	1	151557	2	N	1312	1161	0			381
							1443	9									
08	0	W	144783	-0-	144783	1642146	651	1	142920	2	N	1102	1152	1			331
							1212	9									
09	0	W	131896	-0-	131896	1774042	630	1	130133	2	N	1030	1172	0			189
							1133	9									
10	0	W	130893	-0-	130893	1904935	651	1	128946	2	N	1178	1046	0			321
							1296	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	265205	X	205092	-0-	-60113	-0-	255	1	202304	2	N	2303	2627	0			211
							2533	9									
06	256650	X	216097	-0-	-40553	-0-	266	1	213385	2	N	2224	2248	0			187
							2446	9									
07	265205	X	218041	-0-	-47164	-0-	284	1	215325	2	N	2211	2074	0			324
							2432	9									
08	265205	X	201518	-0-	-63687	-0-	280	1	198908	2	N	2118	2273	1			169
							2330	9									
09	256650	X	183862	-0-	-72788	-0-	200	1	181504	2	N	1962	1853	0			278
							2158	9									
10	265205	X	213205	-0-	-52000	-0-	11	1	210645	2	N	2317	2314	0			281
							2549	9									

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127683	X	127683	-0-	-0-	-0-	158	1	125556	2	N	1790	1873	0			268
							1969	9									
06	127413	X	127413	-0-	-0-	-0-	156	1	125476	2	N	1619	1679	0			208
							1781	9									
07	126315	X	126315	-0-	-0-	-0-	164	1	124281	2	N	1700	1759	0			149
							1870	9									
08	120369	X	120369	-0-	-0-	-0-	167	1	118541	2	N	1510	1521	1			138
							1661	9									
09	116460	X	59902	-0-	-56558	-0-	65	1	59001	2	N	760	820	0			78
							836	9									
10	120342	X	888	-0-	-119454	-0-	864	2	24	9	N	22					99

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		104942	-0-	104942	104942	104691	3	251	9	N	228	180	1			48
*04	412485	X	307543	-0-	-104942	-0-	307163	3	380	9	N	345	189	1			204
05	320602	X	267406	-0-	-53196	-0-	267057	3	349	9	N	317	193	1			328
06	310260	X	225681	-0-	-84579	-0-	225237	3	444	9	N	404	366	1			366
07	320602	X	208153	-0-	-112449	-0-	207856	3	297	9	N	270	346	1			290
08	320602	X	187020	-0-	-133582	-0-	186797	3	223	9	N	203	183	1			310
09	310260	X	167063	-0-	-143197	-0-	166847	3	216	9	N	196	186	1			320
10	320602	X	160089	-0-	-160513	-0-	159896	2	193	9	N	175	192	0			104

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	115	1	3867	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	3856	-0-	-614	-0-	114	1	3742	2	Y	-0-					-0-
07	4619	X	4496	-0-	-123	-0-	212	1			Y	-0-					-0-
08	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	516	-0-	-42	-0-	16	1	500	2	N	-0-					-0-
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	15	1	459	2	N	-0-					-0-
07	558	N	492	-0-	-66	-0-	16	1	476	2	N	-0-					-0-
08	527	N	472	-0-	-55	-0-	16	1	456	2	N	-0-					-0-
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	15	1	458	2	N	-0-					-0-
10	496	N	467	-0-	-29	-0-	16	1	451	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	15	1	4114	2	N	-0-					-0-
06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	14	1	3812	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3448	-0-	-148	-0-	15	1	3433	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	2705	-0-	-1418	-0-	14	1	2691	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	2724	-0-	-1266	-0-	15	1	2709	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	2620	-0-	-1503	-0-	16	1	2604	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6428	-0-	-795	-0-	16	1	6412	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	6055	-0-	-815	-0-	15	1	6040	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6188	-0-	-632	-0-	15	1	6173	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	6122	-0-	-543	-0-	16	1	6106	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	6203	-0-	-247	-0-	15	1	6188	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	6121	-0-	-296	-0-	16	1	6105	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10044	X	9805	-0-	-239	-0-	7	1	9798	2	N	-0-					-0-
06	18535	X	18535	-0-	-0-	-0-	15	1	18520	2	N	-0-					-0-
07	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	16	1	15220	2	N	-0-					-0-
08	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	16	1	13294	2	N	-0-					-0-
09	18540	X	12030	-0-	-6510	-0-	15	1	12015	2	N	-0-					-0-
10	19158	X	11638	-0-	-7520	-0-	16	1	11622	2	N	-0-					-0-

BURROWS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254569 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19654	X	16367	-0-	-3287	-0-	16	1	16351	2	N	-0-					-0-
06	18090	X	15229	-0-	-2861	-0-	15	1	15214	2	N	-0-					-0-
07	18476	X	15328	-0-	-3148	-0-	16	1	15312	2	N	-0-					-0-
08	16740	X	15280	-0-	-1460	-0-	16	1	15264	2	N	-0-					-0-
09	16140	X	13691	-0-	-2449	-0-	15	1	13676	2	N	-0-					-0-
10	16368	X	13774	-0-	-2594	-0-	16	1	13758	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14632	X	12017	-0-	-2615	-0-	11	1	12006	2	N	-0-					-0-
06	14130	X	11735	-0-	-2395	-0-	15	1	11720	2	N	-0-					-0-
07	14601	X	12210	-0-	-2391	-0-	16	1	12194	2	N	-0-					-0-
08	13144	X	9833	-0-	-3311	-0-	16	1	9817	2	N	-0-					-0-
09	12630	X	9512	-0-	-3118	-0-	15	1	9497	2	N	-0-					-0-
10	12214	X	11068	-0-	-1146	-0-	16	1	11052	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15686	X	12738	-0-	-2948	-0-	12	1	12726	2	N	-0-					-0-
06	15330	X	12338	-0-	-2992	-0-	15	1	12323	2	N	-0-					-0-
07	15841	X	12886	-0-	-2955	-0-	16	1	12870	2	N	-0-					-0-
08	14570	X	11523	-0-	-3047	-0-	14	1	11509	2	N	-0-					-0-
09	13680	X	11434	-0-	-2246	-0-	15	1	11419	2	N	-0-					-0-
10	12896	X	11871	-0-	-1025	-0-	9	1	11862	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	16	1	14998	2	N	-0-					-0-
06	13800	X	10295	-0-	-3505	-0-	15	1	10280	2	N	-0-					-0-
07	14260	X	11435	-0-	-2825	-0-	16	1	11419	2	N	-0-					-0-
08	15004	X	11062	-0-	-3942	-0-	16	1	11046	2	N	-0-					-0-
09	14520	X	10823	-0-	-3697	-0-	15	1	10808	2	N	-0-					-0-
10	15004	X	10440	-0-	-4564	-0-	16	1	10424	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	16	1	13576	2	N	-0-			-0-
06	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	15	1	13118	2	N	-0-			-0-
07	13609	X	13155	-0-	-454	-0-	15	1	13140	2	N	-0-			-0-
08	13609	X	12531	-0-	-1078	-0-	16	1	12515	2	N	-0-			-0-
09	13170	X	10033	-0-	-3137	-0-	12	1	10021	2	N	-0-			-0-
10	13578	X	12166	-0-	-1412	-0-	16	1	12150	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
05	13764	X	11644	-0-	-2120	-0-	14	1	11630	2	N	-0-			-0-
06	12840	X	11381	-0-	-1459	-0-	15	1	11366	2	N	-0-			-0-
07	12586	X	7933	-0-	-4653	-0-	8	1	7925	2	N	-0-			-0-
08	12493	X	11156	-0-	-1337	-0-	15	1	11141	2	N	-0-			-0-
09	11370	X	7969	-0-	-3401	-0-	8	1	7961	2	N	-0-			-0-
10	11749	X	10623	-0-	-1126	-0-	16	1	10607	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
05	17986	X	17986	-0-	-0-	-0-	18	1	17968	2	N	-0-			-0-
06	24969	X	24969	-0-	-0-	-0-	29	1	24940	2	N	-0-			-0-
07	19270	X	19270	-0-	-0-	-0-	31	1	19239	2	N	-0-			-0-
08	17980	X	16507	-0-	-1473	-0-	31	1	16476	2	N	-0-			-0-
09	24960	X	14847	-0-	-10113	-0-	30	1	14817	2	N	-0-			-0-
10	25792	X	14354	-0-	-11438	-0-	31	1	14323	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
05	12834	X	11325	-0-	-1509	-0-	9	1	11316	2	N	-0-			-0-
06	12360	X	10758	-0-	-1602	-0-	14	1	10744	2	N	-0-			-0-
07	12028	X	7679	-0-	-4349	-0-	16	1	7663	2	N	-0-			-0-
08	11563	X	10013	-0-	-1550	-0-	12	1	10001	2	N	-0-			-0-
09	10950	X	10287	-0-	-663	-0-	15	1	10272	2	N	-0-			-0-
10	11315	X	5150	-0-	-6165	-0-	6	1	5144	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
05	10323	X	9232	-0-	-1091	-0-	16	1	9216	2	N	-0-			22
06	9960	X	8480	-0-	-1480	-0-	15	1	8465	2	N	-0-			22
07	10106	X	9140	-0-	-966	-0-	15	1	9125	2	N	-0-			22
08	9920	X	8858	-0-	-1062	-0-	15	1	8843	2	N	-0-			22
09	9330	X	8427	-0-	-903	-0-	15	1	8412	2	N	-0-			22
10	9238	X	8402	-0-	-836	-0-	15	1	8387	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
05	19220	X	15670	-0-	-3550	-0-	16	1	15654	2	N	-0-			-0-
06	17400	X	14488	-0-	-2912	-0-	15	1	14473	2	N	-0-			-0-
07	17453	X	14555	-0-	-2898	-0-	16	1	14539	2	N	-0-			-0-
08	16802	X	14023	-0-	-2779	-0-	16	1	14007	2	N	-0-			-0-
09	16260	X	13327	-0-	-2933	-0-	15	1	13312	2	N	-0-			-0-
10	15655	X	13280	-0-	-2375	-0-	16	1	13264	2	N	-0-			-0-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	14	1	13351	2	N	-0-			-0-
06	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	15	1	12005	2	N	-0-			-0-
07	14384	X	10658	-0-	-3726	-0-	16	1	10642	2	N	-0-			-0-
08	14539	X	10651	-0-	-3888	-0-	16	1	10635	2	N	-0-			-0-
09	14070	X	10801	-0-	-3269	-0-	15	1	10786	2	N	-0-			-0-
10	13361	X	10363	-0-	-2998	-0-	16	1	10347	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13144	X	12164	-0-	-980	-0-	15	1	12149	2	N	-0-			-0-
06	12660	X	12101	-0-	-559	-0-	15	1	12086	2	N	-0-			-0-
07	13082	X	11826	-0-	-1256	-0-	15	1	11811	2	N	-0-			-0-
08	13082	X	11348	-0-	-1734	-0-	15	1	11333	2	N	-0-			-0-
09	12360	X	10621	-0-	-1739	-0-	15	1	10606	2	N	-0-			-0-
10	12493	X	10652	-0-	-1841	-0-	15	1	10637	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
05	13981	X	12952	-0-	-1029	-0-	16	1	12936	2	N	-0-			-0-
06	14010	X	12082	-0-	-1928	-0-	15	1	12067	2	N	-0-			-0-
07	14477	X	12072	-0-	-2405	-0-	16	1	12056	2	N	-0-			-0-
08	13795	X	11705	-0-	-2090	-0-	16	1	11689	2	N	-0-			-0-
09	13110	X	11654	-0-	-1456	-0-	15	1	11639	2	N	-0-			-0-
10	12958	X	11494	-0-	-1464	-0-	16	1	11478	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
05	19685	X	18019	-0-	-1666	-0-	15	1	18004	2	N	-0-			-0-
06	20130	X	17155	-0-	-2975	-0-	15	1	17140	2	N	-0-			-0-
07	20801	X	17298	-0-	-3503	-0-	15	1	17283	2	N	-0-			-0-
08	20801	X	16242	-0-	-4559	-0-	14	1	16228	2	N	-0-			-0-
09	18330	X	15734	-0-	-2596	-0-	14	1	15720	2	N	-0-			-0-
10	18011	X	15306	-0-	-2705	-0-	13	1	15293	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
05	19716	X	17817	-0-	-1899	-0-	15	1	17802	2	N	-0-			-0-
06	19080	X	16789	-0-	-2291	-0-	15	1	16774	2	N	-0-			-0-
07	19189	X	16932	-0-	-2257	-0-	16	1	16916	2	N	-0-			-0-
08	18786	X	16469	-0-	-2317	-0-	16	1	16453	2	N	-0-			-0-
09	17790	X	15536	-0-	-2254	-0-	15	1	15521	2	N	-0-			-0-
10	17825	X	15561	-0-	-2264	-0-	15	1	15546	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
05	24769	X	19707	-0-	-5062	-0-	16	1	19691	2	N	-0-			-0-
06	23730	X	18100	-0-	-5630	-0-	15	1	18085	2	N	-0-			-0-
07	23250	X	17679	-0-	-5571	-0-	15	1	17664	2	N	-0-			-0-
08	21142	X	17977	-0-	-3165	-0-	15	1	17962	2	N	-0-			-0-
09	19890	X	17224	-0-	-2666	-0-	15	1	17209	2	N	-0-			-0-
10	19716	X	17397	-0-	-2319	-0-	16	1	17381	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
05	16957	X	15795	-0-	-1162	-0-	16	1	15779	2	N	-0-			-0-
06	15990	X	14817	-0-	-1173	-0-	15	1	14802	2	N	-0-			-0-
07	16151	X	14841	-0-	-1310	-0-	16	1	14825	2	N	-0-			-0-
08	16027	X	14429	-0-	-1598	-0-	16	1	14413	2	N	-0-			-0-
09	15510	X	13671	-0-	-1839	-0-	15	1	13656	2	N	-0-			-0-
10	15810	X	13104	-0-	-2706	-0-	15	1	13089	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	18042	X	10946	-0-	-7096	-0-	8	1	10938	2	N	-0-			-0-
06	28397	X	28397	-0-	-0-	-0-	15	1	28382	2	N	-0-			-0-
07	25620	X	25620	-0-	-0-	-0-	15	1	25605	2	N	-0-			-0-
08	22213	X	22213	-0-	-0-	-0-	15	1	22198	2	N	-0-			-0-
09	27870	X	18220	-0-	-9650	-0-	15	1	18205	2	N	-0-			-0-
10	28799	X	17176	-0-	-11623	-0-	16	1	17160	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14880	X	11928	-0-	-2952	-0-	16	1	11912	2	N	-0-					-0-
06	13920	X	11227	-0-	-2693	-0-	14	1	11213	2	N	-0-					-0-
07	14384	X	12465	-0-	-1919	-0-	16	1	12449	2	N	-0-					-0-
08	12772	X	11004	-0-	-1768	-0-	15	1	10989	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	11494	-0-	-686	-0-	14	1	11480	2	N	-0-					-0-
10	12462	X	10541	-0-	-1921	-0-	16	1	10525	2	N	-0-					-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	15	1	16247	2	N	-0-					-0-
06	15030	X	12899	-0-	-2131	-0-	15	1	12884	2	N	-0-					-0-
07	15531	X	13483	-0-	-2048	-0-	15	1	13468	2	N	-0-					-0-
08	16275	X	13254	-0-	-3021	-0-	15	1	13239	2	N	-0-					-0-
09	15750	X	12935	-0-	-2815	-0-	15	1	12920	2	N	-0-					-0-
10	16275	X	12942	-0-	-3333	-0-	15	1	12927	2	N	-0-					-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25327	X	20419	-0-	-4908	-0-	31	1	20388	2	N	-0-					-0-
06	23700	X	19136	-0-	-4564	-0-	30	1	19106	2	N	-0-					-0-
07	23374	X	19030	-0-	-4344	-0-	31	1	18999	2	N	-0-					-0-
08	22041	X	18510	-0-	-3531	-0-	31	1	18479	2	N	-0-					-0-
09	20490	X	17774	-0-	-2716	-0-	30	1	17744	2	N	-0-					-0-
10	20429	X	17469	-0-	-2960	-0-	31	1	17438	2	N	-0-					-0-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17825	X	15135	-0-	-2690	-0-	16	1	15119	2	N	-0-					-0-
06	16530	X	13886	-0-	-2644	-0-	15	1	13871	2	N	-0-					-0-
07	16492	X	14244	-0-	-2248	-0-	16	1	14228	2	N	-0-					-0-
08	15996	X	14606	-0-	-1390	-0-	16	1	14590	2	N	-0-					-0-
09	15390	X	14877	-0-	-513	-0-	14	1	14863	2	N	-0-					-0-
10	15128	X	14908	-0-	-220	-0-	16	1	14892	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26929	X	26929	-0-	-0-	-0-	15	1	26914	2	N	-0-					-0-
06	27549	X	27549	-0-	-0-	-0-	15	1	27534	2	N	-0-					-0-
07	24168	X	24168	-0-	-0-	-0-	15	1	24153	2	N	-0-					-0-
08	26939	X	20817	-0-	-6122	-0-	16	1	20801	2	N	-0-					-0-
09	27450	X	18391	-0-	-9059	-0-	15	1	18376	2	N	-0-					-0-
10	28365	X	18642	-0-	-9723	-0-	16	1	18626	2	N	-0-					-0-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23343	X	19076	-0-	-4267	-0-	15	1	19061	2	N	-0-					-0-
06	21780	X	17507	-0-	-4273	-0-	15	1	17492	2	N	-0-					-0-
07	21297	X	17260	-0-	-4037	-0-	16	1	17244	2	N	-0-					-0-
08	20491	X	16598	-0-	-3893	-0-	16	1	16582	2	N	-0-					-0-
09	18930	X	14947	-0-	-3983	-0-	15	1	14932	2	N	-0-					-0-
10	19065	X	16923	-0-	-2142	-0-	15	1	16908	2	N	-0-					-0-

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
05	22909	X	18440	-0-	-4469	-0-	15	1	18425	2	N	-0-					-0-
06	21960	X	17783	-0-	-4177	-0-	15	1	17768	2	N	-0-					-0-
07	22072	X	17783	-0-	-4289	-0-	15	1	17768	2	N	-0-					-0-
08	19964	X	16809	-0-	-3155	-0-	16	1	16793	2	N	-0-					-0-
09	19110	X	15938	-0-	-3172	-0-	15	1	15923	2	N	-0-					-0-
10	18445	X	15839	-0-	-2606	-0-	15	1	15824	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24862	X	20248	-0-	-4614	-0-	16	1	20232	2	N	-0-					-0-
06	23370	X	18929	-0-	-4441	-0-	15	1	18914	2	N	-0-					-0-
07	22940	X	18955	-0-	-3985	-0-	16	1	18939	2	N	-0-					-0-
08	21452	X	18476	-0-	-2976	-0-	16	1	18460	2	N	-0-					-0-
09	20400	X	17803	-0-	-2597	-0-	15	1	17788	2	N	-0-					-0-
10	20243	X	17652	-0-	-2591	-0-	15	1	17637	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
05	9734	X	7839	-0-	-1895	-0-	11	1	7828	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	7345	-0-	-2075	-0-	13	1	7332	2	N	-0-					-0-
07	9734	X	7328	-0-	-2406	-0-	16	1	7312	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	7140	-0-	-1323	-0-	16	1	7124	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7246	-0-	-764	-0-	15	1	7231	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	6866	-0-	-977	-0-	16	1	6850	2	N	-0-					-0-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27652	X	22417	-0-	-5235	-0-	16	1	22401	2	N	-0-					-0-
06	25560	X	24232	-0-	-1328	-0-	15	1	24217	2	N	-0-					-0-
07	25420	X	24053	-0-	-1367	-0-	15	1	24038	2	N	-0-					-0-
08	23870	X	23490	-0-	-380	-0-	15	1	23475	2	N	-0-					-0-
09	23370	X	21095	-0-	-2275	-0-	15	1	21080	2	N	-0-					-0-
10	24149	X	22370	-0-	-1779	-0-	16	1	22354	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
05	21452	X	16502	-0-	-4950	-0-	15	1	16487	2	N	-0-					-0-
06	19860	X	15563	-0-	-4297	-0-	15	1	15548	2	N	-0-					-0-
07	20522	X	15293	-0-	-5229	-0-	15	1	15278	2	N	-0-					-0-
08	19096	X	15182	-0-	-3914	-0-	16	1	15166	2	N	-0-					-0-
09	16950	X	15316	-0-	-1634	-0-	15	1	15301	2	N	-0-					-0-
10	16492	X	15437	-0-	-1055	-0-	16	1	15421	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
05	22413	X	18989	-0-	-3424	-0-	16	1	18973	2	N	-0-					-0-
06	21030	X	17540	-0-	-3490	-0-	15	1	17525	2	N	-0-					-0-
07	20770	X	17489	-0-	-3281	-0-	16	1	17473	2	N	-0-					-0-
08	20615	X	16932	-0-	-3683	-0-	16	1	16916	2	N	-0-					-0-
09	18930	X	16102	-0-	-2828	-0-	15	1	16087	2	N	-0-					-0-
10	19003	X	16262	-0-	-2741	-0-	15	1	16247	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
05	20398	X	17531	-0-	-2867	-0-	16	1	17515	2	N	-0-					-0-
06	19740	X	16368	-0-	-3372	-0-	15	1	16353	2	N	-0-					-0-
07	19251	X	16183	-0-	-3068	-0-	16	1	16167	2	N	-0-					-0-
08	18383	X	15856	-0-	-2527	-0-	15	1	15841	2	N	-0-					-0-
09	17490	X	15765	-0-	-1725	-0-	14	1	15751	2	N	-0-					-0-
10	17546	X	15464	-0-	-2082	-0-	16	1	15448	2	N	-0-					-0-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22196	X	18169	-0-	-4027	-0-	16	1	18153	2	N	-0-					-0-
06	20940	X	16114	-0-	-4826	-0-	15	1	16099	2	N	-0-					-0-
07	20584	X	15782	-0-	-4802	-0-	16	1	15766	2	N	-0-					-0-
08	18941	X	15488	-0-	-3453	-0-	15	1	15473	2	N	-0-					-0-
09	17670	X	15448	-0-	-2222	-0-	15	1	15433	2	N	-0-					-0-
10	18166	X	15155	-0-	-3011	-0-	15	1	15140	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	21576	X	17436	-0-	-4140	-0-	15	1	17421	2	N	-0-			-0-
06	20010	X	15943	-0-	-4067	-0-	15	1	15928	2	N	-0-			-0-
07	19561	X	15461	-0-	-4100	-0-	16	1	15445	2	N	-0-			-0-
08	17918	X	15017	-0-	-2901	-0-	15	1	15002	2	N	-0-			-0-
09	17280	X	15451	-0-	-1829	-0-	15	1	15436	2	N	-0-			-0-
10	17422	X	15332	-0-	-2090	-0-	16	1	15316	2	N	-0-			-0-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

05	23684	X	17349	-0-	-6335	-0-	15	1	17334	2	N	-0-			-0-
06	21450	X	15981	-0-	-5469	-0-	15	1	15966	2	N	-0-			-0-
07	19747	X	15238	-0-	-4509	-0-	16	1	15222	2	N	-0-			-0-
08	18724	X	15439	-0-	-3285	-0-	15	1	15424	2	N	-0-			-0-
09	18120	X	15153	-0-	-2967	-0-	15	1	15138	2	N	-0-			-0-
10	17360	X	15500	-0-	-1860	-0-	15	1	15485	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

05	18259	X	10247	-0-	-8012	-0-	15	1	10232	2	N	-0-			-0-
06	17670	X	13061	-0-	-4609	-0-	15	1	13046	2	N	-0-			-0-
07	16120	X	14734	-0-	-1386	-0-	15	1	14719	2	N	-0-			-0-
08	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	15	1	14217	2	N	-0-			-0-
09	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	15	1	14403	2	N	-0-			-0-
*10	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	16	1	14066	2	N	-0-			-0-

WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

05	24304	X	19247	-0-	-5057	-0-	15	1	19232	2	N	-0-			-0-
06	22500	X	18116	-0-	-4384	-0-	15	1	18101	2	N	-0-			-0-
07	22041	X	17891	-0-	-4150	-0-	16	1	17875	2	N	-0-			-0-
08	20987	X	17317	-0-	-3670	-0-	16	1	17301	2	N	-0-			-0-
09	19410	X	17502	-0-	-1908	-0-	15	1	17487	2	N	-0-			-0-
10	19251	X	17087	-0-	-2164	-0-	16	1	17071	2	N	-0-			-0-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

05	15155	X	15155	-0-	-0-	-0-	15	1	15140	2	N	-0-			-0-
06	13920	X	13729	-0-	-191	-0-	15	1	13714	2	N	-0-			-0-
07	15500	X	13384	-0-	-2116	-0-	15	1	13369	2	N	-0-			-0-
08	16058	X	12951	-0-	-3107	-0-	15	1	12936	2	N	-0-			-0-
09	15540	X	12444	-0-	-3096	-0-	15	1	12429	2	N	-0-			-0-
10	15159	X	12318	-0-	-2841	-0-	15	1	12303	2	N	-0-			-0-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

05	18166	X	14075	-0-	-4091	-0-	16	1	14059	2	N	-0-			-0-
06	17430	X	13415	-0-	-4015	-0-	15	1	13400	2	N	-0-			-0-
07	17050	X	13388	-0-	-3662	-0-	16	1	13372	2	N	-0-			-0-
08	15035	X	13047	-0-	-1988	-0-	15	1	13032	2	N	-0-			-0-
09	14460	X	13311	-0-	-1149	-0-	15	1	13296	2	N	-0-			-0-
10	14074	X	13173	-0-	-901	-0-	15	1	13158	2	N	-0-			-0-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

05	26102	X	25625	-0-	-477	-0-	16	1	25609	2	N	-0-			-0-
06	23640	X	20761	-0-	-2879	-0-	15	1	20746	2	N	-0-			-0-
07	25482	X	21751	-0-	-3731	-0-	15	1	21736	2	N	-0-			-0-
08	25637	X	23452	-0-	-2185	-0-	15	1	23437	2	N	-0-			-0-
09	24810	X	21099	-0-	-3711	-0-	15	1	21084	2	N	-0-			-0-
10	25637	X	20688	-0-	-4949	-0-	16	1	20672	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18228	X	16768	-0-	-1460	-0-	15	1	16753	2	N	-0-					-0-
06	18630	X	14591	-0-	-4039	-0-	15	1	14576	2	N	-0-					-0-
07	19251	X	13798	-0-	-5453	-0-	15	1	13783	2	N	-0-					-0-
08	18352	X	14018	-0-	-4334	-0-	15	1	14003	2	N	-0-					-0-
09	17430	X	15037	-0-	-2393	-0-	15	1	15022	2	N	-0-					-0-
10	16771	X	14557	-0-	-2214	-0-	16	1	14541	2	N	-0-					-0-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18786	X	14471	-0-	-4315	-0-	15	1	14456	2	N	-0-					-0-
06	16590	X	13926	-0-	-2664	-0-	15	1	13911	2	N	-0-					-0-
07	16895	X	13899	-0-	-2996	-0-	16	1	13883	2	N	-0-					-0-
08	15810	X	13216	-0-	-2594	-0-	15	1	13201	2	N	-0-					-0-
09	15300	X	13715	-0-	-1585	-0-	15	1	13700	2	N	-0-					-0-
10	14477	X	13186	-0-	-1291	-0-	16	1	13170	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
05	20925	X	16717	-0-	-4208	-0-	15	1	16702	2	N	-0-					-0-
06	19290	X	15724	-0-	-3566	-0-	15	1	15709	2	N	-0-					-0-
07	19034	X	15743	-0-	-3291	-0-	15	1	15728	2	N	-0-					-0-
08	17980	X	15390	-0-	-2590	-0-	15	1	15375	2	N	-0-					-0-
09	16830	X	15523	-0-	-1307	-0-	15	1	15508	2	N	-0-					-0-
10	16709	X	15385	-0-	-1324	-0-	15	1	15370	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
05	20460	X	18423	-0-	-2037	-0-	15	1	18408	2	N	-0-					-0-
06	19710	X	17661	-0-	-2049	-0-	15	1	17646	2	N	-0-					-0-
07	20367	X	17154	-0-	-3213	-0-	15	1	17139	2	N	-0-					-0-
08	19437	X	15809	-0-	-3628	-0-	16	1	15793	2	N	-0-					-0-
09	17820	X	15646	-0-	-2174	-0-	15	1	15631	2	N	-0-					-0-
10	18414	X	14397	-0-	-4017	-0-	16	1	14381	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
05	41447	X	30992	-0-	-10455	-0-	16	1	30976	2	N	-0-					-0-
06	38460	X	28667	-0-	-9793	-0-	15	1	28652	2	N	-0-					-0-
07	38657	X	31004	-0-	-7653	-0-	15	1	30989	2	N	-0-					-0-
08	33604	X	28531	-0-	-5073	-0-	12	1	28519	2	N	-0-					-0-
09	32520	X	27625	-0-	-4895	-0-	14	1	27611	2	N	-0-					-0-
10	31000	X	26712	-0-	-4288	-0-	15	1	26697	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
05	68541	X	37949	-0-	-30592	-0-	9	1	37940	2	N	-0-					-0-
06	62370	X	57344	-0-	-5026	-0-	15	1	57329	2	N	-0-					-0-
07	64449	X	53532	-0-	-10917	-0-	16	1	53516	2	N	-0-					-0-
08	59923	X	52485	-0-	-7438	-0-	15	1	52470	2	N	-0-					-0-
09	57990	X	48893	-0-	-9097	-0-	15	1	48878	2	N	-0-					-0-
10	59241	X	34717	-0-	-24524	-0-	9	1	34708	2	N	-0-					-0-

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79226	X	79226	-0-	-0-	-0-	15	1	79211	2	N	-0-					-0-
06	61112	X	61112	-0-	-0-	-0-	15	1	61097	2	N	-0-					-0-
07	53520	X	53520	-0-	-0-	-0-	16	1	53504	2	N	-0-					-0-
08	91357	X	46704	-0-	-44653	-0-	16	1	46688	2	N	-0-					-0-
09	88410	X	42794	-0-	-45616	-0-	15	1	42779	2	N	-0-					-0-
10	79236	X	39520	-0-	-39716	-0-	15	1	39505	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	32147	X	27446	-0-	-4701	-0-	15	1	27431	2	N	-0-			-0-
06	30210	X	19620	-0-	-10590	-0-	11	1	19609	2	N	-0-			-0-
07	28861	X	9750	-0-	-19111	-0-	3	1	9747	2	N	-0-			-0-
08	27838	X	20101	-0-	-7737	-0-	7	1	20094	2	N	-0-			-0-
09	26940	X	23943	-0-	-2997	-0-	9	1	23934	2	N	-0-			-0-
*10	27599	X	27599	-0-	-0-	-0-	16	1	27583	2	N	-0-			-0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

05	15872	X	13622	-0-	-2250	-0-	16	1	13606	2	N	-0-			-0-
06	14880	X	12692	-0-	-2188	-0-	15	1	12677	2	N	-0-			-0-
07	14756	X	12725	-0-	-2031	-0-	15	1	12710	2	N	-0-			-0-
08	14322	X	12555	-0-	-1767	-0-	16	1	12539	2	N	-0-			-0-
09	13590	X	12740	-0-	-850	-0-	15	1	12725	2	N	-0-			-0-
10	13609	X	12552	-0-	-1057	-0-	16	1	12536	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

05	43214	X	30878	-0-	-12336	-0-	16	1	30862	2	N	-0-			-0-
06	39690	X	30572	-0-	-9118	-0-	15	1	30557	2	N	-0-			-0-
07	36735	X	30077	-0-	-6658	-0-	15	1	30062	2	N	-0-			-0-
08	33449	X	28285	-0-	-5164	-0-	16	1	28269	2	N	-0-			-0-
09	32370	X	27680	-0-	-4690	-0-	15	1	27665	2	N	-0-			-0-
10	31589	X	24947	-0-	-6642	-0-	16	1	24931	2	N	-0-			-0-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

05	34410	X	28470	-0-	-5940	-0-	15	1	28455	2	N	-0-			-0-
06	32490	X	26730	-0-	-5760	-0-	15	1	26715	2	N	-0-			-0-
07	31992	X	26747	-0-	-5245	-0-	16	1	26731	2	N	-0-			-0-
08	30628	X	26082	-0-	-4546	-0-	16	1	26066	2	N	-0-			-0-
09	28650	X	25351	-0-	-3299	-0-	15	1	25336	2	N	-0-			-0-
10	28458	X	25074	-0-	-3384	-0-	15	1	25059	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

05	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

05	26567	X	21077	-0-	-5490	-0-	15	1	21062	2	N	-0-			-0-
06	24900	X	19979	-0-	-4921	-0-	14	1	19965	2	N	-0-			-0-
07	24521	X	19698	-0-	-4823	-0-	15	1	19683	2	N	-0-			-0-
08	22785	X	19091	-0-	-3694	-0-	15	1	19076	2	N	-0-			-0-
09	20760	X	18728	-0-	-2032	-0-	15	1	18713	2	N	-0-			-0-
10	21080	X	18898	-0-	-2182	-0-	16	1	18882	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

05	40269	X	15509	-0-	-24760	-0-	15509	2			N	-0-			-0-
06	36510	X	35246	-0-	-1264	-0-	35246	2			N	-0-			-0-
07	35433	X	26379	-0-	-9054	-0-	26379	2			N	-0-			-0-
08	31124	X	13	-0-	-31111	-0-	13	2			N	-0-			-0-
09	30570	X	6	-0-	-30564	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	31589	X	-0-	-0-	-31589	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	28644	X	-0-	-0-	-28644	-0-					N	-0-			-0-
06	26700	X	-0-	-0-	-26700	-0-					N	-0-			-0-
07	27590	X	2285	-0-	-25305	-0-	2	1	2283	2	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.		105	-0-	105	105	105	2			N	-0-			-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

05	87203	X	59452	-0-	-27751	-0-	15	1	59437	2	N	-0-			-0-
06	82380	X	51083	-0-	-31297	-0-	15	1	51068	2	N	-0-			-0-
07	78988	X	48951	-0-	-30037	-0-	15	1	48936	2	N	-0-			-0-
08	62651	X	46739	-0-	-15912	-0-	16	1	46723	2	N	-0-			-0-
09	60630	X	43747	-0-	-16883	-0-	15	1	43732	2	N	-0-			-0-
10	59458	X	42447	-0-	-17011	-0-	16	1	42431	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

05	29140	X	24725	-0-	-4415	-0-	14	1	24711	2	N	-0-			-0-
06	27690	X	22610	-0-	-5080	-0-	15	1	22595	2	N	-0-			-0-
07	26939	X	23000	-0-	-3939	-0-	14	1	22986	2	N	-0-			-0-
08	25575	X	21859	-0-	-3716	-0-	16	1	21843	2	N	-0-			-0-
09	24750	X	19859	-0-	-4891	-0-	14	1	19845	2	N	-0-			-0-
10	24738	X	20034	-0-	-4704	-0-	15	1	20019	2	N	-0-			-0-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

05	77996	X	54627	-0-	-23369	-0-	16	1	54611	2	N	-0-			-0-
06	72900	X	49360	-0-	-23540	-0-	15	1	49345	2	N	-0-			-0-
07	69719	X	47909	-0-	-21810	-0-	16	1	47893	2	N	-0-			-0-
08	57567	X	45677	-0-	-11890	-0-	16	1	45661	2	N	-0-			-0-
09	55710	X	43300	-0-	-12410	-0-	15	1	43285	2	N	-0-			-0-
10	54622	X	42448	-0-	-12174	-0-	15	1	42433	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

05	29543	X	22591	-0-	-6952	-0-	15	1	22576	2	N	-0-			-0-
06	27720	X	21654	-0-	-6066	-0-	15	1	21639	2	N	-0-			-0-
07	26443	X	20614	-0-	-5829	-0-	16	1	20598	2	N	-0-			-0-
08	23932	X	21071	-0-	-2861	-0-	15	1	21056	2	N	-0-			-0-
09	22350	X	22001	-0-	-349	-0-	14	1	21987	2	N	-0-			-0-
*10	22616	X	22616	-0-	-0-	-0-	15	1	22601	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

05	18538	X	15806	-0-	-2732	-0-	14	1	15792	2	N	-0-			-0-
06	17700	X	14174	-0-	-3526	-0-	15	1	14159	2	N	-0-			-0-
07	17794	X	13554	-0-	-4240	-0-	16	1	13538	2	N	-0-			-0-
08	17794	X	13034	-0-	-4760	-0-	16	1	13018	2	N	-0-			-0-
09	15300	X	12754	-0-	-2546	-0-	15	1	12739	2	N	-0-			-0-
10	15810	X	12073	-0-	-3737	-0-	16	1	12057	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

05	26567	X	21186	-0-	-5381	-0-	16	1	21170	2	N	-0-			-0-
06	24060	X	20363	-0-	-3697	-0-	15	1	20348	2	N	-0-			-0-
07	22940	X	19862	-0-	-3078	-0-	16	1	19846	2	N	-0-			-0-
08	21235	X	18607	-0-	-2628	-0-	16	1	18591	2	N	-0-			-0-
09	20490	X	17992	-0-	-2498	-0-	14	1	17978	2	N	-0-			-0-
10	21173	X	17165	-0-	-4008	-0-	16	1	17149	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	24087	X	20689	-0-	-3398	-0-	15	1	20674	2	N	-0-			-0-
06	21390	X	18198	-0-	-3192	-0-	15	1	18183	2	N	-0-			-0-
07	20770	X	17593	-0-	-3177	-0-	15	1	17578	2	N	-0-			-0-
08	20677	X	16772	-0-	-3905	-0-	15	1	16757	2	N	-0-			-0-
09	20010	X	14462	-0-	-5548	-0-	15	1	14447	2	N	-0-			-0-
10	20677	X	14173	-0-	-6504	-0-	16	1	14157	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

05	21545	X	16626	-0-	-4919	-0-	14	1	16612	2	N	-0-			-0-
06	19650	X	15809	-0-	-3841	-0-	15	1	15794	2	N	-0-			-0-
07	20305	X	15128	-0-	-5177	-0-	16	1	15112	2	N	-0-			-0-
08	19964	X	13638	-0-	-6326	-0-	15	1	13623	2	N	-0-			-0-
09	17880	X	11095	-0-	-6785	-0-	15	1	11080	2	N	-0-			-0-
10	16616	X	13909	-0-	-2707	-0-	15	1	13894	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

05	27094	X	22743	-0-	-4351	-0-	16	1	22727	2	N	-0-			-0-
06	25320	X	19317	-0-	-6003	-0-	15	1	19302	2	N	-0-			-0-
07	24366	X	21281	-0-	-3085	-0-	15	1	21266	2	N	-0-			-0-
08	23033	X	18502	-0-	-4531	-0-	15	1	18487	2	N	-0-			-0-
09	22020	X	18486	-0-	-3534	-0-	15	1	18471	2	N	-0-			-0-
10	22754	X	18570	-0-	-4184	-0-	16	1	18554	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

05	38967	X	27338	-0-	-11629	-0-	16	1	27322	2	N	-0-			-0-
06	36330	X	28669	-0-	-7661	-0-	15	1	28654	2	N	-0-			-0-
07	34131	X	30137	-0-	-3994	-0-	16	1	30121	2	N	-0-			-0-
08	30318	X	26822	-0-	-3496	-0-	15	1	26807	2	N	-0-			-0-
09	28680	X	25134	-0-	-3546	-0-	15	1	25119	2	N	-0-			-0-
10	30132	X	24992	-0-	-5140	-0-	16	1	24976	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

05	25668	X	21231	-0-	-4437	-0-	14	1	21217	2	N	-0-			-0-
06	23340	X	19357	-0-	-3983	-0-	15	1	19342	2	N	-0-			-0-
07	22661	X	18529	-0-	-4132	-0-	16	1	18513	2	N	-0-			-0-
08	22661	X	17641	-0-	-5020	-0-	16	1	17625	2	N	-0-			-0-
09	21930	X	17379	-0-	-4551	-0-	14	1	17365	2	N	-0-			-0-
10	21235	X	17148	-0-	-4087	-0-	16	1	17132	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

05	75392	X	55811	-0-	-19581	-0-	16	1	55795	2	N	-0-			-0-
06	69270	X	41401	-0-	-27869	-0-	12	1	41389	2	N	-0-			-0-
07	67797	X	19681	-0-	-48116	-0-	4	1	19677	2	N	-0-			-0-
08	74774	X	74774	-0-	-0-	-0-	8	1	74766	2	N	-0-			-0-
09	55050	X	46431	-0-	-8619	-0-	7	1	46424	2	N	-0-			-0-
*10	128884	X	128884	-0-	-0-	-0-	15	1	128869	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	36890	X	25179	-0-	-11711	-0-	15	1	25164	2	N	-0-			-0-
06	32730	X	24026	-0-	-8704	-0-	14	1	24012	2	N	-0-			-0-
07	30721	X	24471	-0-	-6250	-0-	15	1	24456	2	N	-0-			-0-
08	27776	X	22647	-0-	-5129	-0-	15	1	22632	2	N	-0-			-0-
09	26400	X	21487	-0-	-4913	-0-	15	1	21472	2	N	-0-			-0-
10	25172	X	21098	-0-	-4074	-0-	16	1	21082	2	N	-0-			-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

05	71610	X	48679	-0-	-22931	-0-	16	1	48663	2	N	-0-			-0-
06	66420	X	44403	-0-	-22017	-0-	15	1	44388	2	N	-0-			-0-
07	62310	X	42973	-0-	-19337	-0-	15	1	42958	2	N	-0-			-0-
08	51832	X	40637	-0-	-11195	-0-	16	1	40621	2	N	-0-			-0-
09	50160	X	37838	-0-	-12322	-0-	15	1	37823	2	N	-0-			-0-
10	48670	X	37127	-0-	-11543	-0-	16	1	37111	2	N	-0-			-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

05	65348	X	46844	-0-	-18504	-0-	16	1	46828	2	N	-0-			-0-
06	61560	X	40515	-0-	-21045	-0-	15	1	40500	2	N	-0-			-0-
07	55273	X	38740	-0-	-16533	-0-	16	1	38724	2	N	-0-			-0-
08	48608	X	36255	-0-	-12353	-0-	16	1	36239	2	N	-0-			-0-
09	46800	X	35009	-0-	-11791	-0-	15	1	34994	2	N	-0-			-0-
10	46841	X	37616	-0-	-9225	-0-	14	1	37602	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

05	121334	X	52255	-0-	-69079	-0-	52255	2			N	-0-			-0-
06	105330	X	57392	-0-	-47938	-0-	57392	2			N	-0-			-0-
07	98580	X	64728	-0-	-33852	-0-	64728	2			N	-0-			-0-
08	71272	X	71272	-0-	-0-	-0-	71272	2			N	-0-			-0-
09	60196	X	60196	-0-	-0-	-0-	60196	2			N	-0-			-0-
*10	71640	X	71640	-0-	-0-	-0-	14	1	71626	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13606 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	129682	-0-	129682	129682		121	1	129561	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

05	111445	X	29909	-0-	-81536	-0-	29909	2			N	-0-			-0-
06	98490	X	51312	-0-	-47178	-0-	51312	2			N	-0-			-0-
07	91047	X	50454	-0-	-40593	-0-	50454	2			N	-0-			-0-
08	54653	X	45858	-0-	-8795	-0-	45858	2			N	-0-			-0-
09	51300	X	42243	-0-	-9057	-0-	42243	2			N	-0-			-0-
10	53010	X	46822	-0-	-6188	-0-	14	1	46808	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

05	84816	X	82201	-0-	-2615	-0-	82201	2			N	-0-			-0-
06	75000	X	67151	-0-	-7849	-0-	67151	2			N	-0-			-0-
07	67766	X	58786	-0-	-8980	-0-	58786	2			N	-0-			-0-
08	40188	X	40188	-0-	-0-	-0-	40188	2			N	-0-			-0-
09	38619	X	38619	-0-	-0-	-0-	38619	2			N	-0-			-0-
*10	44045	X	44045	-0-	-0-	-0-	14	1	44031	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 11563 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		514876	-0-	514876	743859	514876	2			N	-0-			-0-
06	SHUT IN		319996	-0-	319996	1063855	319996	2			N	-0-			-0-
07	SHUT IN		333997	-0-	333997	1397852	333997	2			N	-0-			-0-
08	SHUT IN		257254	-0-	257254	1655106	257254	2			N	-0-			-0-
09	SHUT IN		241807	-0-	241807	1896913	241807	2			N	-0-			-0-
10	SHUT IN		177815	-0-	177815	2074728	308	1	177507	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

06	149297	X	149297	-0-	-0-	-0-	12	1	149285	2	N	-0-			-0-
07	294376	X	228301	-0-	-66075	-0-	14	1	228287	2	N	-0-			-0-
08	294376	X	247430	-0-	-46946	-0-	15	1	247415	2	N	-0-			-0-
09	284880	X	235526	-0-	-49354	-0-	14	1	235512	2	N	-0-			-0-
10	294376	X	135562	-0-	-158814	-0-	9	1	135553	2	N	-0-			-0-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

05	0		173476	-0-	173476	173476	10	1	173466	2	N	-0-			-0-
06	415680	X	242204	-0-	-173476	-0-	14	1	242190	2	N	-0-			-0-
07	309132	X	259350	-0-	-49782	-0-	14	1	259336	2	N	-0-			-0-
08	309132	X	267781	-0-	-41351	-0-	15	1	267766	2	N	-0-			-0-
09	299160	X	265346	-0-	-33814	-0-	15	1	265331	2	N	-0-			-0-
10	309132	X	253550	-0-	-55582	-0-	15	1	253535	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF. N/A

07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		702	-0-	702	702	41	1	661	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF. N/A

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		171995	-0-	171995	171995	11	1	171984	2	N	-0-			-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

05	682	N	297	-0-	-385	-0-	297	2			N	-0-			-0-
06	450	N	203	-0-	-247	-0-	203	2			N	-0-			-0-
07	620	N	418	-0-	-202	-0-	418	2			N	-0-			-0-
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-			-0-
09	3000	N	3659	-0-	659	659	3659	2			N	-0-			-0-
*10	3100	N	4378	-0-	1278	1937	4378	2			N	-0-			-0-

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756

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

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3000	N	741	-0-	-2259	40454	734	2	7	9	N	6	1	8			90
*12	3100	N	673	-0-	-2427	38027	667	2	6	9	N	5	1	8			94
*01	3100	N	652	-0-	-2448	35579	646	2	6	9	N	5					99
*02	2800	N	459	-0-	-2341	33238	455	2	4	9	N	4					103
*03	3100	N	782	-0-	-2318	30920	765	2	17	9	N	15					118
*04	3000	N	616	-0-	-2384	28536	610	2	6	9	N	5					123
*05	3100	N	651	-0-	-2449	26087	651	2			N	-0-					123
*06	3000	N	575	-0-	-2425	23662	574	2	1	9	N	1	1	8			123
*07	3100	N	639	-0-	-2461	21201	636	2	3	9	N	3					126
*08	3100	N	441	-0-	-2659	18542	441	2			N	-0-					126
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	15542					N	-0-					126
*10	3100	N	718	-0-	-2382	13160	718	2			N	-0-					126

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

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

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	X	163	-0-	-116	-0-	163	2			N	-0-					53
06	240	X	125	-0-	-115	-0-	125	2			N	-0-					53
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					53
08	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					53
09	150	X	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					53
10	155	X	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					53

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
05	3627	X	3061	-0-	-566	-0-	3061	2			N	-0-					27
06	3450	X	3214	-0-	-236	-0-	3214	2			N	-0-					27
07	3565	X	2672	-0-	-893	-0-	2672	2			N	-0-					27
08	3193	X	2627	-0-	-566	-0-	2627	2			N	-0-					27
09	3090	X	2765	-0-	-325	-0-	2765	2			N	-0-					27
10	3193	X	3143	-0-	-50	-0-	3143	2			N	-0-					27

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
05	2294	X	1998	-0-	-296	-0-	1996	2	2	9	N	2	2	8			170
06	2310	X	1817	-0-	-493	-0-	1816	2	1	9	N	1	1	8			170
07	2387	X	1742	-0-	-645	-0-	1741	2	1	9	N	1	106	1	1	8	64
08	2387	X	1650	-0-	-737	-0-	1647	2	3	9	N	3	3	8			64
09	1920	X	1510	-0-	-410	-0-	1507	2	3	9	N	3	3	8			64
10	1984	X	1683	-0-	-301	-0-	1683	2			N	-0-					64

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					57
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					57
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					57
08	496	N	299	-0-	-197	-0-	299	2			N	-0-					57
09	420	N	257	-0-	-163	-0-	257	2			N	-0-					57
10	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	2			N	-0-					57

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
*08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
*09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
*10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					27
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					27
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					27
*08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					27
*09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					27
*10	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					27

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16616	X	12010	-0-	-4606	-0-	12010	2			N	-0-					27
06	14340	X	11471	-0-	-2869	-0-	11471	2			N	-0-					27
07	14818	X	11507	-0-	-3311	-0-	11507	2			N	-0-					27
*08	13702	X	9905	-0-	-3797	-0-	9905	2			N	-0-					27
*09	14010	X	10103	-0-	-3907	-0-	10103	2			N	-0-					27
10	11997	X	10500	-0-	-1497	-0-	10500	2			N	-0-					27

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
05	7006	X	5282	-0-	-1724	-0-	5282	2			N	-0-					75
06	5430	X	4158	-0-	-1272	-0-	4158	2			N	-0-					75
07	6200	X	5359	-0-	-841	-0-	5359	2			N	-0-					75
*08	6200	X	4080	-0-	-2120	-0-	4080	2			N	-0-					75
*09	5520	X	3951	-0-	-1569	-0-	3951	2			N	-0-					75
10	5270	X	4500	-0-	-770	-0-	4500	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
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					33
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					33
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					33
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					33
*09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					33
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					33

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	7549	-0-	-1100	-0-	7549	2			N	-0-					32
06	7650	X	6449	-0-	-1201	-0-	6449	2			N	-0-					32
07	7905	X	7751	-0-	-154	-0-	7751	2			N	-0-					32
*08	7750	X	7555	-0-	-195	-0-	7555	2			N	-0-					32
*09	7500	X	6350	-0-	-1150	-0-	6350	2			N	-0-					32
10	7564	X	6500	-0-	-1064	-0-	6500	2			N	-0-					32

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 258795 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11280 - 11346

05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

05	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
06	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
07	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
*08	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
*09	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
*10	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

05	21576	X	18011	-0-	-3565	-0-	18011	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	16683	-0-	-4197	-0-	16683	2			N	-0-					-0-
07	21576	X	18794	-0-	-2782	-0-	18794	2			N	-0-					-0-
*08	19995	X	19000	-0-	-995	-0-	19000	2			N	-0-					-0-
*09	20010	X	15822	-0-	-4188	-0-	15822	2			N	-0-					-0-
10	18011	X	16000	-0-	-2011	-0-	16000	2			N	-0-					-0-

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

05	18600	X	15923	-0-	-2677	-0-	15920	2	3	9	N	3					10
06	18000	X	15271	-0-	-2729	-0-	15205	2	66	9	N	60					70
07	18600	X	15253	-0-	-3347	-0-	15253	2			N	-0-					70
*08	18166	X	14454	-0-	-3712	-0-	14454	2			N	-0-					70
*09	18000	X	13716	-0-	-4284	-0-	13716	2			N	-0-					70
10	15934	X	14000	-0-	-1934	-0-	14000	2			N	-0-					70

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000

05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	509	1	4767	2	Y	11	51	1			15
							12	9									
06	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	514	1	4432	2	Y	5					20
							6	9									
07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	502	1	4427	2	Y	1					21
							1	9									
08	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	522	1	4397	2	Y	8					29
							9	9									
09	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	518	1	4302	2	Y	49	64	1			14
							54	9									
*10	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	550	1	4400	2	Y	28					42
							31	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2515	-0-	-182	-0-	166	1	2346	2	Y	3	17	1			4
							3	9									
06	2550	N	1903	-0-	-647	-0-	145	1	1757	2	Y	1					5
							1	9									
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	160	1	2168	2	Y	2					7
							2	9									
08	2635	X	2030	-0-	-605	-0-	136	1	1887	2	Y	6					13
							7	9									
09	2430	X	2002	-0-	-428	-0-	148	1	1854	2	Y	-0-	11	1			2
10	2511	X	1978	-0-	-533	-0-	141	1	1837	2	Y	-0-					2

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	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

05	1736	N	1212	-0-	-524	-0-	67	1	1145	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	87	1	1475	2	Y	-0-					-0-
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	95	1	1535	2	Y	-0-					-0-
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	125	1	1853	2	Y	-0-					-0-
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	134	1	2019	2	Y	-0-					-0-
*10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	143	1	2011	2	Y	-0-					-0-

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

05	9331	X	8802	-0-	-529	-0-	288	1	8514	2	Y	-0-					-0-
06	8880	X	8152	-0-	-728	-0-	275	1	7877	2	Y	-0-					-0-
07	9176	X	8552	-0-	-624	-0-	282	1	8270	2	Y	-0-					-0-
08	8897	X	8583	-0-	-314	-0-	280	1	8303	2	Y	-0-					-0-
09	8610	X	8140	-0-	-470	-0-	271	1	7869	2	Y	-0-					-0-
10	8804	X	8438	-0-	-366	-0-	284	1	8152	2	Y	2					2
							2	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
05	12059	X	11353	-0-	-706	-0-	66	1	11287	2	N	-0-					12
06	11670	X	10824	-0-	-846	-0-	84	1	10740	2	N	-0-					12
07	11997	X	10654	-0-	-1343	-0-	209	1	10444	2	N	1					13
							1	9									
08	11470	X	10746	-0-	-724	-0-	63	1	10681	2	N	2					15
							2	9									
09	10980	X	10403	-0-	-577	-0-	99	1	10298	2	N	5					20
							6	9									
10	11346	X	10624	-0-	-722	-0-	334	1	10254	2	N	33					53
							36	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

05	2666	X	2582	-0-	-84	-0-	142	1	2440	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	1780	-0-	-800	-0-	100	1	1680	2	Y	-0-					-0-
07	4154	X	1813	-0-	-2341	-0-	106	1	1707	2	Y	-0-					-0-
08	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	125	1	1859	2	Y	-0-					-0-
09	1740	X	1355	-0-	-385	-0-	84	1	1271	2	Y	-0-					-0-
*10	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	124	1	1753	2	Y	-0-					-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

05	5084	X	4473	-0-	-611	-0-	246	1	4227	2	Y	-0-					-0-
06	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	284	1	4783	2	Y	-0-					-0-
07	5332	X	3405	-0-	-1927	-0-	199	1	3206	2	Y	-0-					-0-
08	5518	X	4291	-0-	-1227	-0-	271	1	4020	2	Y	-0-					-0-
09	5340	X	3473	-0-	-1867	-0-	215	1	3258	2	Y	-0-					-0-
10	5239	X	2784	-0-	-2455	-0-	185	1	2599	2	Y	-0-					-0-

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

05	9145	X	8997	-0-	-148	-0-	870	1	8127	2	Y	-0-					23
06	8850	X	6027	-0-	-2823	-0-	587	1	5440	2	Y	-0-	23	1			-0-
07	9114	X	5978	-0-	-3136	-0-	581	1	5397	2	Y	-0-					-0-
08	6479	X	5805	-0-	-674	-0-	582	1	5223	2	Y	-0-					-0-
09	6270	X	5632	-0-	-638	-0-	590	1	5042	2	Y	-0-					-0-
10	6479	X	5420	-0-	-1059	-0-	594	1	4826	2	Y	-0-					-0-

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

05	5053	X	4483	-0-	-570	-0-	247	1	4236	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4300	-0-	-500	-0-	241	1	4059	2	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4588	-0-	-372	-0-	268	1	4320	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4538	-0-	-143	-0-	287	1	4251	2	Y	-0-					-0-
09	4500	X	4146	-0-	-354	-0-	257	1	3889	2	Y	-0-					-0-
10	4588	X	4147	-0-	-441	-0-	275	1	3872	2	Y	-0-					-0-

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

05	13144	X	12427	-0-	-717	-0-	12427	2			Y	-0-	9	1			5
06	12180	X	11591	-0-	-589	-0-	11591	2			Y	-0-	5	1			-0-
07	12586	X	11529	-0-	-1057	-0-	11529	2			Y	-0-					-0-
08	12431	X	11413	-0-	-1018	-0-	11413	2			Y	-0-					-0-
09	12030	X	10917	-0-	-1113	-0-	10917	2			Y	-0-					-0-
10	12431	X	10879	-0-	-1552	-0-	10879	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12121	X	10877	-0-	-1244	-0-	10867	2	10	9	Y	9	10	1			9
06	11730	X	10144	-0-	-1586	-0-	10129	2	15	9	Y	14	20	1			3
07	11749	X	10259	-0-	-1490	-0-	10249	2	10	9	Y	9					12
08	11005	X	10076	-0-	-929	-0-	10066	2	10	9	Y	9	17	1			4
09	10650	X	9580	-0-	-1070	-0-	9572	2	8	9	Y	7					11
10	10881	X	9655	-0-	-1226	-0-	9646	2	9	9	Y	8	15	1			4

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

05	13392	X	12679	-0-	-713	-0-	570	1	12109	2	Y	-0-					-0-
06	12960	X	11858	-0-	-1102	-0-	521	1	11337	2	Y	-0-					-0-
07	13237	X	11441	-0-	-1796	-0-	540	1	10901	2	Y	-0-					-0-
08	11997	X	11105	-0-	-892	-0-	519	1	10586	2	Y	-0-					-0-
09	11610	X	10662	-0-	-948	-0-	514	1	10148	2	Y	-0-					-0-
10	11997	X	11307	-0-	-690	-0-	601	1	10706	2	Y	-0-					-0-

S.W. HENDERSON HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 261800 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 14953 PERF.14982 - 19046

05	T. A.		237	-0-	237	237	17	1	220	2	N	-0-					12
06	T. A.		202	-0-	202	439	5	1	197	2	N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	439					N	-0-					12
08	439	X	-0-	-0-	-439	-0-					N	-0-					12
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					12
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					12

R. DEAN HAY (SL) GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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

05	25208	X	25208	-0-	-0-	-0-	1881 25	1 9	23302	2	N	23	95	1			28
06	26854	X	26854	-0-	-0-	-0-	1824	1	25030	2	N	-0-					28
07	26106	X	26106	-0-	-0-	-0-	1901	1	24205	2	N	-0-					28
08	23743	X	23743	-0-	-0-	-0-	1912	1	21831	2	N	-0-					28
09	22486	X	22486	-0-	-0-	-0-	1837	1	20649	2	N	-0-					28
*10	21833	X	21833	-0-	-0-	-0-	1907	1	19926	2	N	-0-					28

R. DEAN HAY (SL) GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	27435	X	21006	-0-	-6429	-0-	605	1	20401	2	N	-0-			-0-
06	24540	X	20407	-0-	-4133	-0-	626	1	19781	2	N	-0-			-0-
07	25234	X	20115	-0-	-5119	-0-	647	1	19468	2	N	-0-			-0-
08	22816	X	19889	-0-	-2927	-0-	638	1	19251	2	N	-0-			-0-
09	21750	X	18753	-0-	-2997	-0-	621	1	18132	2	N	-0-			-0-
10	21080	X	18340	-0-	-2740	-0-	647	1	17693	2	N	-0-			-0-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	63860	X	33392	-0-	-30468	-0-	33392	2			N	-0-			-0-
06	52050	X	29359	-0-	-22691	-0-	29359	2			N	-0-			-0-
07	46128	X	25876	-0-	-20252	-0-	25876	2			N	-0-			-0-
08	34813	X	24127	-0-	-10686	-0-	24127	2			N	-0-			-0-
09	33690	X	25739	-0-	-7951	-0-	25739	2			N	-0-			-0-
10	33387	X	23918	-0-	-9469	-0-	23918	2			N	-0-			-0-

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
05	13981	X	11252	-0-	-2729	-0-	33	1	11219	2	N	-0-			-0-
06	13530	X	8712	-0-	-4818	-0-	25	1	8687	2	N	-0-			-0-
07	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	34	1	13239	2	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		7812	-0-	7812	7812	20	1	7792	2	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		13101	-0-	13101	20913	33	1	13068	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		10191	-0-	10191	31104	34	1	10157	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
05	8928	X	6753	-0-	-2175	-0-	51	1	6702	2	N	-0-			-0-
06	7980	X	6297	-0-	-1683	-0-	49	1	6248	2	N	-0-			-0-
07	8215	X	6801	-0-	-1414	-0-	51	1	6750	2	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		6644	-0-	6644	6644	51	1	6593	2	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		6380	-0-	6380	13024	49	1	6331	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		6284	-0-	6284	19308	51	1	6233	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
05	9331	X	7210	-0-	-2121	-0-	51	1	7159	2	N	-0-			-0-
06	8670	X	7835	-0-	-835	-0-	49	1	7786	2	N	-0-			-0-
07	8959	X	7390	-0-	-1569	-0-	51	1	7339	2	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		7419	-0-	7419	7419	51	1	7368	2	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		7604	-0-	7604	15023	49	1	7555	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		6938	-0-	6938	21961	51	1	6887	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
05	7068	X	5490	-0-	-1578	-0-	21	1	5469	2	N	-0-			-0-
06	6840	X	5583	-0-	-1257	-0-	20	1	5563	2	N	-0-			-0-
07	6324	X	5911	-0-	-413	-0-	21	1	5890	2	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5488	-0-	5488	5488	21	1	5467	2	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		4866	-0-	4866	10354	20	1	4846	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		5006	-0-	5006	15360	21	1	4985	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HYPERION OIL & GAS LLC //CONT.// 421498
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
05	11439	X	9786	-0-	-1653	-0-	42	1	9744	2	N	-0-					-0-
06	10680	X	9243	-0-	-1437	-0-	31	1	9212	2	N	-0-					-0-
07	11036	X	9063	-0-	-1973	-0-	42	1	9021	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8899	-0-	8899	8899	42	1	8857	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		8349	-0-	8349	17248	41	1	8308	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8412	-0-	8412	25660	42	1	8370	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
05	10385	X	7390	-0-	-2995	-0-	61	1	7329	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	2641	-0-	-6869	-0-	14	1	2627	2	N	-0-					-0-
07	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	63	1	12191	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8318	-0-	8318	8318	49	1	8269	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		8686	-0-	8686	17004	61	1	8625	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8647	-0-	8647	25651	63	1	8584	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
05	11036	X	8692	-0-	-2344	-0-	63	1	8629	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	8013	-0-	-1527	-0-	61	1	7952	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	7181	-0-	-2677	-0-	63	1	7118	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8322	-0-	8322	8322	63	1	8259	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		7894	-0-	7894	16216	61	1	7833	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8322	-0-	8322	24538	63	1	8259	2	N	-0-					-0-

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	4970	-0-	-1850	-0-	17	1	4953	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	3810	-0-	-2400	-0-	16	1	3794	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5082	-0-	-1335	-0-	17	1	5065	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5003	-0-	5003	5003	17	1	4986	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4894	-0-	4894	9897	16	1	4878	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4755	-0-	4755	14652	17	1	4738	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
05	12152	X	10971	-0-	-1181	-0-	17	1	10954	2	N	-0-					-0-
06	11550	X	10741	-0-	-809	-0-	16	1	10725	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	10256	-0-	-1338	-0-	17	1	10239	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10170	-0-	10170	10170	17	1	10153	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		8787	-0-	8787	18957	16	1	8771	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		9022	-0-	9022	27979	17	1	9005	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
05	15655	X	12182	-0-	-3473	-0-	42	1	12140	2	N	-0-					-0-
06	14640	X	12773	-0-	-1867	-0-	41	1	12732	2	N	-0-					-0-
07	14477	X	11688	-0-	-2789	-0-	42	1	11646	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11574	-0-	11574	11574	42	1	11532	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		11159	-0-	11159	22733	41	1	11118	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		11110	-0-	11110	33843	42	1	11068	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
05	11966	X	10428	-0-	-1538	-0-	63	1	10365	2	N	-0-					-0-
06	11940	X	7602	-0-	-4338	-0-	61	1	7541	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	10721	-0-	-1617	-0-	63	1	10658	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6911	-0-	6911	6911	63	1	6848	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		12382	-0-	12382	19293	61	1	12321	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		7599	-0-	7599	26892	63	1	7536	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC 423834
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

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

BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		165	-0-	165	599	165	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		211	-0-	211	810	211	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		385	-0-	385	1195	385	2			Y	-0-					3
08	1195	N	-0-	-0-	-1195	-0-					Y	-0-					3
*09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					3
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	382	1	11987	2	N	-0-					3
06	11460	X	11166	-0-	-294	-0-	345	1	10821	2	N	-0-					3
07	12865	X	11867	-0-	-998	-0-	378	1	11489	2	N	-0-	3	7			-0-
08	12803	X	11499	-0-	-1304	-0-	364	1	11135	2	N	-0-					-0-
09	12390	X	10754	-0-	-1636	-0-	324	1	10430	2	N	-0-					-0-
10	12369	X	7735	-0-	-4634	-0-	248	1	7487	2	N	-0-					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/29/2010 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
05	15903	X	13940	-0-	-1963	-0-	430	1	13510	2	N	-0-					3
06	15330	X	12096	-0-	-3234	-0-	374	1	11722	2	N	-0-					3
07	15624	X	14361	-0-	-1263	-0-	458	1	13903	2	N	-0-	3	7			-0-
08	14663	X	14019	-0-	-644	-0-	443	1	13576	2	N	-0-					-0-
09	14040	X	13095	-0-	-945	-0-	395	1	12700	2	N	-0-					-0-
10	14353	X	13664	-0-	-689	-0-	438	1	13226	2	N	-0-					-0-

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14508	X	12752	-0-	-1756	-0-	393	1	12359	2	N	-0-					3
06	14040	X	11915	-0-	-2125	-0-	368	1	11547	2	N	-0-					3
07	13485	X	12902	-0-	-583	-0-	411	1	12491	2	N	-0-	3	7			-0-
08	13144	X	12721	-0-	-423	-0-	402	1	12319	2	N	-0-					-0-
09	12510	X	11973	-0-	-537	-0-	361	1	11612	2	N	-0-					-0-
10	12896	X	12315	-0-	-581	-0-	395	1	11920	2	N	-0-					-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12276	X	10390	-0-	-1886	-0-	321	1	10069	2	N	-0-					3
06	11490	X	10194	-0-	-1296	-0-	315	1	9879	2	N	-0-					3
07	11811	X	10464	-0-	-1347	-0-	334	1	10130	2	N	-0-	3	7			-0-
08	11346	X	10632	-0-	-714	-0-	336	1	10296	2	N	-0-					-0-
09	10620	X	10030	-0-	-590	-0-	302	1	9728	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	10517	-0-	-23	-0-	337	1	10180	2	N	-0-					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15159	X	13345	-0-	-1814	-0-	412	1	12933	2	N	-0-					3
06	14310	X	11823	-0-	-2487	-0-	366	1	11457	2	N	-0-					3
07	14229	X	13827	-0-	-402	-0-	441	1	13386	2	N	-0-	3	7			-0-
08	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	429	1	13117	2	N	-0-					-0-
09	12900	X	12674	-0-	-226	-0-	382	1	12292	2	N	-0-					-0-
10	13826	X	13030	-0-	-796	-0-	418	1	12612	2	N	-0-					-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12958	X	10071	-0-	-2887	-0-	311	1	9760	2	N	-0-					3
06	12360	X	10352	-0-	-2008	-0-	320	1	10032	2	N	-0-					3
07	11904	X	10192	-0-	-1712	-0-	325	1	9867	2	N	-0-	3	7			-0-
08	11377	X	10405	-0-	-972	-0-	329	1	10076	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	9545	-0-	-1315	-0-	288	1	9257	2	N	-0-					-0-
10	10695	X	9912	-0-	-783	-0-	318	1	9594	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18538	X	14784	-0-	-3754	-0-	456	1	14328	2	N	-0-					3
06	17580	X	15724	-0-	-1856	-0-	486	1	15238	2	N	-0-					3
07	18166	X	16568	-0-	-1598	-0-	528	1	16040	2	N	-0-	3	7			-0-
08	17391	X	16582	-0-	-809	-0-	525	1	16057	2	N	-0-					-0-
09	16380	X	15484	-0-	-896	-0-	467	1	15017	2	N	-0-					-0-
10	16554	X	15747	-0-	-807	-0-	505	1	15242	2	N	-0-					-0-

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23963	X	18265	-0-	-5698	-0-	564	1	17701	2	N	-0-					3
06	22053	X	22053	-0-	-0-	-0-	682	1	21371	2	N	-0-					3
07	22165	X	21260	-0-	-905	-0-	678	1	20582	2	N	-0-	3	7			-0-
08	21204	X	20763	-0-	-441	-0-	657	1	20106	2	N	-0-					-0-
09	22050	X	19517	-0-	-2533	-0-	589	1	18928	2	N	-0-					-0-
10	22785	X	19904	-0-	-2881	-0-	639	1	19265	2	N	-0-					-0-

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
05	8153	X	6286	-0-	-1867	-0-	806	1	5480	2	N	-0-					8
06	7560	X	6003	-0-	-1557	-0-	780	1	5223	2	N	-0-					8
07	7006	X	5786	-0-	-1220	-0-	806	1	4980	2	N	-0-					8
08	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	806	1	4881	2	N	-0-					8
09	6210	X	5953	-0-	-257	-0-	780	1	5173	2	N	-0-					8
10	6293	X	5821	-0-	-472	-0-	791	1	5030	2	N	-0-					8

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32085	X	27915	-0-	-4170	-0-	27915	2			N	-0-					5
*06	30420	X	25818	-0-	-4602	-0-	25818	2			N	-0-					5
*07	30442	X	25776	-0-	-4666	-0-	25776	2			N	-0-					5
*08	25233	X	25233	-0-	-0-	-0-	25233	2			N	-0-					5
*09	27540	X	23270	-0-	-4270	-0-	23270	2			N	-0-					5
10	27900	X	23913	-0-	-3987	-0-	23913	2			N	-0-					5

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22475	X	19327	-0-	-3148	-0-	19327	2			N	-0-					-0-
06	21750	X	17786	-0-	-3964	-0-	17786	2			N	-0-					-0-
07	22475	X	17856	-0-	-4619	-0-	17856	2			N	-0-					-0-
08	16587	X	16587	-0-	-0-	-0-	16587	2			N	-0-					-0-
09	19440	X	15955	-0-	-3485	-0-	15955	2			N	-0-					-0-
10	19313	X	15864	-0-	-3449	-0-	15864	2			N	-0-					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	11873	-0-	-527	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	9270	-0-	-2490	-0-	9268	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	11315	X	8901	-0-	-2414	-0-	8900	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	11129	X	8473	-0-	-2656	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	8802	-0-	-1968	-0-	8801	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11129	X	9040	-0-	-2089	-0-	9040	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	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

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

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435

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

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2448	3	9	9	N	8					33
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2333	3	6	9	N	5					38
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2358	3	4	9	N	4					42
08	2449	N	2257	-0-	-192	-0-	2254	3	3	9	N	3					45
09	2340	N	1934	-0-	-406	-0-	1934	3			N	-0-					45
10	2356	N	2130	-0-	-226	-0-	2127	3	3	9	N	3					48

MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
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
05	12214	X	10845	-0-	-1369	-0-	10845	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	11357	-0-	-43	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	10241	-0-	-1539	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10385	-0-	-651	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	8699	-0-	-2671	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	8695	-0-	-3054	-0-	8695	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
GULLEY WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	118	-0-	-68	-0-	21	1	93	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	19	1	81	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	341	N	127	-0-	-214	-0-	24	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	17	1	79	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	11	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	16	1	68	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	152	1	656	3	Y	15	4	1			32
							17	9									
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	124	1	535	3	Y	2	20	1			14
							2	9									
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	86	1	47	2	Y	1	1	1			14
							322	3	1	9							
08	837	N	383	-0-	-454	-0-	68	1	10	2	Y	-0-	14	1			-0-
							305	3									
09	660	N	243	-0-	-417	-0-	44	1	199	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	238	-0-	-227	-0-	45	1	9	2	Y	-0-					-0-
							184	3									

GULLEY WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	257	1	1108	3	Y	11	16	1			16
							12	9									
06	1530	N	1257	-0-	-273	-0-	235	1	1015	3	Y	6	17	1			5
							7	9									
07	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	258	1	1111	3	Y	11	10	1			6
							12	9									
08	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	237	1	1083	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
09	1260	N	993	-0-	-267	-0-	176	1	797	3	Y	18	10	1			14
							20	9									
10	1395	N	1034	-0-	-361	-0-	192	1	831	3	Y	10	12	1			12
							11	9									

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
05	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	191	1	823	3	Y	27	4	1			50
							30	9									
06	960	N	873	-0-	-87	-0-	162	1	694	3	Y	15	4	1			61
							17	9									
07	961	N	950	-0-	-11	-0-	174	1	747	3	Y	26	45	1			42
							29	9									
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	169	1	777	3	Y	30	3	1			69
							33	9									
09	870	N	719	-0-	-151	-0-	128	1	582	3	Y	8	45	1			32
							9	9									
10	961	N	719	-0-	-242	-0-	131	1	567	3	Y	19	4	1			47
							21	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1174	-0-	-438	-0-	1171	3	3	9	N	3					118
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1441	3	6	9	N	5					123
07	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	46	2	1336	3	N	1	2	1			122
							1	9									
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	11	2	1461	3	N	5	1	1			126
							6	9									
09	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	1	2	1354	3	N	-0-	1	1			125
*10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	12	2	1385	3	N	2	2	1			125
							2	9									

GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

05	2852	X	2109	-0-	-743	-0-	86	1	2010	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
06	2580	X	2338	-0-	-242	-0-	96	1	2227	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
07	2511	X	2450	-0-	-61	-0-	93	1	2354	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
08	2511	X	2368	-0-	-143	-0-	99	1	2267	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	2340	X	2254	-0-	-86	-0-	95	1	2152	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	2449	X	2350	-0-	-99	-0-	99	1	2247	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

05	3193	X	604	-0-	-2589	-0-	112	1	492	3	Y	-0-					19
06	810	X	252	-0-	-558	-0-	54	1	198	3	Y	-0-					19
07	837	X	210	-0-	-627	-0-	42	1	168	3	Y	-0-					19
08	837	X	352	-0-	-485	-0-	66	1	286	3	Y	-0-					19
09	570	X	464	-0-	-106	-0-	83	1	381	3	Y	-0-					19
10	589	X	235	-0-	-354	-0-	59	1	176	3	Y	-0-					19

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

05	4743	X	1789	-0-	-2954	-0-	73	1	1712	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
06	4560	X	2171	-0-	-2389	-0-	90	1	2074	3	Y	6	5	1			5
							7	9									
07	4340	X	505	-0-	-3835	-0-	58	1	447	3	Y	-0-	1	1			4
08	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	764	1	5826	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
09	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	749	1	5106	3	Y	13	10	1			8
							14	9									
*10	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	759	1	5078	3	Y	9	12	1			5
							10	9									

BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

05	3100	X	2431	-0-	-669	-0-	242	1	2181	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
06	3000	X	2344	-0-	-656	-0-	240	1	2096	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
07	2759	X	2532	-0-	-227	-0-	250	1	2278	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
08	2573	X	2565	-0-	-8	-0-	312	1	2243	3	Y	9	4	1			10
							10	9									
09	2490	X	2339	-0-	-151	-0-	261	1	2069	3	Y	8	12	1			6
							9	9									
10	2542	X	2422	-0-	-120	-0-	269	1	2149	3	Y	4	5	1			5
							4	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
05	4960	X	1987	-0-	-2973	-0-	82	1	1899	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
06	4740	X	2082	-0-	-2658	-0-	86	1	1990	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
07	4557	X	534	-0-	-4023	-0-	61	1	472	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	558	1	4254	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
09	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	575	1	3921	3	Y	11	9	1			5
							12	9									
*10	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	612	1	4101	3	Y	8	10	1			3
							9	9									

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

05	2418	X	1706	-0-	-712	-0-	1706	3			Y	-0-					3
06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-					3
07	2387	X	1766	-0-	-621	-0-	59	2	1707	3	Y	-0-					3
08	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	19	2	2394	3	Y	-0-					3
09	2340	X	1295	-0-	-1045	-0-	1	2	1294	3	Y	-0-					3
10	2418	X	1776	-0-	-642	-0-	16	2	1748	3	Y	11					14
							12	9									

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

05	3906	X	3740	-0-	-166	-0-	453	1	3273	3	Y	13	4	1			48
							14	9									
06	3780	X	3606	-0-	-174	-0-	435	1	3167	3	Y	4	3	1			49
							4	9									
07	3813	X	3406	-0-	-407	-0-	373	1	2991	3	Y	38	5	1			82
							42	9									
08	3813	X	2989	-0-	-824	-0-	354	1	2628	3	Y	6	86	1			2
							7	9									
09	3690	X	2158	-0-	-1532	-0-	304	1	1832	3	Y	20	11	1			11
							22	9									
10	3751	X	2108	-0-	-1643	-0-	295	1	1783	3	Y	27	6	1			32
							30	9									

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

05	3875	X	3206	-0-	-669	-0-	198	1	3008	3	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3109	-0-	-641	-0-	191	1	2917	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3565	X	3181	-0-	-384	-0-	211	1	99	2	Y	1					1
							2870	3	1	9							
08	3441	X	3164	-0-	-277	-0-	222	1	23	2	Y	-0-	1	1			-0-
							2919	3									
09	3120	X	3010	-0-	-110	-0-	215	1	2	2	Y	-0-					-0-
							2793	3									
10	3224	X	2787	-0-	-437	-0-	215	1	23	2	Y	8	6	1			2
							2540	3	9	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
05	2294	X	1998	-0-	-296	-0-	406	1	1591	3	Y	1					1
							1	9									
06	1980	X	1906	-0-	-74	-0-	408	1	1498	3	Y	-0-					1
07	2015	X	1916	-0-	-99	-0-	430	1	1486	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	2015	X	1865	-0-	-150	-0-	468	1	1397	3	Y	-0-					-0-
09	1920	X	1623	-0-	-297	-0-	407	1	1216	3	Y	-0-					-0-
10	1984	X	1484	-0-	-500	-0-	447	1	1037	3	Y	-0-					-0-

AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	Y	1					3
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	131	3	30	9	Y	27					30
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	153	3	30	9	Y	27					57
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	93	3	25	9	Y	23					80
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	211	3	23	9	Y	21	61	1			40
10	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	3			Y	-0-					40

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	181	1	4221	3	Y	11	5	1			8
							12	9									
06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	167	1	3860	3	Y	10	10	1			8
							11	9									
07	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	169	1	4288	3	Y	5	5	1			8
							6	9									
08	4588	X	4293	-0-	-295	-0-	180	1	4109	3	Y	4	5	1			7
							4	9									
09	4260	X	4058	-0-	-202	-0-	171	1	3876	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
10	4464	X	4204	-0-	-260	-0-	177	1	4017	3	Y	9	11	1			5
							10	9									

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2418	X	2208	-0-	-210	-0-	146	1	2058	3	N	4	3	1			115
							4	9									
*06	2340	X	1884	-0-	-456	-0-	122	1	1762	3	N	-0-	2	1			113
*07	2325	X	2223	-0-	-102	-0-	152	1	2071	3	N	-0-	4	1			109
*08	2201	N	1778	-0-	-423	-0-	124	1	30	2	N	-0-	3	1			106
							1624	3									
*09	1890	N	1244	-0-	-646	-0-	85	1	2	2	N	-0-	75	1			31
							1157	3									
10	2232	N	1424	-0-	-808	-0-	97	1	26	2	N	4	4	1			31
							1297	3	4	9							

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4123	X	3456	-0-	-667	-0-	142	1	3310	3	N	4	5	1			147
							4	9									
*06	3990	X	3197	-0-	-793	-0-	132	1	3065	3	N	-0-	8	1			139
*07	3658	X	3357	-0-	-301	-0-	128	1	3229	3	N	-0-	5	1			134
*08	3565	X	3286	-0-	-279	-0-	138	1	3148	3	N	-0-	4	1			130
*09	3360	X	3003	-0-	-357	-0-	127	1	2876	3	N	-0-	10	1			120
10	3472	X	3131	-0-	-341	-0-	132	1	2991	3	N	7	9	1			118
							8	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4278	X	1455	-0-		-2823	-0-	176	1	1277	3	Y	2	3	1			2
								2	9									
06	5093	X	5093	-0-		-0-	-0-	614	1	4475	3	Y	4	3	1			3
								4	9									
07	4245	X	4245	-0-		-0-	-0-	469	1	3770	3	Y	5	4	1			4
								6	9									
08	3875	X	3628	-0-		-247	-0-	430	1	3190	3	Y	7	6	1			5
								8	9									
09	5100	X	2497	-0-		-2603	-0-	354	1	2139	3	Y	4	5	1			4
								4	9									
10	5270	X	2519	-0-		-2751	-0-	358	1	2155	3	Y	5	4	1			5
								6	9									

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. GAS	(I) 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	8060	X	7695	-0-		-365	-0-	508	1	7180	3	Y	6	6	1			5
								7	9									
06	7800	X	7255	-0-		-545	-0-	471	1	6777	3	Y	6	6	1			5
								7	9									
07	8556	X	7054	-0-		-1502	-0-	481	1	6564	3	Y	8	7	1			6
								9	9									
08	8556	X	6215	-0-		-2341	-0-	431	1	106	2	Y	12	12	1			6
								5665	3	13	9							
09	8280	X	4199	-0-		-4081	-0-	285	1	6	2	Y	7	9	1			4
								3900	3	8	9							
10	7688	X	4147	-0-		-3541	-0-	284	1	76	2	Y	9	8	1			5
								3777	3	10	9							

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. GAS	(I) 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	6200	X	6032	-0-		-168	-0-	398	1	5628	3	N	5	5	1			4
								6	9									
06	6000	X	5429	-0-		-571	-0-	352	1	5073	3	N	4	5	1			3
								4	9									
07	6169	X	5263	-0-		-906	-0-	359	1	4897	3	N	6	5	1			4
								7	9									
08	6107	X	4721	-0-		-1386	-0-	327	1	4384	3	N	9	9	1			4
								10	9									
09	5910	X	2900	-0-		-3010	-0-	196	1	2698	3	N	5	6	1			3
								6	9									
10	6045	X	3285	-0-		-2760	-0-	224	1	3053	3	N	7	6	1			4
								8	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
05	26939	X	20468	-0-	-6471	-0-	840	1	19574	3	N	49	24	1			118
							54	9									
06	26070	X	19245	-0-	-6825	-0-	795	1	18394	3	N	51	46	1			123
							56	9									
07	23777	X	20112	-0-	-3665	-0-	764	1	19325	3	N	21	24	1			120
							23	9									
08	22754	X	19324	-0-	-3430	-0-	808	1	18498	3	N	16	24	1			112
							18	9									
09	20640	X	18211	-0-	-2429	-0-	768	1	17393	3	N	45	43	1			114
							50	9									
10	20460	X	18635	-0-	-1825	-0-	784	1	17815	3	N	33	45	1			102
							36	9									

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
05	19344	X	15974	-0-	-3370	-0-	656	1	15275	3	N	39	19	1			32
							43	9									
06	18720	X	14683	-0-	-4037	-0-	606	1	14033	3	N	40	35	1			37
							44	9									
07	17546	X	15554	-0-	-1992	-0-	591	1	14944	3	N	17	19	1			35
							19	9									
08	17112	X	15090	-0-	-2022	-0-	631	1	14445	3	N	13	19	1			29
							14	9									
09	15870	X	14210	-0-	-1660	-0-	599	1	13571	3	N	36	33	1			32
							40	9									
10	15965	X	14630	-0-	-1335	-0-	616	1	13985	3	N	26	36	1			22
							29	9									

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
05	15500	X	11723	-0-	-3777	-0-	1167	1	10526	3	Y	27	13	1			24
							30	9									
06	15000	X	11276	-0-	-3724	-0-	1156	1	10063	3	Y	52	39	1			37
							57	9									
07	13516	X	11955	-0-	-1561	-0-	1179	1	10762	3	Y	13	13	1			37
							14	9									
08	12493	X	12118	-0-	-375	-0-	1477	1	10626	3	Y	14	18	1			33
							15	9									
09	12090	X	11227	-0-	-863	-0-	1256	1	9939	3	Y	29	36	1			26
							32	9									
10	11966	X	11371	-0-	-595	-0-	1262	1	10087	3	Y	20	25	1			21
							22	9									

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
05	5704	X	5159	-0-	-545	-0-	282	1	892	2	N	3	4	1			27
							3982	3	3	9							
06	5520	X	4723	-0-	-797	-0-	255	1	792	2	N	3	3	1			27
							3673	3	3	9							
07	5549	X	4910	-0-	-639	-0-	273	1	903	2	N	5	4	1			28
							3728	3	6	9							
08	5332	X	4441	-0-	-891	-0-	236	1	1035	2	N	6	6	1			28
							3163	3	7	9							
09	5100	X	3280	-0-	-1820	-0-	153	1	1027	2	N	4	5	1			27
							2096	3	4	9							
10	5146	X	3200	-0-	-1946	-0-	154	1	951	2	N	5	4	1			28
							2089	3	6	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19747	X	17706	-0-	-2041	-0-	1169	1	16520	3	N	15	16	1			72
							17	9									
06	19110	X	16719	-0-	-2391	-0-	1083	1	15618	3	N	16	18	1			70
							18	9									
07	19003	X	16405	-0-	-2598	-0-	1120	1	15262	3	N	21	17	1			74
							23	9									
08	18073	X	14442	-0-	-3631	-0-	1000	1	246	2	N	29	28	1			75
							13164	3	32	9							
09	17490	X	9620	-0-	-7870	-0-	652	1	13	2	N	16	22	1			69
							8937	3	18	9							
10	17701	X	9443	-0-	-8258	-0-	645	1	172	2	N	24	20	1			73
							8600	3	26	9							

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26536	X	13909	-0-	-12627	-0-	918	1	12978	3	Y	12	13	1			23
							13	9									
06	21810	X	12878	-0-	-8932	-0-	833	1	11988	3	Y	52	55	1			20
							57	9									
07	21142	X	12507	-0-	-8635	-0-	854	1	1225	2	Y	14	12	1			22
							10413	3	15	9							
08	18445	X	10734	-0-	-7711	-0-	743	1	156	2	Y	26	21	1			27
							9806	3	29	9							
09	14580	X	6971	-0-	-7609	-0-	473	1	9	2	Y	11	15	1			23
							6477	3	12	9							
10	13919	X	6721	-0-	-7198	-0-	458	1	106	2	Y	20	13	1			30
							6135	3	22	9							

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.10214 - 10716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107794					N	-0-					23
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107794					N	-0-					23
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107794					N	-0-					23
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107794					N	-0-					23
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107794					N	-0-					23
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107794					N	-0-					23
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107794					N	-0-					23
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107794					N	-0-					23
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107794					N	-0-					23
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107794					N	-0-	100	7			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107794					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107794					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1508	-0-	-352	-0-	157	1	1350	2	N	1					196
							1	9									
06	2610	N	1458	-0-	-1152	-0-	149	1	1309	2	N	-0-					196
07	2015	N	1506	-0-	-509	-0-	176	1	1327	2	N	3	1	8			198
							3	9									
08	2697	X	1235	-0-	-1462	-0-	140	1	1095	2	N	-0-					198
09	1950	X	1798	-0-	-152	-0-	185	1	1600	2	N	12	178	1			32
							13	9									
*10	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	193	1	2102	2	N	2					34
							2	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	5456	X	5063	-0-	-393	-0-	589	1	4330	2	N	131	174	1	3	8	144
							144	9									
06	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	570	1	4763	2	N	38	2	8			180
							42	9									
07	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	589	1	5842	2	N	89	176	1	3	8	90
							98	9									
08	5456	X	4171	-0-	-1285	-0-	589	1	3520	2	N	56	4	8			142
							62	9									
09	5370	X	3680	-0-	-1690	-0-	570	1	3093	2	N	15	2	8			155
							17	9									
10	6541	X	3566	-0-	-2975	-0-	570	1	2979	2	N	15	1	8			169
							17	9									

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

05	4371	X	2865	-0-	-1506	-0-	2843	2	22	9	N	20	3	8			174
06	3660	X	3257	-0-	-403	-0-	3251	2	6	9	N	5	5	8			174
07	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4333	2	1	9	N	1	1	8			174
08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4139	2	103	9	N	94	175	1	1	8	92
*09	3960	X	1148	-0-	-2812	-0-	1134	2	14	9	N	13	1	8			104
10	4340	X	3528	-0-	-812	-0-	3472	2	56	9	N	51	1	8			154

TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					77
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					77
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					77
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					77
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					77
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					77

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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 LLC //CONT.// 742142
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

05	465	X	191	-0-	-274	-0-	191	2			N	-0-					77
06	450	X	290	-0-	-160	-0-	290	2			N	-0-					77
07	372	X	274	-0-	-98	-0-	274	2			N	-0-					77
08	372	X	299	-0-	-73	-0-	299	2			N	-0-					77
09	360	X	201	-0-	-159	-0-	201	2			N	-0-					77
10	310	X	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					77

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

05	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	442	1	6046	2	N	-0-					8
06	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	510	1	4272	2	N	-0-					8
07	2852	X	971	-0-	-1881	-0-	170	1	801	2	N	-0-					8
08	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	476	1	4929	2	N	-0-					8
09	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	510	1	3622	2	N	-0-					8
*10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	527	1	3179	2	N	-0-					8

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

05	7564	X	6510	-0-	-1054	-0-	137	1	6373	2	Y	-0-	12	1			-0-
06	7320	X	6069	-0-	-1251	-0-	134	1	5935	2	Y	-0-					-0-
07	7223	X	6319	-0-	-904	-0-	143	1	6176	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5828	-0-	5828	5828	135	1	5658	2	Y	32	16	1			16
							35	9									
09	DLQ G-10		5552	-0-	5552	11380	135	1	5370	2	Y	43	43	1			16
							47	9									
*10	16743	X	5363	-0-	-11380	-0-	133	1	5184	2	Y	42	25	1			33
							46	9									

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	37	1	541	2	N	1	1	8			123
							1	9									
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	66	1	980	2	N	5	3	8			125
							6	9									
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	61	1	921	2	N	2					127
							2	9									
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	67	1	1095	2	N	3					130
							3	9									
*09	1050	N	236	-0-	-814	-0-	30	1	206	2	N	-0-					130
*10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	92	1	1848	2	N	7	2	8			135
							8	9									

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

05	2387	X	2250	-0-	-137	-0-	2238	2	12	9	N	11	1	8			122
06	2250	X	2134	-0-	-116	-0-	2134	2			N	-0-					122
07	2325	X	2257	-0-	-68	-0-	2251	2	6	9	N	5					127
08	2325	X	2156	-0-	-169	-0-	2150	2	6	9	N	5					132
09	2190	X	1978	-0-	-212	-0-	1978	2			N	-0-					132
10	2263	X	2011	-0-	-252	-0-	2004	2	7	9	N	6	1	8			137

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

05	2666	X	2369	-0-	-297	-0-	152	1	2208	2	N	8	1	8					136
							9	9											
06	2580	X	2233	-0-	-347	-0-	140	1	2083	2	N	9	1	8					144
							10	9											
07	2387	X	2235	-0-	-152	-0-	138	1	2091	2	N	5							149
							6	9											
08	2356	N	2334	-0-	-22	-0-	135	1	2186	2	N	12							161
							13	9											
*09	2220	N	589	-0-	-1631	-0-	75	1	514	2	N	-0-							161
*10	3100	N	4532	-0-	1432	1432	214	1	4301	2	N	15	2	8					174
							17	9											

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	1061 12	1 9	2430	2	N	11					185
06	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	1588 85	1 9	9328	2	N	77	191	1	1	8	70
07	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	1183 35	1 9	7717	2	N	32					102
08	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	1261 20	1 9	5132	2	N	18					120
09	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	1150 12	1 9	3936	2	N	11	1	8			130
*10	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	604 20	1 9	2123	2	N	18	1	8			147

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245896 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.11960 - 12125

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246631 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 11095

05	3317	X	3177	-0-	-140	-0-	955 34	1 9	2188	2	N	31	1	8			155
06	3210	X	2950	-0-	-260	-0-	428 6	1 9	2516	2	N	5					160
07	2945	X	1989	-0-	-956	-0-	261 22	1 9	1706	2	N	20					180
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	662 46	1 9	2692	2	N	42					222
09	3060	X	2069	-0-	-991	-0-	466 9	1 9	1594	2	N	8					230
*10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	783 21	1 9	2752	2	N	19	2	8			247

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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 LLC //CONT.// 742142
FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3177	-0-	-822	-0-	622	1	2555	2	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3022	-0-	-848	-0-	594	1	2428	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	2941	-0-	-624	-0-	579	1	2362	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	2819	-0-	-746	-0-	538	1	2281	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2464	-0-	-596	-0-	497	1	1967	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2600	-0-	-562	-0-	530	1	2070	2	Y	-0-					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	3385	-0-	-2071	-0-	3379	2	6	9	N	5	1	8			84
06	4620	X	2912	-0-	-1708	-0-	2899	2	13	9	N	12	1	8			95
07	4371	X	3309	-0-	-1062	-0-	3301	2	8	9	N	7					102
08	3782	X	3415	-0-	-367	-0-	3379	2	36	9	N	33					135
09	3660	X	3639	-0-	-21	-0-	3620	2	19	9	N	17					152
*10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3456	2	32	9	N	29	1	8			180

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10292	X	4156	-0-	-6136	-0-	4150	2	6	9	Y	5	5	8			174
06	8640	X	1769	-0-	-6871	-0-	1769	2			Y	-0-					174
07	7874	X	1768	-0-	-6106	-0-	1768	2			Y	-0-					174
08	4898	X	1817	-0-	-3081	-0-	1817	2			Y	-0-					174
09	4740	X	2066	-0-	-2674	-0-	2066	2			Y	-0-					174
10	4154	X	1661	-0-	-2493	-0-	1661	2			Y	-0-					174

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

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

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1723	2	25	9	N	23					167
06	720	N	608	-0-	-112	-0-	608	2			N	-0-					167
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					167
08	1736	N	638	-0-	-1098	-0-	638	2			N	-0-					167
*09	600	N	544	-0-	-56	-0-	544	2			N	-0-					167
10	775	N	692	-0-	-83	-0-	686	2	6	9	N	5					172

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

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

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 LLC //CONT.// 742142
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1947	N	1758	-0-	-189	-0-	67	1	1688	2	Y	3	3	8			3
							3	9									
06	3000	N	3011	-0-	11	11	114	1	2891	2	Y	5	5	8			3
							6	9									
07	3100	N	3986	-0-	886	897	146	1	3836	2	Y	4	4	8			3
							4	9									
08	4713	X	3816	-0-	-897	-0-	135	1	3674	2	Y	6	6	8			3
							7	9									
09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	108	1	3143	2	Y	4	4	8			3
							4	9									
10	3999	X	2702	-0-	-1297	-0-	107	1	2593	2	Y	2	2	8			3
							2	9									

MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11810 - 11980

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					33
06	270	X	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					33
07	310	X	103	-0-	-207	-0-	103	2			N	-0-					33
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					33
09	300	X	86	-0-	-214	-0-	86	2			N	-0-					33
10	248	X	45	-0-	-203	-0-	45	2			N	-0-					33

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

05	6262	X	4838	-0-	-1424	-0-	4838	2			N	-0-					62
06	6060	X	4387	-0-	-1673	-0-	4387	2			N	-0-					62
07	6262	X	4112	-0-	-2150	-0-	4112	2			N	-0-					62
08	5239	X	3991	-0-	-1248	-0-	3990	2	1	9	N	1	1	8			62
09	5070	X	5043	-0-	-27	-0-	840	1	4203	2	N	-0-					62
10	4836	X	4485	-0-	-351	-0-	510	1	3975	2	N	-0-					62

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	3683	1 2 9	7370	2	N	2	2	8			65
06	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	333	1 1 9	6392	2	N	1	1	8			65
07	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	466	1	6975	2	N	-0-					65
08	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	411	1	8481	2	N	-0-					65
09	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	472	1	9318	2	N	-0-					65
*10	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	391	1	8641	2	N	-0-					65

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	2978	-0-	-990	-0-	2977	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3810	X	3359	-0-	-451	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3809	-0-	-128	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	2894	-0-	-1043	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3754	-0-	-56	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3064	-0-	-749	-0-	3064	2			N	-0-					-0-

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11415 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	8993	-0-	-1423	-0-	96	1 1 9	8896	2	N	1	1	8			-0-
06	9630	X	8360	-0-	-1270	-0-	93	1	8267	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	8910	-0-	-638	-0-	97	1	8813	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	8455	-0-	-969	-0-	105	1	8350	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	8741	-0-	-379	-0-	696	1	8045	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	8726	-0-	-264	-0-	443	1	8283	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	7192	X	6481	-0-	-711	-0-	87	1	6394	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5812	-0-	-578	-0-	78	1	5734	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	4142	-0-	-2492	-0-	69	1	4073	2	N	-0-					-0-
08	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	78	1 1 9	7212	2	N	1	1	8			-0-
09	6420	X	6023	-0-	-397	-0-	78	1	5945	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	5275	-0-	-1204	-0-	93	1	5182	2	N	-0-					-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 LLC //CONT.// 742142
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
05	7750	X	7281	-0-	-469	-0-	866	1	6414	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7410	X	6429	-0-	-981	-0-	167	1	6262	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	5349	-0-	-2308	-0-	152	1	5197	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	6094	-0-	-1563	-0-	177	1	5917	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6996	-0-	-54	-0-	204	1	6792	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6513	-0-	-772	-0-	195	1	6318	2	N	-0-					-0-

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	4945	-0-	-759	-0-	1073	1	3871	2	N	1	1	8			52
							1	9									
06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	1036	1	3834	2	N	-0-					52
07	4929	X	4623	-0-	-306	-0-	1073	1	3549	2	N	1	1	8			52
							1	9									
08	4960	X	4361	-0-	-599	-0-	1073	1	3288	2	N	-0-					52
09	4860	X	3952	-0-	-908	-0-	1110	1	2842	2	N	-0-					52
10	5022	X	4422	-0-	-600	-0-	1147	1	3275	2	N	-0-					-0-

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
05	3410	X	1775	-0-	-1635	-0-	138	1	1637	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2489	-0-	-421	-0-	193	1	2296	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2185	-0-	-574	-0-	175	1	2010	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	1748	-0-	-1011	-0-	146	1	1602	2	Y	-0-					-0-
09	2490	X	1796	-0-	-694	-0-	156	1	1640	2	Y	-0-					-0-
10	2573	X	2115	-0-	-458	-0-	181	1	1934	2	Y	-0-					-0-

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
05	24521	X	16591	-0-	-7930	-0-	24	1	16567	2	Y	-0-					-0-
06	23730	X	16707	-0-	-7023	-0-	26	1	16681	2	Y	-0-					-0-
07	22165	X	16107	-0-	-6058	-0-	26	1	16081	2	Y	-0-					-0-
08	20243	X	15432	-0-	-4811	-0-	27	1	15402	2	Y	3					3
							3	9									
09	18600	X	13927	-0-	-4673	-0-	25	1	13902	2	Y	-0-					3
10	17267	X	13643	-0-	-3624	-0-	27	1	13616	2	Y	-0-	3	1			-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
05	12927	X	7557	-0-	-5370	-0-	476	1	7080	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	12510	X	8253	-0-	-4257	-0-	483	1	7769	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10633	X	7885	-0-	-2748	-0-	501	1	7384	2	Y	-0-					-0-
08	8990	X	7220	-0-	-1770	-0-	483	1	6737	2	Y	-0-					-0-
09	8700	X	8051	-0-	-649	-0-	509	1	7542	2	Y	-0-					-0-
10	8525	X	7929	-0-	-596	-0-	538	1	7391	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
05	19106	X	19106	-0-	-0-	-0-	19105	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	24330	X	20442	-0-	-3888	-0-	20442	2			N	-0-					-0-
07	25141	X	17111	-0-	-8030	-0-	17111	2			N	-0-					-0-
08	25141	X	18237	-0-	-6904	-0-	18237	2			N	-0-					-0-
09	21870	X	15148	-0-	-6722	-0-	15148	2			N	-0-					-0-
10	21111	X	18274	-0-	-2837	-0-	18274	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

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
05	11966	X	9997	-0-	-1969	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	9209	-0-	-2371	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9331	-0-	-1240	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8699	-0-	-1283	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8933	-0-	-727	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9973	-0-	-9	-0-	9973	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11057 - 16226

05	22134	X	18111	-0-	-4023	-0-	186	1	17921	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	18390	X	17908	-0-	-482	-0-	180	1	17728	2	N	-0-					-0-
07	19003	X	17814	-0-	-1189	-0-	186	1	17627	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	19003	X	17489	-0-	-1514	-0-	186	1	17302	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	17910	X	14552	-0-	-3358	-0-	174	1	14378	2	N	-0-					-0-
10	18507	X	14384	-0-	-4123	-0-	180	1	14204	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

05	14167	X	12327	-0-	-1840	-0-	12326	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	13290	X	11285	-0-	-2005	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	11557	-0-	-1742	-0-	11556	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	13113	X	10887	-0-	-2226	-0-	10886	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	12060	X	10734	-0-	-1326	-0-	120	1	10614	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	11676	-0-	-662	-0-	124	1	11551	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

05	27497	X	20631	-0-	-6866	-0-	20630	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	24660	X	20078	-0-	-4582	-0-	20078	2			N	-0-					-0-
07	24490	X	20188	-0-	-4302	-0-	20188	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	19199	-0-	-3214	-0-	19199	2			N	-0-					-0-
09	21420	X	19354	-0-	-2066	-0-	19354	2			N	-0-					-0-
10	20739	X	20615	-0-	-124	-0-	20615	2			N	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100

05	72540	X	52248	-0-	-20292	-0-	77	1	52164	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
06	70200	X	46762	-0-	-23438	-0-	72	1	46684	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	68634	X	45018	-0-	-23616	-0-	73	1	44938	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	59427	X	41157	-0-	-18270	-0-	72	1	41076	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
09	55350	X	36212	-0-	-19138	-0-	118	1	36090	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	52235	X	36149	-0-	-16086	-0-	123	1	36019	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

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
05	14539	X	12298	-0-	-2241	-0-	132	1	12157	2	N	8					100
							9	9									
06	13380	X	11884	-0-	-1496	-0-	132	1	11748	2	N	4					104
							4	9									
07	13826	X	12299	-0-	-1527	-0-	133	1	12120	2	N	42					146
							46	9									
08	13423	X	12064	-0-	-1359	-0-	150	1	11889	2	N	23					169
							25	9									
09	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	1041	1	12020	2	N	27					196
							30	9									
*10	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	631	1	11797	2	N	69	153	1			112
							76	9									

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

05	22010	X	18894	-0-	-3116	-0-	18893	2	1	9	Y	1	1	8			2
06	20610	X	17627	-0-	-2983	-0-	17627	2			Y	-0-					2
07	20894	X	18997	-0-	-1897	-0-	18997	2			Y	-0-					2
08	20181	X	17947	-0-	-2234	-0-	17946	2	1	9	Y	1	1	8			2
09	18840	X	16827	-0-	-2013	-0-	16827	2			Y	-0-					2
10	19003	X	17513	-0-	-1490	-0-	17512	2	1	9	Y	1	1	8			2

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007

05	28613	X	25444	-0-	-3169	-0-	25444	2			N	-0-					-0-
06	27690	X	24571	-0-	-3119	-0-	24571	2			N	-0-					-0-
07	28458	X	24530	-0-	-3928	-0-	24529	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	25451	X	24353	-0-	-1098	-0-	24353	2			N	-0-					-0-
09	24630	X	22579	-0-	-2051	-0-	22579	2			N	-0-					-0-
10	25451	X	22477	-0-	-2974	-0-	22477	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

05	28272	X	27010	-0-	-1262	-0-	27010	2			N	-0-					-0-
06	26970	X	23422	-0-	-3548	-0-	23421	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	27869	X	23007	-0-	-4862	-0-	23007	2			N	-0-					-0-
08	27001	X	23032	-0-	-3969	-0-	23032	2			N	-0-					-0-
09	26130	X	23147	-0-	-2983	-0-	23147	2			N	-0-					-0-
10	27001	X	23707	-0-	-3294	-0-	23707	2			N	-0-					-0-

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

05	25234	X	23553	-0-	-1681	-0-	23550	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	25650	X	21521	-0-	-4129	-0-	21521	2			N	-0-					-0-
07	26505	X	22576	-0-	-3929	-0-	22575	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	26505	X	21804	-0-	-4701	-0-	21804	2			N	-0-					-0-
09	22800	X	19787	-0-	-3013	-0-	19787	2			N	-0-					-0-
10	23560	X	20369	-0-	-3191	-0-	20369	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

05	24366	X	20961	-0-	-3405	-0-	20960	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	23130	X	19721	-0-	-3409	-0-	19721	2			N	-0-					-0-
07	22599	X	19597	-0-	-3002	-0-	19596	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	22351	X	19596	-0-	-2755	-0-	19596	2			N	-0-					-0-
09	20880	X	18262	-0-	-2618	-0-	18262	2			N	-0-					-0-
10	20956	X	18777	-0-	-2179	-0-	18777	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

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	EOM BALANCE
05	14508	X	11480	-0-	-3028	-0-	11480	2	Y	-0-			-0-
06	13440	X	10362	-0-	-3078	-0-	10362	2	Y	-0-			-0-
07	13330	X	11506	-0-	-1824	-0-	11506	2	Y	-0-			-0-
08	12183	X	10948	-0-	-1235	-0-	10948	2	Y	-0-			-0-
09	11790	X	9346	-0-	-2444	-0-	9346	2	Y	-0-			-0-
10	11501	X	9995	-0-	-1506	-0-	9995	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

05	24750	X	24750	-0-	-0-	-0-	24750	2	N	-0-			-0-
06	32228	X	32228	-0-	-0-	-0-	32228	2	N	-0-			-0-
07	33917	X	33917	-0-	-0-	-0-	33917	2	N	-0-			-0-
08	33284	X	33284	-0-	-0-	-0-	33284	2	N	-0-			-0-
09	32220	X	30837	-0-	-1383	-0-	30836	2 1 9	N	1	1 8		-0-
10	33914	X	26215	-0-	-7699	-0-	26215	2	N	-0-			-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

05	16213	X	15381	-0-	-832	-0-	15381	2	Y	-0-			-0-
06	14640	X	14200	-0-	-440	-0-	14200	2	Y	-0-			-0-
07	15128	X	13770	-0-	-1358	-0-	13770	2	Y	-0-			-0-
08	15376	X	13899	-0-	-1477	-0-	13898	2 1 9	Y	1	1 8		-0-
09	14880	X	13451	-0-	-1429	-0-	13449	2 2 9	Y	2	2 8		-0-
10	15376	X	12514	-0-	-2862	-0-	12514	2	Y	-0-			-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

05	15438	X	11683	-0-	-3755	-0-	11682	2 1 9	Y	1	1 8		-0-
06	14490	X	11196	-0-	-3294	-0-	11194	2 2 9	Y	2	2 8		-0-
07	14725	X	11074	-0-	-3651	-0-	11073	2 1 9	Y	1	1 8		-0-
08	13020	X	11588	-0-	-1432	-0-	11585	2 3 9	Y	3	3 8		-0-
09	11490	X	9612	-0-	-1878	-0-	9611	2 1 9	Y	1	1 8		-0-
*10	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	12619	2	Y	-0-			-0-

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

05	22041	X	21184	-0-	-857	-0-	21182	2 2 9	N	2	2 8		-0-
06	21120	X	19818	-0-	-1302	-0-	19815	2 3 9	N	3	3 8		-0-
07	21762	X	19754	-0-	-2008	-0-	19753	2 1 9	N	1	1 8		-0-
08	21700	X	19256	-0-	-2444	-0-	19255	2 1 9	N	1	1 8		-0-
*09	20730	X	17308	-0-	-3422	-0-	17308	2	N	-0-			-0-
10	21173	X	17895	-0-	-3278	-0-	17894	2 1 9	N	1	1 8		-0-

LOWERY, E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985

05	341589	X	308867	-0-	-32722	-0-	186	1	308681	2	N	-0-				-0-
06	330570	X	260109	-0-	-70461	-0-	180	1	259923	2	N	5	5	8		-0-
							6	9								
07	341589	X	237044	-0-	-104545	-0-	186	1	236846	2	N	11	11	8		-0-
							12	9								
08	308853	X	209920	-0-	-98933	-0-	186	1	209721	2	N	12	12	8		-0-
							13	9								
09	298890	X	182078	-0-	-116812	-0-	180	1	181892	2	N	5	5	8		-0-
							6	9								
10	308853	X	179593	-0-	-129260	-0-	186	1	179393	2	N	13	13	8		-0-
							14	9								

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	23250	X	21352	-0-	-1898	-0-	21352	2			Y	-0-					-0-
06	21150	X	20726	-0-	-424	-0-	20726	2			Y	-0-					-0-
07	22661	X	20155	-0-	-2506	-0-	20155	2			Y	-0-					-0-
08	22661	X	20110	-0-	-2551	-0-	20110	2			Y	-0-					-0-
09	21930	X	13940	-0-	-7990	-0-	13940	2			Y	-0-					-0-
10	21421	X	17505	-0-	-3916	-0-	17504	2	1 9		Y	1	1	8			-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

05	11904	X	10196	-0-	-1708	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	9616	-0-	-1244	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	9330	-0-	-1892	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	9156	-0-	-1663	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	8864	-0-	-1006	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	8951	-0-	-1248	-0-	8951	2			N	-0-					-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

05	145390	X	69601	-0-	-75789	-0-	18 20	1 9	69563	2	N	18	18	8			-0-
06	130530	X	77532	-0-	-52998	-0-	12 37	1 9	77483	2	N	34	34	8			-0-
07	131719	X	82075	-0-	-49644	-0-	12 18	1 9	82045	2	N	16	16	8			-0-
08	91047	X	81536	-0-	-9511	-0-	12 29	1 9	81495	2	N	26	26	8			-0-
09	87390	X	72310	-0-	-15080	-0-	12 24	1 9	72274	2	N	22	22	8			-0-
10	82088	X	71029	-0-	-11059	-0-	13 4	1 9	71012	2	N	4	4	8			-0-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

05	14198	X	12676	-0-	-1522	-0-	12676	2			Y	-0-					2
06	13290	X	10232	-0-	-3058	-0-	10232	2			Y	-0-					2
07	13051	X	10687	-0-	-2364	-0-	10687	2			Y	-0-					2
08	13051	X	12861	-0-	-190	-0-	12861	2			Y	-0-					2
09	12630	X	11890	-0-	-740	-0-	11890	2			Y	-0-					2
10	12679	X	11931	-0-	-748	-0-	11931	2			Y	-0-					2

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150

05	259747	X	183870	-0-	-75877	-0-	83 11	1 9	183776	2	Y	10	10	8			-0-
06	197070	X	143600	-0-	-53470	-0-	80 1	1 9	143519	2	Y	1	1	8			-0-
07	203639	X	122504	-0-	-81135	-0-	81	1	122423	2	Y	-0-					-0-
08	203639	X	104470	-0-	-99169	-0-	80 1	1 9	104389	2	Y	1	1	8			-0-
09	177930	X	89473	-0-	-88457	-0-	75	1	89398	2	Y	-0-					-0-
10	183861	X	78730	-0-	-105131	-0-	76	1	78654	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 04/17/2014 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
05	314282	X	228294	-0-	-85988	-0-	103	1	228148	2	Y	39	39	8			-0-
							43	9									
06	236580	X	181597	-0-	-54983	-0-	100	1	181391	2	Y	96	96	8			-0-
							106	9									
07	244466	X	158376	-0-	-86090	-0-	105	1	158234	2	Y	34	34	8			-0-
							37	9									
08	252185	X	139908	-0-	-112277	-0-	106	1	139748	2	Y	49	49	8			-0-
							54	9									
09	220920	X	124974	-0-	-95946	-0-	105	1	124832	2	Y	34	34	8			-0-
							37	9									
10	228284	X	113882	-0-	-114402	-0-	110	1	113752	2	Y	18	18	8			-0-
							20	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

05	20925	X	18036	-0-	-2889	-0-	18035	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	20250	X	15929	-0-	-4321	-0-	15929	2			N	-0-					-0-
07	20925	X	16270	-0-	-4655	-0-	16270	2			N	-0-					-0-
08	19561	X	17068	-0-	-2493	-0-	17067	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	18930	X	15419	-0-	-3511	-0-	15419	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	15342	-0-	-2700	-0-	15342	2			N	-0-					-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

05	359910	X	298407	-0-	-61503	-0-	93	1	298277	2	N	34	34	8			-0-
							37	9									
06	348300	X	249163	-0-	-99137	-0-	90	1	249032	2	N	37	37	8			-0-
							41	9									
07	359910	X	225456	-0-	-134454	-0-	93	1	225346	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
08	345805	X	200558	-0-	-145247	-0-	93	1	200442	2	N	21	21	8			-0-
							23	9									
09	334650	X	175585	-0-	-159065	-0-	90	1	175474	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									
10	298406	X	166897	-0-	-131509	-0-	93	1	166801	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

05	13299	X	13077	-0-	-222	-0-	13077	2			Y	-0-					-0-
06	12450	X	12367	-0-	-83	-0-	12366	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	13640	X	12927	-0-	-713	-0-	12925	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	13640	X	11951	-0-	-1689	-0-	11951	2			Y	-0-					-0-
09	13200	X	12239	-0-	-961	-0-	12239	2			Y	-0-					-0-
10	13082	X	8769	-0-	-4313	-0-	8769	2			Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

05	251913	X	188638	-0-	-63275	-0-	91	1	188538	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
06	196590	X	148336	-0-	-48254	-0-	86	1	148236	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
07	203143	X	135281	-0-	-67862	-0-	90	1	135187	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	188635	X	121332	-0-	-67303	-0-	91	1	121213	2	Y	25	25	8			-0-
							28	9									
09	182550	X	110949	-0-	-71601	-0-	89	1	110846	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
10	188635	X	105683	-0-	-82952	-0-	95	1	105549	2	Y	35	35	8			-0-
							39	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	10877	-0-		-2453	-0-		10877	2			Y	-0-					1
06	11910	X	10294	-0-		-1616	-0-		10294	2			Y	-0-					1
07	11191	X	9700	-0-		-1491	-0-		9700	2			Y	-0-					1
08	10881	X	8793	-0-		-2088	-0-		8793	2			Y	-0-					1
09	10530	X	9410	-0-		-1120	-0-		9410	2			Y	-0-					1
10	10881	X	7655	-0-		-3226	-0-		7654	2	1	9	Y	1					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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41664	X	36117	-0-		-5547	-0-		36116	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	39540	X	29550	-0-		-9990	-0-		29549	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	39680	X	27909	-0-		-11771	-0-		27909	2			N	-0-					-0-
08	38688	X	26717	-0-		-11971	-0-		26717	2			N	-0-					-0-
09	36240	X	27405	-0-		-8835	-0-		27405	2			N	-0-					-0-
10	36115	X	29130	-0-		-6985	-0-		29130	2			N	-0-					-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	293229	X	231660	-0-		-61569	-0-		160	1	231496	2	Y	4	4	8			-0-
									4	9									
06	283770	X	192201	-0-		-91569	-0-		151	1	192047	2	Y	3	3	8			-0-
									3	9									
07	293229	X	176091	-0-		-117138	-0-		158	1	175923	2	Y	9	9	8			-0-
									10	9									
08	309411	X	158621	-0-		-150790	-0-		161	1	158446	2	Y	13	13	8			-0-
									14	9									
09	224190	X	140162	-0-		-84028	-0-		158	1	139997	2	Y	6	6	8			-0-
									7	9									
10	231663	X	130274	-0-		-101389	-0-		130273	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	264439	X	197151	-0-		-67288	-0-		95	1	196997	2	Y	54	54	8			-0-
									59	9									
06	208260	X	163137	-0-		-45123	-0-		94	1	163024	2	Y	17	17	8			-0-
									19	9									
07	215202	X	144408	-0-		-70794	-0-		96	1	144312	2	Y	-0-					-0-
08	197160	X	127520	-0-		-69640	-0-		95	1	127418	2	Y	6	6	8			-0-
									7	9									
09	190800	X	112865	-0-		-77935	-0-		91	1	112773	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
10	197160	X	101767	-0-		-95393	-0-		91	1	101676	2	Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32705	X	26399	-0-		-6306	-0-		26399	2			N	-0-					-0-
06	31350	X	26809	-0-		-4541	-0-		26809	2			N	-0-					-0-
07	30845	X	26033	-0-		-4812	-0-		26033	2			N	-0-					-0-
08	29388	X	24988	-0-		-4400	-0-		24988	2			N	-0-					-0-
09	27030	X	22947	-0-		-4083	-0-		22947	2			N	-0-					-0-
10	27714	X	24656	-0-		-3058	-0-		24656	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	168237	X	129390	-0-	-38847	-0-	186	1	129187	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
06	156600	X	117411	-0-	-39189	-0-	180	1	117230	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	159371	X	114825	-0-	-44546	-0-	186	1	114632	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	142941	X	107608	-0-	-35333	-0-	186	1	107414	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
09	133320	X	97168	-0-	-36152	-0-	180	1	96985	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	129394	X	96938	-0-	-32456	-0-	186	1	96751	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
05	143561	X	105110	-0-	-38451	-0-	88	1	105000	2	N	20	20	8			-0-
							22	9									
06	122640	X	95364	-0-	-27276	-0-	85	1	95262	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
07	118048	X	92389	-0-	-25659	-0-	87	1	92281	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									
08	105121	X	87492	-0-	-17629	-0-	86	1	87380	2	N	24	24	8			-0-
							26	9									
*09	101730	X	80881	-0-	-20849	-0-	84	1	80785	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
10	105121	X	45110	-0-	-60011	-0-	68	1	45035	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 03/08/2014 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
05	295089	X	218005	-0-	-77084	-0-	150	1	217830	2	Y	23	23	8			-0-
							25	9									
06	285570	X	189527	-0-	-96043	-0-	149	1	189369	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
07	295089	X	169525	-0-	-125564	-0-	152	1	169352	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
08	247938	X	146665	-0-	-101273	-0-	149	1	146495	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
09	239940	X	125366	-0-	-114574	-0-	142	1	125221	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	217992	X	117534	-0-	-100458	-0-	117504	2	30	9	Y	27	27	8			-0-

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26381	X	19176	-0-	-7205	-0-	19176	2			Y	-0-					-0-
06	25530	X	16619	-0-	-8911	-0-	16619	2			Y	-0-					-0-
07	22909	X	17137	-0-	-5772	-0-	17137	2			Y	-0-					-0-
08	21390	X	19488	-0-	-1902	-0-	19488	2			Y	-0-					-0-
09	22777	X	22777	-0-	-0-	-0-	22777	2			Y	-0-					-0-
*10	19711	X	19711	-0-	-0-	-0-	19711	2			Y	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 05/22/2013 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
05	120962	X	93751	-0-	-27211	-0-	137	1	93614	2	N	-0-					-0-
06	117060	X	85853	-0-	-31207	-0-	133	1	85720	2	N	-0-					-0-
07	113150	X	83118	-0-	-30032	-0-	134	1	82984	2	N	-0-					-0-
08	98301	X	79169	-0-	-19132	-0-	139	1	79030	2	N	-0-					-0-
09	95130	X	69395	-0-	-25735	-0-	225	1	69170	2	N	-0-					-0-
10	93744	X	69768	-0-	-23976	-0-	238	1	69530	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	15744	X	15744	-0-	-0-	-0-	15743	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	14910	X	13800	-0-	-1110	-0-	13798	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	15407	X	13054	-0-	-2353	-0-	13054	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	12943	-0-	-2805	-0-	12942	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	15240	X	12649	-0-	-2591	-0-	12648	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	15748	X	12363	-0-	-3385	-0-	12363	2			N	-0-					-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50499	X	44049	-0-	-6450	-0-	44048	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	46260	X	39560	-0-	-6700	-0-	39560	2			N	-0-					-0-
07	46841	X	39366	-0-	-7475	-0-	39366	2			N	-0-					-0-
08	44051	X	39174	-0-	-4877	-0-	39173	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	42630	X	36808	-0-	-5822	-0-	36808	2			N	-0-					-0-
10	44051	X	36593	-0-	-7458	-0-	36593	2			N	-0-					-0-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49011	X	34695	-0-	-14316	-0-	219	1	34475	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	44400	X	31621	-0-	-12779	-0-	823	1	30797	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	45694	X	30551	-0-	-15143	-0-	871	1	29679	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	42966	X	29064	-0-	-13902	-0-	846	1	28217	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	39120	X	26929	-0-	-12191	-0-	786	1	26143	2	N	-0-					-0-
10	34689	X	27585	-0-	-7104	-0-	828	1	26756	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
05	167989	X	121700	-0-	-46289	-0-	78	1	121602	2	Y	18	18	8			-0-
							20	9									
06	162570	X	108836	-0-	-53734	-0-	76	1	108756	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	156984	X	104054	-0-	-52930	-0-	79	1	103960	2	Y	14	14	8			-0-
							15	9									
08	134560	X	95066	-0-	-39494	-0-	77	1	94975	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
09	125070	X	85706	-0-	-39364	-0-	74	1	85630	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	121706	X	83419	-0-	-38287	-0-	77	1	83330	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									

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
05	163525	X	120271	-0-	-43254	-0-	77	1	120194	2	Y	-0-					-0-
06	158250	X	105279	-0-	-52971	-0-	74	1	105202	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	152582	X	98940	-0-	-53642	-0-	76	1	98864	2	Y	-0-					-0-
08	130877	X	95474	-0-	-35403	-0-	78	1	95393	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	126330	X	88750	-0-	-37580	-0-	76	1	88672	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	120280	X	84826	-0-	-35454	-0-	78	1	84748	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	63612	X	55641	-0-	-7971	-0-	186	1	55448	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
06	61500	X	51895	-0-	-9605	-0-	180	1	51713	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	62527	X	50726	-0-	-11801	-0-	186	1	50537	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	62527	X	47595	-0-	-14932	-0-	186	1	47403	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	57090	X	45759	-0-	-11331	-0-	180	1	45575	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	55645	X	43838	-0-	-11807	-0-	186	1	43645	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

05	9052	X	8054	-0-	-998	-0-	155	1	7899	2	N	-0-					-0-
06	15048	X	15048	-0-	-0-	-0-	150	1	14898	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7931	-0-	-98	-0-	155	1	7776	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	4620	-0-	-3440	-0-	155	1	4465	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	3251	-0-	-7129	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	4168	-0-	-6558	-0-	4168	2			N	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

05	11563	X	5284	-0-	-6279	-0-	112	1	5172	2	N	-0-					240
06	11190	X	5570	-0-	-5620	-0-	123	1	5447	2	N	-0-					240
07	10540	X	6418	-0-	-4122	-0-	146	1	6272	2	N	-0-					240
08	9455	X	5460	-0-	-3995	-0-	127	1	5332	2	N	1	1	8			240
							1	9									
09	7050	X	5475	-0-	-1575	-0-	134	1	5341	2	N	-0-					240
10	6417	X	6063	-0-	-354	-0-	152	1	5911	2	N	-0-					240

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

05	2263	N	1992	-0-	-271	-0-	126	1	1841	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
06	2130	N	1893	-0-	-237	-0-	159	1	1716	2	Y	16	12	1			7
							18	9									
07	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	166	1	1749	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	159	1	1816	2	Y	26	24	1			8
							29	9									
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	147	1	1796	2	Y	26	26	1			8
							29	9									
*10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	170	1	1814	2	Y	35	37	1			6
							39	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-

MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245591 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 11727 PERF.10857 - 11598

05	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	50	1	1263	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	993	-0-	-327	-0-	44	1	949	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1020	-0-	-282	-0-	44	1	976	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	49	1	1135	2	N	-0-					-0-
09	990	N	671	-0-	-319	-0-	27	1	644	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	121	1	1770	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	157	1	1694	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	162	1	1710	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	156	1	1780	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	144	1	1758	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	164	1	1752	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	32	1	704	2	Y	-0-					15
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	2	Y	-0-					15
07	713	N	449	-0-	-264	-0-	21	1	428	2	Y	-0-					15
*08	744	N	315	-0-	-429	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					15
*09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					15
*10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					15

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

05	3999	X	3393	-0-	-606	-0-	217	1	3173	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	3870	X	1264	-0-	-2606	-0-	107	1	1157	2	Y	-0-					-0-
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	356	1	3753	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	4061	X	3524	-0-	-537	-0-	284	1	3237	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	3930	X	3680	-0-	-250	-0-	279	1	3398	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	4123	X	3492	-0-	-631	-0-	299	1	3193	2	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

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

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

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

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 247341 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10851 - 11149

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

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	15 1 1 9		213	2	Y	1	1	1			-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	127	-0-	-152	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	132	-0-	-85	-0-	11	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	13	1	155	2	Y	-0-					-0-
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11 1 1 9		114	2	Y	1	1	1			-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
05	6169	X	6088	-0-	-81	-0-	390	1	5698	2	Y	-0-					-0-
06	5970	X	5687	-0-	-283	-0-	483	1	5204	2	Y	-0-					-0-
07	6014	X	5833	-0-	-181	-0-	506	1	5327	2	Y	-0-					-0-
08	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	471	1	5366	2	Y	-0-					-0-
09	5610	X	5575	-0-	-35	-0-	423	1	5152	2	Y	-0-					-0-
10	5797	X	5654	-0-	-143	-0-	484	1	5170	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
05	5952	X	5108	-0-	-844	-0-	193	1	4915	2	Y	-0-					-0-
06	5520	X	4813	-0-	-707	-0-	213	1	4600	2	Y	-0-					-0-
07	5580	X	4975	-0-	-605	-0-	213 1 1 9		4761	2	Y	1	1	8			-0-
08	5580	X	4683	-0-	-897	-0-	193	1	4490	2	Y	-0-					-0-
09	5190	X	4552	-0-	-638	-0-	183 2 2 9		4367	2	Y	2	2	8			-0-
10	5115	X	4525	-0-	-590	-0-	242	1	4283	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	9470	-0-	-946	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8980	-0-	-830	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8179	-0-	-1586	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8661	-0-	-1104	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	7873	-0-	-1577	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8165	-0-	-1290	-0-	8165	2			N	-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
05	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	480	1	6325	2	N	-0-					-0-
06	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	429	1	5854	2	N	-0-					-0-
07	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	416	1	5667	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	5718	-0-	-1102	-0-	477	1	5241	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	5883	-0-	-717	-0-	453	1	5430	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	5507	-0-	-1313	-0-	421	1	5086	2	N	-0-					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	10165	-0-	-995	-0-	10165	2			Y	-0-					-0-
06	10800	X	9644	-0-	-1156	-0-	147	1	9497	2	Y	-0-					-0-
07	10540	X	9733	-0-	-807	-0-	9733	2			Y	-0-					-0-
08	10168	X	9782	-0-	-386	-0-	9782	2			Y	-0-					-0-
09	9840	X	9229	-0-	-611	-0-	9229	2			Y	-0-					-0-
10	10168	X	9356	-0-	-812	-0-	9356	2			Y	-0-					-0-

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	7637	-0-	-268	-0-	7634	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	7620	X	6996	-0-	-624	-0-	107	1	6886	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	7657	X	7063	-0-	-594	-0-	7060	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	7657	X	7138	-0-	-519	-0-	7134	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	7380	X	6896	-0-	-484	-0-	6893	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	7626	X	6667	-0-	-959	-0-	6657	2	10	9	Y	9	8	1			2

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	40	1	1011	2	N	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	44	1	947	2	N	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	43	1	960	2	N	-0-					-0-
08	868	N	831	-0-	-37	-0-	34	1	797	2	N	-0-					-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	36	1	872	2	N	-0-					-0-
*10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	47	1	839	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	10983	2	7	9	Y	6	8	1			1
06	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	158	1	10196	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	10464	2	9	9	Y	8	7	1			3
08	11005	X	10516	-0-	-489	-0-	10509	2	7	9	Y	6	7	1			2
09	10650	X	10125	-0-	-525	-0-	10117	2	8	9	Y	7	7	1			2
10	11005	X	10156	-0-	-849	-0-	10137	2	19	9	Y	17	16	1			3

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
*05	13919	X	12765	-0-	-1154	-0-	12744	2	21	9	N	19	19	8			1
*06	12930	X	11797	-0-	-1133	-0-	11797	2			N	-0-					1
*07	13051	X	11479	-0-	-1572	-0-	11469	2	10	9	N	9	9	8			1
*08	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11569	2	11	9	N	10	10	8			1
*09	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	10701	2	11	9	N	10	10	8			1
*10	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10263	2	24	9	N	22	22	8			1

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	1467	-0-	-1199	-0-	134	1	1333	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	1070	-0-	-1510	-0-	112	1	958	2	N	-0-					-0-
07	28156	X	28156	-0-	-0-	-0-	2450	1	25706	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	30589	-0-	27489	27489	2609	1	27980	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	22868	-0-	19868	47357	1924	1	20944	2	N	-0-					-0-
*10	66911	X	19554	-0-	-47357	-0-	1719	1	17835	2	N	-0-					-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17639	X	16331	-0-	-1308	-0-	16331	2			Y	-0-					-0-
06	16560	X	15462	-0-	-1098	-0-	236	1	15226	2	Y	-0-					-0-
07	16988	X	15436	-0-	-1552	-0-	15436	2			Y	-0-					-0-
08	16337	X	15711	-0-	-626	-0-	15711	2			Y	-0-					-0-
09	15810	X	15148	-0-	-662	-0-	15148	2			Y	-0-					-0-
10	16337	X	15178	-0-	-1159	-0-	15178	2			Y	-0-					-0-

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22723	X	20349	-0-	-2374	-0-	20349	2			N	-0-					1
06	21870	X	15520	-0-	-6350	-0-	15520	2			N	-0-					1
07	21514	X	1291	-0-	-20223	-0-	1287	2	4	9	N	4	4	8			1
08	25857	X	25857	-0-	-0-	-0-	25857	2			N	-0-					1
09	20670	X	19038	-0-	-1632	-0-	19035	2	3	9	N	3	3	8			1
10	20336	X	20269	-0-	-67	-0-	20269	2			N	-0-					1

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
05	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	13391	2			N	-0-					-0-
06	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	16176	2			N	-0-					-0-
07	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	15341	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	13307	-0-	-85	-0-	13307	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	11934	-0-	-4236	-0-	11934	2			N	-0-					-0-
10	16709	X	11819	-0-	-4890	-0-	11819	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21235	X	15724	-0-	-5511	-0-	15724	2			Y	-0-					-0-
06	20550	X	14834	-0-	-5716	-0-	14834	2			Y	-0-					-0-
07	21235	X	13998	-0-	-7237	-0-	13998	2			Y	-0-					-0-
08	16740	X	12661	-0-	-4079	-0-	12661	2			Y	-0-					-0-
09	15360	X	11385	-0-	-3975	-0-	11385	2			Y	-0-					-0-
10	15717	X	11082	-0-	-4635	-0-	11082	2			Y	-0-					-0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

05	15593	X	13274	-0-	-2319	-0-	13274	2			Y	-0-					-0-
06	15090	X	12206	-0-	-2884	-0-	12206	2			Y	-0-					-0-
07	13981	X	11634	-0-	-2347	-0-	11634	2			Y	-0-					-0-
08	13981	X	10690	-0-	-3291	-0-	10690	2			Y	-0-					-0-
09	12840	X	7167	-0-	-5673	-0-	7167	2			Y	-0-					-0-
10	13268	X	10042	-0-	-3226	-0-	10042	2			Y	-0-					-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459

05	16802	X	8881	-0-	-7921	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	9293	-0-	-6967	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	9563	-0-	-5069	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
08	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	8034	-0-	-1596	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
*10	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2			N	-0-					-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

05	7657	X	6654	-0-	-1003	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6105	-0-	-1305	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6060	-0-	-1163	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5978	-0-	-346	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5543	-0-	-577	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5599	-0-	-725	-0-	5599	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

05	9889	X	8114	-0-	-1775	-0-	743	1	7371	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	7294	-0-	-1316	-0-	764	1	6530	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	6938	-0-	-1618	-0-	604	1	6334	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	4788	-0-	-3520	-0-	408	1	4380	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	3568	-0-	-4292	-0-	300	1	3268	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	3072	-0-	-5050	-0-	270	1	2802	2	N	-0-					-0-

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

05	11439	X	10173	-0-	-1266	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9192	-0-	-1158	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8922	-0-	-1339	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	8479	-0-	-1782	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8164	-0-	-1676	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	8623	-0-	-1545	-0-	8623	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13454	X	11620	-0-	-1834	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	10138	-0-	-2882	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	8170	-0-	-5284	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	10274	-0-	-1351	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	7972	-0-	-3278	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	9393	-0-	-2232	-0-	9393	2			N	-0-					-0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20336	X	16078	-0-	-4258	-0-	16078	2			N	-0-					-0-
06	19680	X	14801	-0-	-4879	-0-	14801	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	14692	-0-	-2916	-0-	14692	2			N	-0-					-0-
08	16492	X	14141	-0-	-2351	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
09	15960	X	13307	-0-	-2653	-0-	13307	2			N	-0-					-0-
10	16089	X	13589	-0-	-2500	-0-	13589	2			N	-0-					-0-

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19871	X	15254	-0-	-4617	-0-	15254	2			N	-0-					-0-
06	19230	X	14139	-0-	-5091	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	13859	-0-	-4524	-0-	13859	2			N	-0-					-0-
08	18011	X	12712	-0-	-5299	-0-	12712	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	11727	-0-	-3723	-0-	11727	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	12430	-0-	-2822	-0-	12430	2			N	-0-					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19282	X	15664	-0-	-3618	-0-	15664	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	15787	-0-	-1613	-0-	15787	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	15215	-0-	-1494	-0-	15215	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	13392	-0-	-3069	-0-	13392	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	11991	-0-	-3819	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	12533	-0-	-3773	-0-	12533	2			N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41819	X	38436	-0-	-3383	-0-	38436	2			N	-0-					-0-
06	40050	X	33304	-0-	-6746	-0-	33304	2			N	-0-					-0-
07	41416	X	30193	-0-	-11223	-0-	30193	2			N	-0-					-0-
08	41416	X	27915	-0-	-13501	-0-	27915	2			N	-0-					-0-
09	40080	X	25267	-0-	-14813	-0-	25267	2			N	-0-					-0-
10	38440	X	24568	-0-	-13872	-0-	24568	2			N	-0-					-0-

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45198	X	31173	-0-	-14025	-0-	31173	2			N	-0-					-0-
06	43740	X	25025	-0-	-18715	-0-	25025	2			N	-0-					-0-
07	35402	X	19514	-0-	-15888	-0-	19514	2			N	-0-					-0-
08	35402	X	24026	-0-	-11376	-0-	24026	2			N	-0-					-0-
09	34260	X	19313	-0-	-14947	-0-	19313	2			N	-0-					-0-
10	31186	X	20625	-0-	-10561	-0-	20625	2			N	-0-					-0-

JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30101	X	23172	-0-	-6929	-0-	23172	2			N	-0-					-0-
06	27930	X	19694	-0-	-8236	-0-	19694	2			N	-0-					-0-
07	31217	X	18981	-0-	-12236	-0-	18981	2			N	-0-					-0-
08	25420	X	19500	-0-	-5920	-0-	19500	2			N	-0-					-0-
09	24600	X	17204	-0-	-7396	-0-	17204	2			N	-0-					-0-
10	23157	X	16512	-0-	-6645	-0-	16512	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	527	X	236	-0-	-291	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	2	2	8			-0-
07	372	X	8	-0-	-364	-0-	5	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	372	X	72	-0-	-300	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	248	X	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					-0-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

05	15004	X	12495	-0-	-2509	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	11502	-0-	-2868	-0-	11500	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	14539	X	11391	-0-	-3148	-0-	11390	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	12772	X	11032	-0-	-1740	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	10635	-0-	-1725	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	10683	-0-	-1810	-0-	10683	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

05	14229	X	10885	-0-	-3344	-0-	10885	2			N	-0-					87
06	14820	X	10247	-0-	-4573	-0-	10247	2			N	-0-					87
07	15314	X	10705	-0-	-4609	-0-	10704	2	1	9	N	1	1	8			87
08	13392	X	10734	-0-	-2658	-0-	10734	2			N	-0-					87
09	10710	X	10045	-0-	-665	-0-	10045	2			N	-0-					87
10	10881	X	9497	-0-	-1384	-0-	9497	2			N	-0-					87

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

05	15469	X	13358	-0-	-2111	-0-	13357	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	14970	X	12262	-0-	-2708	-0-	12261	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	14756	X	12787	-0-	-1969	-0-	12786	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	13640	X	12341	-0-	-1299	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	11485	-0-	-1685	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	11408	-0-	-1953	-0-	11408	2			N	-0-					-0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

05	20522	X	18165	-0-	-2357	-0-	18164	2	1	9	N	1	1	8			15
06	18540	X	15173	-0-	-3367	-0-	15171	2	2	9	N	2	2	8			15
07	19158	X	13299	-0-	-5859	-0-	13298	2	1	9	N	1	1	8			15
08	18197	X	17148	-0-	-1049	-0-	17147	2	1	9	N	1	1	8			15
09	19332	X	19332	-0-	-0-	-0-	19332	2			N	-0-					15
*10	19039	X	19039	-0-	-0-	-0-	19039	2			N	-0-					15

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	17856	X	14663	-0-	-3193	-0-	14663	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	13673	-0-	-3427	-0-	13672	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	16151	X	14384	-0-	-1767	-0-	14383	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	15562	X	14537	-0-	-1025	-0-	14537	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	13215	-0-	-1395	-0-	13215	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	12912	-0-	-1751	-0-	12912	2			N	-0-					-0-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

05	21514	X	16847	-0-	-4667	-0-	16846	2	1	9	N	1	1	8			12
06	19140	X	15488	-0-	-3652	-0-	15486	2	2	9	N	2	2	8			12
07	17267	X	15026	-0-	-2241	-0-	15023	2	3	9	N	3	3	8			12
08	16957	X	13676	-0-	-3281	-0-	13675	2	1	9	N	1	1	8			12
09	16320	X	12851	-0-	-3469	-0-	12851	2			N	-0-					12
10	16833	X	11261	-0-	-5572	-0-	11261	2			N	-0-					12

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

05	19995	X	16809	-0-	-3186	-0-	16808	2	1	9	N	1	1	8			15
06	17670	X	14354	-0-	-3316	-0-	14353	2	1	9	N	1	1	8			15
07	17856	X	13734	-0-	-4122	-0-	13732	2	2	9	N	2	2	8			15
08	17236	X	10808	-0-	-6428	-0-	10808	2			N	-0-					15
09	20257	X	20257	-0-	-0-	-0-	20257	2			N	-0-					15
10	16802	X	16415	-0-	-387	-0-	16415	2			N	-0-					15

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

05	20243	X	16711	-0-	-3532	-0-	16710	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	19260	X	15295	-0-	-3965	-0-	15294	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	18755	X	15614	-0-	-3141	-0-	15611	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	16709	X	14578	-0-	-2131	-0-	14577	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	16170	X	13681	-0-	-2489	-0-	13681	2			N	-0-					-0-
10	16709	X	13880	-0-	-2829	-0-	13880	2			N	-0-					-0-

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

05	5053	X	4364	-0-	-689	-0-	4364	2			N	-0-					4
06	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4052	2	1	9	N	1	1	8			4
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3966	2	2	9	N	2	2	8			4
08	4216	X	2441	-0-	-1775	-0-	2441	2			N	-0-					4
09	4080	X	1982	-0-	-2098	-0-	1982	2			N	-0-					4
10	4216	X	2340	-0-	-1876	-0-	2340	2			N	-0-					4

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

05	18848	X	16103	-0-	-2745	-0-	16102	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	18240	X	14889	-0-	-3351	-0-	14888	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	18476	X	15010	-0-	-3466	-0-	15008	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	15841	X	14502	-0-	-1339	-0-	14502	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	14004	-0-	-1326	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	13922	-0-	-1919	-0-	13922	2			N	-0-					-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

05	23932	X	19763	-0-	-4169	-0-	19762	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	22710	X	17945	-0-	-4765	-0-	17943	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	22196	X	17327	-0-	-4869	-0-	17324	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	19840	X	17502	-0-	-2338	-0-	17501	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	19200	X	16393	-0-	-2807	-0-	16393	2			N	-0-					-0-
10	19778	X	16546	-0-	-3232	-0-	16546	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	19127	X	16736	-0-	-2391	-0-	16735	2	1	9	N	1	1	8			14
06	16890	X	15498	-0-	-1392	-0-	15496	2	2	9	N	2	2	8			14
07	18138	X	18138	-0-	-0-	-0-	18132	2	6	9	N	5	5	8			14
08	16895	X	16480	-0-	-415	-0-	16479	2	1	9	N	1	1	8			14
*09	16200	X	15529	-0-	-671	-0-	15529	2			N	-0-					14
10	16895	X	15237	-0-	-1658	-0-	15237	2			N	-0-					14

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
05	25637	X	19750	-0-	-5887	-0-	19749	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	24180	X	17789	-0-	-6391	-0-	17787	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	22444	X	19132	-0-	-3312	-0-	19129	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	21111	X	17810	-0-	-3301	-0-	17809	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	19350	X	16909	-0-	-2441	-0-	16909	2			N	-0-					-0-
10	19747	X	16355	-0-	-3392	-0-	16355	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
05	23963	X	20918	-0-	-3045	-0-	20917	2	1	9	N	1	1	8			17
06	21390	X	17777	-0-	-3613	-0-	17775	2	2	9	N	2	2	8			17
07	22103	X	17337	-0-	-4766	-0-	17336	2	1	9	N	1	1	8			17
08	21514	X	19172	-0-	-2342	-0-	19171	2	1	9	N	1	1	8			17
09	20552	X	20552	-0-	-0-	-0-	20552	2			N	-0-					17
10	20925	X	20714	-0-	-211	-0-	20714	2			N	-0-					17

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29481	X	23838	-0-	-5643	-0-	23837	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	28080	X	22044	-0-	-6036	-0-	22042	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	27311	X	22524	-0-	-4787	-0-	22521	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	23870	X	20974	-0-	-2896	-0-	20973	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	23100	X	19804	-0-	-3296	-0-	19804	2			N	-0-					-0-
10	23839	X	19841	-0-	-3998	-0-	19841	2			N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20863	X	18369	-0-	-2494	-0-	18368	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	20130	X	16940	-0-	-3190	-0-	16938	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	20305	X	16753	-0-	-3552	-0-	16750	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	17887	X	15817	-0-	-2070	-0-	15816	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	17310	X	12756	-0-	-4554	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
10	17887	X	16765	-0-	-1122	-0-	16765	2			N	-0-					-0-

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21700	X	18475	-0-	-3225	-0-	18474	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	20070	X	15882	-0-	-4188	-0-	15880	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	20646	X	16266	-0-	-4380	-0-	16263	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	18476	X	14217	-0-	-4259	-0-	14217	2			N	-0-					-0-
09	17880	X	13123	-0-	-4757	-0-	13123	2			N	-0-					-0-
10	18476	X	12889	-0-	-5587	-0-	12889	2			N	-0-					-0-

HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31496	X	22504	-0-	-8992	-0-	22503	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	30480	X	21069	-0-	-9411	-0-	21068	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	31496	X	21540	-0-	-9956	-0-	21539	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	26722	X	21406	-0-	-5316	-0-	21406	2			N	-0-					-0-
09	22800	X	19444	-0-	-3356	-0-	19444	2			N	-0-					-0-
10	22506	X	19394	-0-	-3112	-0-	19394	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50623	X	35393	-0-	-15230	-0-	35392	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	45300	X	32143	-0-	-13157	-0-	32141	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	43245	X	31714	-0-	-11531	-0-	31712	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	35123	X	30172	-0-	-4951	-0-	30172	2			N	-0-					-0-
09	33990	X	27837	-0-	-6153	-0-	27837	2			N	-0-					-0-
10	35123	X	27142	-0-	-7981	-0-	27142	2			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119

05	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	2			N	-0-					26
06	29820	X	2993	-0-	-26827	-0-	2993	2			N	-0-					26
07	26598	X	415	-0-	-26183	-0-	415	2			N	-0-					26
08	7936	X	722	-0-	-7214	-0-	722	2			N	-0-					26
09	7680	X	111	-0-	-7569	-0-	111	2			N	-0-					26
10	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					26

USA BL WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 18901

05	71455	X	48412	-0-	-23043	-0-	48412	2			N	-0-					-0-
06	63360	X	43956	-0-	-19404	-0-	43956	2			N	-0-					-0-
07	59737	X	43063	-0-	-16674	-0-	43063	2			N	-0-					-0-
08	48825	X	40434	-0-	-8391	-0-	40434	2			N	-0-					-0-
09	47250	X	36715	-0-	-10535	-0-	36715	2			N	-0-					-0-
10	48422	X	36190	-0-	-12232	-0-	36190	2			N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740

05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					60
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					60
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					60
08	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	2			N	-0-					60
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					60
10	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					60

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

05	7750	X	1112	-0-	-6638	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	371	-0-	-7129	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	306	-0-	-7444	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		225	-0-	225	225	225	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	284	-0-	-5356	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	1116	X	154	-0-	-962	-0-	154	2			N	-0-					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10803 - 10926

05	DLQ G-10		2008	-0-	2008	20955	1	1	2007	2	N	-0-					154
06	DLQ G-10		2064	-0-	2064	23019	2064	2			N	-0-					154
07	DLQ G-10		2108	-0-	2108	25127	2108	2			N	-0-					154
08	27302	X	2175	-0-	-25127	-0-	2175	2			N	-0-					154
09	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1963	2	2	9	N	2					156
*10	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2529	2	2	9	N	2					158

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2543	2	17	9	N	15					130
06	2610	N	1890	-0-	-720	-0-	1890	2			N	-0-					130
07	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2729	2	24	9	N	22					152
08	2573	N	2528	-0-	-45	-0-	2514	2	14	9	N	13					165
09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2379	2	15	9	N	14					179
10	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					179

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245614 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11216 - 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
05	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	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
05	1333	N	291	-0-	-1042	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	527	N	317	-0-	-210	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	510	N	272	-0-	-238	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	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
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	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
05	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	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
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	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
05	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	310	X	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	3	1	9	N	1	1	8			1
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	494	5	3	9	N	3	3	8			1
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	612	5	1	9	N	1	1	8			1
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	5			N	-0-					1
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	5			N	-0-					1
*10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	5			N	-0-					1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					26
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					26
07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					26
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					26
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					26
*10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					26

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

05	2201	N	1839	-0-	-362	-0-	1839	3			N	-0-					31
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					31
07	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	1814	3			N	-0-					31
08	1829	N	1708	-0-	-121	-0-	1708	3			N	-0-					31
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					31
10	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	1654	3			N	-0-					31

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

05	5456	X	4958	-0-	-498	-0-	4958	3			N	-0-					14
06	5280	X	4601	-0-	-679	-0-	4601	3			N	-0-					14
07	5239	X	4665	-0-	-574	-0-	4665	3			N	-0-					14
08	5053	X	4366	-0-	-687	-0-	4366	3			N	-0-					14
09	4800	X	4457	-0-	-343	-0-	4457	3			N	-0-					14
10	4960	X	4704	-0-	-256	-0-	4704	3			N	-0-					14

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

05	6634	X	4698	-0-	-1936	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	4545	-0-	-1695	-0-	4544	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6448	X	3875	-0-	-2573	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	3394	-0-	-2000	-0-	3393	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5190	X	3738	-0-	-1452	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	3457	-0-	-1255	-0-	3457	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	5704	X	4903	-0-	-801	-0-	4903	3			N	-0-					1
06	5430	X	4416	-0-	-1014	-0-	4416	3			N	-0-					1
07	5487	X	4420	-0-	-1067	-0-	4420	3			N	-0-					1
08	5487	X	3615	-0-	-1872	-0-	3615	3			N	-0-					1
09	5310	X	4028	-0-	-1282	-0-	4028	3			N	-0-					1
10	4898	X	3910	-0-	-988	-0-	3910	3			N	-0-					1

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

05	9858	X	8418	-0-	-1440	-0-	8418	3			N	-0-					-0-
06	9150	X	7928	-0-	-1222	-0-	7928	3			N	-0-					-0-
07	9455	X	7713	-0-	-1742	-0-	7713	3			N	-0-					-0-
08	8680	X	7627	-0-	-1053	-0-	7627	3			N	-0-					-0-
09	8340	X	7279	-0-	-1061	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
10	8432	X	7871	-0-	-561	-0-	7871	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

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
05	7750	X	6346	-0-	-1404	-0-	6346	3			N	-0-					6
06	7260	X	5638	-0-	-1622	-0-	5638	3			N	-0-					6
07	7471	X	6429	-0-	-1042	-0-	6429	3			N	-0-					6
08	7223	X	6506	-0-	-717	-0-	6506	3			N	-0-					6
09	6990	X	5332	-0-	-1658	-0-	5332	3			N	-0-					6
10	6417	X	4695	-0-	-1722	-0-	4695	3			N	-0-					6

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5645	-0-	-896	-0-	5645	3			N	-0-					50
06	6030	X	5057	-0-	-973	-0-	5056	3	1	9	N	1	1	8			50
07	5797	X	5389	-0-	-408	-0-	5389	3			N	-0-					50
08	5735	X	5071	-0-	-664	-0-	5070	3	1	9	N	1	1	8			50
09	5550	X	4796	-0-	-754	-0-	4796	3			N	-0-					50
10	5642	X	5115	-0-	-527	-0-	5115	3			N	-0-					50

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	6108	-0-	-61	-0-	6108	3			N	-0-					5
06	5670	X	5090	-0-	-580	-0-	5089	3	1	9	N	1	1	8			5
07	5828	X	4413	-0-	-1415	-0-	4413	3			N	-0-					5
08	6107	X	5411	-0-	-696	-0-	5410	3	1	9	N	1	1	8			5
09	5910	X	5480	-0-	-430	-0-	5479	3	1	9	N	1	1	8			5
10	6107	X	5396	-0-	-711	-0-	5396	3			N	-0-					5

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15686	X	11531	-0-	-4155	-0-	11531	3			N	-0-					-0-
06	15120	X	11190	-0-	-3930	-0-	11190	3			N	-0-					-0-
07	13671	X	10829	-0-	-2842	-0-	10829	3			N	-0-					-0-
08	12183	X	11732	-0-	-451	-0-	11732	3			N	-0-					-0-
09	11520	X	10460	-0-	-1060	-0-	10460	3			N	-0-					-0-
10	11563	X	10504	-0-	-1059	-0-	10504	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	6355	-0-	-1612	-0-	6354	3	1	9	N	1	1	8			5
06	7350	X	5513	-0-	-1837	-0-	5513	3			N	-0-					5
07	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	3			N	-0-					5
08	7006	X	5954	-0-	-1052	-0-	5953	3	1	9	N	1	1	8			5
09	6150	X	5464	-0-	-686	-0-	5463	3	1	9	N	1	1	8			5
10	7750	X	5628	-0-	-2122	-0-	5628	3			N	-0-					5

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	8420	-0-	-2120	-0-	8419	3	1	9	N	1	1	8			3
06	9600	X	7773	-0-	-1827	-0-	7769	3	4	9	N	4	4	8			3
07	9548	X	8177	-0-	-1371	-0-	8176	3	1	9	N	1	1	8			3
08	8897	X	7842	-0-	-1055	-0-	7840	3	2	9	N	2	2	8			3
09	8280	X	7323	-0-	-957	-0-	7322	3	1	9	N	1	1	8			3
10	8432	X	7515	-0-	-917	-0-	7515	3			N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4024	-0-	-533	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3780	-0-	-360	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3712	-0-	-535	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3698	-0-	-549	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3198	-0-	-792	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3177	-0-	-853	-0-	3177	3			N	-0-					-0-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

05	7719	X	6427	-0-	-1292	-0-	6427	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	5654	-0-	-1816	-0-	5654	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	4858	-0-	-2241	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	5004	-0-	-2095	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	4140	-0-	-2550	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	3970	-0-	-2447	-0-	3970	3			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

05	12338	X	10553	-0-	-1785	-0-	10553	3			N	-0-					-0-
06	11670	X	9885	-0-	-1785	-0-	9885	3			N	-0-					-0-
07	12059	X	10052	-0-	-2007	-0-	10052	3			N	-0-					-0-
08	11253	X	10196	-0-	-1057	-0-	10196	3			N	-0-					-0-
09	10650	X	9657	-0-	-993	-0-	9657	3			N	-0-					-0-
10	10540	X	9881	-0-	-659	-0-	9881	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

05	10757	X	9099	-0-	-1658	-0-	9099	3			N	-0-					5
06	9720	X	8256	-0-	-1464	-0-	8255	3	1	9	N	1	1	8			5
07	9796	X	8785	-0-	-1011	-0-	8785	3			N	-0-					5
08	9486	X	8787	-0-	-699	-0-	8786	3	1	9	N	1	1	8			5
09	8880	X	7847	-0-	-1033	-0-	7847	3			N	-0-					5
10	9114	X	8386	-0-	-728	-0-	8386	3			N	-0-					5

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

05	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	13982	3	1	9	N	1	1	8			10
06	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	12851	3	1	9	N	1	1	8			10
07	14590	X	14590	-0-	-0-	-0-	14589	3	1	9	N	1	1	8			10
08	15159	X	13882	-0-	-1277	-0-	13881	3	1	9	N	1	1	8			10
09	14310	X	13025	-0-	-1285	-0-	13023	3	2	9	N	2	2	8			10
10	14601	X	13422	-0-	-1179	-0-	13422	3			N	-0-					10

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

05	20913	X	20913	-0-	-0-	-0-	20913	3			N	-0-					13
06	19829	X	19829	-0-	-0-	-0-	19825	3	4	9	N	4	4	8			13
07	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-	19638	3	3	9	N	3	3	8			13
08	20925	X	18991	-0-	-1934	-0-	18991	3			N	-0-					13
09	20250	X	17493	-0-	-2757	-0-	17493	3			N	-0-					13
10	20925	X	17051	-0-	-3874	-0-	17051	3			N	-0-					13

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

05	20801	X	19445	-0-	-1356	-0-	19442	3	3	9	N	3	3	8			4
06	19380	X	17210	-0-	-2170	-0-	17206	3	4	9	N	4	4	8			4
07	21080	X	16741	-0-	-4339	-0-	16740	3	1	9	N	1	1	8			4
08	35402	X	16111	-0-	-19291	-0-	16109	3	2	9	N	2	2	8			4
09	23430	X	15001	-0-	-8429	-0-	14999	3	2	9	N	2	2	8			4
10	19437	X	15096	-0-	-4341	-0-	15096	3			N	-0-					4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18538	X	-0-	-0-	-18538	-0-					N	1	1	8			-0-
06	20746	X	20746	-0-	-0-	-0-	20732	3	14	9	N	13	13	8			-0-
07	18433	X	18433	-0-	-0-	-0-	18429	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	17442	X	17442	-0-	-0-	-0-	17439	3	3	9	N	3	3	8			-0-
09	16792	X	16792	-0-	-0-	-0-	16789	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	21452	X	16724	-0-	-4728	-0-	16724	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12090	X	10507	-0-	-1583	-0-	10505	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	11550	X	10052	-0-	-1498	-0-	10051	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11284	X	10060	-0-	-1224	-0-	10059	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	11067	X	9831	-0-	-1236	-0-	9830	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	10440	X	9244	-0-	-1196	-0-	9243	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10509	X	9450	-0-	-1059	-0-	9450	3			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17825	X	16200	-0-	-1625	-0-	16200	3			N	-0-					8
06	16800	X	14505	-0-	-2295	-0-	14505	3			N	-0-					8
07	17918	X	14483	-0-	-3435	-0-	14483	3			N	-0-					8
08	17329	X	13683	-0-	-3646	-0-	13683	3			N	-0-					8
09	16440	X	12894	-0-	-3546	-0-	12894	3			N	-0-					8
10	16213	X	13777	-0-	-2436	-0-	13777	3			N	-0-					8

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18135	X	16350	-0-	-1785	-0-	16349	3	1	9	N	1	1	8			10
06	17100	X	15282	-0-	-1818	-0-	15281	3	1	9	N	1	1	8			10
07	17422	X	15680	-0-	-1742	-0-	15679	3	1	9	N	1	1	8			10
08	16771	X	14906	-0-	-1865	-0-	14905	3	1	9	N	1	1	8			10
09	16170	X	13909	-0-	-2261	-0-	13908	3	1	9	N	1	1	8			10
10	16337	X	14399	-0-	-1938	-0-	14399	3			N	-0-					10

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30969	X	29518	-0-	-1451	-0-	29514	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	28950	X	25958	-0-	-2992	-0-	25952	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	29109	X	25041	-0-	-4068	-0-	25038	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	29512	X	24011	-0-	-5501	-0-	24007	3	4	9	N	4	4	8			-0-
09	28560	X	22434	-0-	-6126	-0-	22432	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	29512	X	22613	-0-	-6899	-0-	22613	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23188	X	19997	-0-	-3191	-0-	19994	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	21270	X	18737	-0-	-2533	-0-	18733	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	21979	X	18557	-0-	-3422	-0-	18554	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	20801	X	18070	-0-	-2731	-0-	18066	3	4	9	N	4	4	8			-0-
09	19650	X	16872	-0-	-2778	-0-	16870	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	19995	X	16555	-0-	-3440	-0-	16553	3	2	9	N	2	2	8			-0-

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38037	X	31465	-0-	-6572	-0-	31465	3			N	-0-					-0-
06	36330	X	29761	-0-	-6569	-0-	29761	3			N	-0-					-0-
07	36704	X	30239	-0-	-6465	-0-	30239	3			N	-0-					-0-
08	35092	X	29464	-0-	-5628	-0-	29464	3			N	-0-					-0-
09	32550	X	26795	-0-	-5755	-0-	26795	3			N	-0-					-0-
10	31465	X	28536	-0-	-2929	-0-	28536	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17639	X	14420	-0-	-3219	-0-	14420	3			N	-0-					23
06	15810	X	13992	-0-	-1818	-0-	13992	3			N	-0-					23
07	15841	X	14735	-0-	-1106	-0-	14735	3			N	-0-					23
08	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	16397	3			N	-0-					23
09	15330	X	14157	-0-	-1173	-0-	14157	3			N	-0-					23
10	14725	X	13816	-0-	-909	-0-	13816	3			N	-0-					23

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16461	X	14057	-0-	-2404	-0-	14055	3	2	9	N	2	2	8			10
06	15360	X	13015	-0-	-2345	-0-	13014	3	1	9	N	1	1	8			10
07	15562	X	13274	-0-	-2288	-0-	13273	3	1	9	N	1	1	8			10
08	14446	X	12722	-0-	-1724	-0-	12721	3	1	9	N	1	1	8			10
09	13920	X	11871	-0-	-2049	-0-	11870	3	1	9	N	1	1	8			10
10	14043	X	12072	-0-	-1971	-0-	12072	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
05	34100	X	29048	-0-	-5052	-0-	29048	3			N	-0-					8
06	31830	X	27797	-0-	-4033	-0-	27797	3			N	-0-					8
07	31806	X	27811	-0-	-3995	-0-	27811	3			N	-0-					8
08	28768	X	27004	-0-	-1764	-0-	27004	3			N	-0-					8
09	27840	X	25519	-0-	-2321	-0-	25518	3	1	9	N	1	1	8			8
10	28768	X	25579	-0-	-3189	-0-	25578	3	1	9	N	1	1	8			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
05	22320	X	21042	-0-	-1278	-0-	21042	3			N	-0-					10
06	21030	X	20190	-0-	-840	-0-	20190	3			N	-0-					10
07	26006	X	26006	-0-	-0-	-0-	26006	3			N	-0-					10
08	21049	X	17372	-0-	-3677	-0-	17372	3			N	-0-					10
09	20370	X	16911	-0-	-3459	-0-	16911	3			N	-0-					10
10	23963	X	16729	-0-	-7234	-0-	16729	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
05	17205	X	14030	-0-	-3175	-0-	14030	3			N	-0-					-0-
06	16080	X	13010	-0-	-3070	-0-	13010	3			N	-0-					-0-
07	16089	X	13730	-0-	-2359	-0-	13730	3			N	-0-					-0-
08	15252	X	13648	-0-	-1604	-0-	13648	3			N	-0-					-0-
09	14760	X	12411	-0-	-2349	-0-	12411	3			N	-0-					-0-
10	14043	X	13996	-0-	-47	-0-	13996	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
05	27094	X	25787	-0-	-1307	-0-	25787	3			N	-0-					3
06	25230	X	24408	-0-	-822	-0-	24408	3			N	-0-					3
07	25885	X	24338	-0-	-1547	-0-	24338	3			N	-0-					3
08	25792	X	23324	-0-	-2468	-0-	23324	3			N	-0-					3
09	24960	X	19395	-0-	-5565	-0-	19394	3	1	9	N	1	1	8			3
10	25792	X	21879	-0-	-3913	-0-	21879	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
05	33728	X	28340	-0-	-5388	-0-	28340	3			N	-0-					40
06	31920	X	26908	-0-	-5012	-0-	26908	3			N	-0-					40
07	31899	X	27325	-0-	-4574	-0-	27325	3			N	-0-					40
08	30783	X	26635	-0-	-4148	-0-	26635	3			N	-0-					40
09	28800	X	24863	-0-	-3937	-0-	24863	3			N	-0-					40
10	28334	X	26299	-0-	-2035	-0-	26299	3			N	-0-					40

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
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
05	20772	X	20772	-0-	-0-	-0-	20772	3			N	-0-					5
06	18307	X	18307	-0-	-0-	-0-	18307	3			N	-0-					5
07	18408	X	18408	-0-	-0-	-0-	18408	3			N	-0-					5
08	20770	X	17434	-0-	-3336	-0-	17434	3			N	-0-					5
09	20100	X	15973	-0-	-4127	-0-	15973	3			N	-0-					5
10	20770	X	15652	-0-	-5118	-0-	15652	3			N	-0-					5

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
05	29977	X	25551	-0-	-4426	-0-	25551	3			N	-0-					3
06	27420	X	24157	-0-	-3263	-0-	24154	3	3	9	N	3	3	8			3
07	27125	X	24653	-0-	-2472	-0-	24653	3			N	-0-					3
08	26939	X	23547	-0-	-3392	-0-	23547	3			N	-0-					3
09	25980	X	22252	-0-	-3728	-0-	22252	3			N	-0-					3
10	25544	X	18157	-0-	-7387	-0-	18157	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
05	31093	X	28167	-0-	-2926	-0-	28167	3			N	-0-					-0-
06	28293	X	28293	-0-	-0-	-0-	28293	3			N	-0-					-0-
07	28179	X	26698	-0-	-1481	-0-	26698	3			N	-0-					-0-
08	28179	X	24438	-0-	-3741	-0-	24438	3			N	-0-					-0-
09	28290	X	23080	-0-	-5210	-0-	23080	3			N	-0-					-0-
10	29233	X	24051	-0-	-5182	-0-	24051	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
05	36797	X	31254	-0-	-5543	-0-	31254	3			N	-0-					12
06	34350	X	29254	-0-	-5096	-0-	29254	3			N	-0-					12
07	34348	X	26860	-0-	-7488	-0-	26860	3			N	-0-					12
08	33201	X	28299	-0-	-4902	-0-	28299	3			N	-0-					12
09	31800	X	26912	-0-	-4888	-0-	26912	3			N	-0-					12
10	31248	X	27015	-0-	-4233	-0-	27015	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
05	51646	X	43189	-0-	-8457	-0-	43189	3			N	-0-					13
06	48000	X	40820	-0-	-7180	-0-	40820	3			N	-0-					13
07	48050	X	40963	-0-	-7087	-0-	40963	3			N	-0-					13
08	46283	X	40246	-0-	-6037	-0-	40246	3			N	-0-					13
09	43470	X	38128	-0-	-5342	-0-	38128	3			N	-0-					13
10	43183	X	37294	-0-	-5889	-0-	37294	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

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

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160

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

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249

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

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	465	N	370	-0-	-95	-0-	12 1 11 9		347	2	Y	10	13 1		2 8		49
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	14 1 13 9		408	2	Y	12	4 8				57
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	15 1 14 9		470	2	Y	13	44 1		3 8		23
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	11 1 15 9		354	2	Y	14	2 8				35
09	450	N	373	-0-	-77	-0-	11 1 8 9		354	2	Y	7					42
10	496	N	415	-0-	-81	-0-	10 1 4 9		401	2	Y	4	1 8				45

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	4912	-0-		-1722		-0-		157	1	4676	2	Y	72	92	1	6	8	181
										79	9									
06	6420	X	3921	-0-		-2499		-0-		126	1	3753	2	Y	38					219
										42	9									
07	5270	X	3547	-0-		-1723		-0-		109	1	3387	2	Y	46	189	1	4	8	72
										51	9									
08	5053	X	3951	-0-		-1102		-0-		114	1	3752	2	Y	77	5	8			144
										85	9									
09	4890	X	3175	-0-		-1715		-0-		95	1	3046	2	Y	31	1	8			175
										34	9									
10	4898	X	2142	-0-		-2756		-0-		54	1	2080	2	Y	7					182
										8	9									

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5864	X	5864	-0-		-0-		-0-		188	1	5612	2	Y	58	79	1	1	8	58
										64	9									
06	7020	X	4711	-0-		-2309		-0-		152	1	4523	2	Y	33					91
										36	9									
07	7254	X	4070	-0-		-3184		-0-		126	1	3905	2	Y	35	125	1			1
										39	9									
08	7254	X	2961	-0-		-4293		-0-		86	1	2832	2	Y	39					40
										43	9									
09	6180	X	4492	-0-		-1688		-0-		135	1	4322	2	Y	32					72
										35	9									
10	5859	X	2100	-0-		-3759		-0-		53	1	2041	2	Y	5					77
										6	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4649	X	4649	-0-		-0-		-0-		4632	2	17	9	Y	15	18	1	2	8	8
06	4294	X	4294	-0-		-0-		-0-		4281	2	13	9	Y	12					20
07	4622	X	4622	-0-		-0-		-0-		4609	2	13	9	Y	12	18	1			14
08	4216	X	4193	-0-		-23		-0-		4180	2	13	9	Y	12	20	1	1	8	5
09	4111	X	4111	-0-		-0-		-0-		4098	2	13	9	Y	12	1	8			16
10	4216	X	4109	-0-		-107		-0-		4097	2	12	9	Y	11	15	1			12

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	5824	-0-		-1647		-0-		5824	2			Y	-0-					16
06	7230	X	5714	-0-		-1516		-0-		5714	2			Y	-0-	16	1			-0-
07	6452	X	6452	-0-		-0-		-0-		6452	2			Y	-0-					-0-
08	5828	X	5767	-0-		-61		-0-		5767	2			Y	-0-					-0-
09	6014	X	6014	-0-		-0-		-0-		6014	2			Y	-0-					-0-
10	6386	X	6328	-0-		-58		-0-		6328	2			Y	-0-					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		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
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
05	29884	X	27615	-0-	-2269	-0-	1625	1	25936	2	Y	49	11	8			148
							54	9									
06	28620	X	26348	-0-	-2272	-0-	1543	1	24766	2	Y	35	8	8			175
							39	9									
07	28954	X	26851	-0-	-2103	-0-	1590	1	25218	2	Y	39	176	1	7	8	31
							43	9									
08	27373	X	26156	-0-	-1217	-0-	1649	1	24463	2	Y	40	3	8			68
							44	9									
09	26490	X	24824	-0-	-1666	-0-	1541	1	23198	2	Y	77	10	8			135
							85	9									
10	27373	X	25563	-0-	-1810	-0-	1650	1	23872	2	Y	37	3	8			169
							41	9									

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	5939	-0-	-509	-0-	349	1	5573	2	Y	15	13	8			79
							17	9									
06	6180	X	5734	-0-	-446	-0-	336	1	5388	2	Y	9	6	8			82
							10	9									
07	6231	X	5775	-0-	-456	-0-	341	1	5414	2	Y	18	11	8			89
							20	9									
08	6107	X	5596	-0-	-511	-0-	353	1	5232	2	Y	10	5	8			94
							11	9									
09	5760	X	5162	-0-	-598	-0-	321	1	4830	2	Y	10	8	8			96
							11	9									
10	5952	X	5468	-0-	-484	-0-	353	1	5108	2	Y	6	4	8			98
							7	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
05	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	495	1	7899	2	Y	10	7	8			109
							11	9									
06	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	443	1	7101	2	Y	22	9	8			122
							24	9									
07	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	474	1	7509	2	Y	14	8	8			128
							15	9									
08	8494	X	7904	-0-	-590	-0-	499	1	7397	2	Y	7	5	8			130
							8	9									
09	8220	X	7669	-0-	-551	-0-	477	1	7181	2	Y	10	7	8			133
							11	9									
10	8401	X	8003	-0-	-398	-0-	517	1	7477	2	Y	8	6	8			135
							9	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
05	5611	X	3916	-0-	-1695	-0-	80	1	3828	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
06	5160	X	4228	-0-	-932	-0-	87	1	4131	2	Y	9	10	1	1	8	1
							10	9									
07	4743	X	3909	-0-	-834	-0-	80	1	3829	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	4743	X	3828	-0-	-915	-0-	72	1	3756	2	Y	-0-					-0-
09	4590	X	3611	-0-	-979	-0-	76	1	3535	2	Y	-0-					-0-
*10	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	93	1	4407	2	Y	-0-					-0-

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
05	8060	X	7273	-0-	-787	-0-	7225	2	48	9	Y	44	55	1	4	8	25
06	7800	X	7126	-0-	-674	-0-	7083	2	43	9	Y	39					64
07	8060	X	6864	-0-	-1196	-0-	6827	2	37	9	Y	34	56	1			42
08	7750	X	6634	-0-	-1116	-0-	6593	2	41	9	Y	37	56	1	1	8	22
09	7140	X	6319	-0-	-821	-0-	6280	2	39	9	Y	35	1	8			56
10	7378	X	6608	-0-	-770	-0-	6574	2	34	9	Y	31	52	1	2	8	33

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6472	2	121	9	Y	110	10	8			126
06	6180	X	4941	-0-	-1239	-0-	4845	2	96	9	Y	87	124	1			89
07	6386	X	5351	-0-	-1035	-0-	5245	2	106	9	Y	96	144	1	10	8	31
08	5301	X	5187	-0-	-114	-0-	5069	2	118	9	Y	107	16	8			122
09	5130	X	4726	-0-	-404	-0-	4634	2	92	9	Y	84	139	1	2	8	65
10	5301	X	5224	-0-	-77	-0-	5123	2	101	9	Y	92	3	8			154

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

05	9734	X	9194	-0-	-540	-0-	541 21	1 9	8632	2	Y	19	11	8			108
06	9420	X	8868	-0-	-552	-0-	519 13	1 9	8336	2	Y	12	9	8			111
07	9579	X	8585	-0-	-994	-0-	508 14	1 9	8063	2	Y	13	9	8			115
08	9424	X	7695	-0-	-1729	-0-	486 8	1 9	7201	2	Y	7	4	8			118
09	8910	X	7316	-0-	-1594	-0-	455 15	1 9	6846	2	Y	14	12	8			120
10	9207	X	7159	-0-	-2048	-0-	462 11	1 9	6686	2	Y	10	6	8			124

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

05	7037	X	6963	-0-	-74	-0-	140 127	1 9	6696	2	Y	115	131	1			42
06	6840	X	5998	-0-	-842	-0-	121 121	1 9	5756	2	Y	110	122	1	7	8	23
07	7068	X	6333	-0-	-735	-0-	127 130	1 9	6076	2	Y	118	57	1	21	8	63
08	6913	X	6314	-0-	-599	-0-	116 118	1 9	6080	2	Y	107	116	1	10	8	44
09	6690	X	5794	-0-	-896	-0-	120 98	1 9	5576	2	Y	89	117	1			16
10	6913	X	6108	-0-	-805	-0-	124 110	1 9	5874	2	Y	100	59	1			57

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

05	6231	X	6200	-0-	-31	-0-	6171	2	29	9	N	26	9	8			47
06	5850	X	4352	-0-	-1498	-0-	4335	2	17	9	N	15	5	8			57
07	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6745	2	12	9	N	11	6	8			62
08	6355	X	5365	-0-	-990	-0-	5354	2	11	9	N	10	5	8			67
09	6150	X	5133	-0-	-1017	-0-	5105	2	28	9	N	25	12	8			80
10	6758	X	5307	-0-	-1451	-0-	5285	2	22	9	N	20	3	8			97

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

05	6355	X	5803	-0-	-552	-0-	341 23	1 9	5439	2	Y	21	8	8			173
06	6150	X	5399	-0-	-751	-0-	316 17	1 9	5066	2	Y	15	7	8			181
07	6355	X	5032	-0-	-1323	-0-	297 30	1 9	4705	2	Y	27	171	1	5	8	32
08	9362	X	6116	-0-	-3246	-0-	385 18	1 9	5713	2	Y	16	4	8			44
09	9060	X	5262	-0-	-3798	-0-	327 18	1 9	4917	2	Y	16	4	8			56
10	5797	X	5402	-0-	-395	-0-	348 21	1 9	5033	2	Y	19	7	8			68

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	7216	-0-	-7	-0-	134	1	7059	2	Y	21	34	1	2	8	16
							23	9									
06	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	128	1	6982	2	Y	18					34
							20	9									
07	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	140	1	7254	2	Y	19	31	1	1	8	21
							21	9									
08	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	139	1	7597	2	Y	20	32	1	2	8	7
							22	9									
09	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	123	1	6840	2	Y	16					23
							18	9									
*10	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	133	1	7346	2	Y	18	32	1			9
							20	9									

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	172	1	9117	2	Y	27	44	1	3	8	21
							30	9									
06	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	154	1	8374	2	Y	22					43
							24	9									
07	8773	X	8324	-0-	-449	-0-	157	1	8143	2	Y	22	39	1	1	8	25
							24	9									
08	8556	X	8249	-0-	-307	-0-	148	1	8078	2	Y	21	37	1	2	8	7
							23	9									
09	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	163	1	9117	2	Y	21					28
							23	9									
*10	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	171	1	9473	2	Y	23	40	1			11
							25	9									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5501	-0-	-420	-0-	5471	2	30	9	N	27					194
06	5700	X	5317	-0-	-383	-0-	5287	2	30	9	N	27	167	1	6	8	48
07	5890	X	5478	-0-	-412	-0-	5430	2	48	9	N	44	19	8			73
08	5766	X	5356	-0-	-410	-0-	5321	2	35	9	N	32	10	8			95
09	5580	X	5057	-0-	-523	-0-	5033	2	24	9	N	22					117
10	5487	X	5122	-0-	-365	-0-	5107	2	15	9	N	14					131

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5133	-0-	-1098	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4415	-0-	-1465	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4274	-0-	-1275	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4416	-0-	-823	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4115	-0-	-865	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4891	-0-	-255	-0-	4891	2			N	-0-					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	6562	-0-	-72	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
06	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
07	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6081	-0-	-460	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5956	-0-	-374	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5947	-0-	-594	-0-	5947	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
05	10571	X	7202	-0-	-3369	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	6771	-0-	-3459	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	6658	-0-	-3634	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	6121	-0-	-2187	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	5642	-0-	-1378	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5698	-0-	-1494	-0-	5698	2			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

05	9982	X	7848	-0-	-2134	-0-	7673	2	175	9	Y	159	165	1	3	8	44
06	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7181	2	183	9	Y	166	118	1			92
07	7533	X	6553	-0-	-980	-0-	6435	2	118	9	Y	107	118	1			81
08	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7199	2	165	9	Y	150	182	1			49
09	6930	X	6075	-0-	-855	-0-	5978	2	97	9	Y	88	85	1			52
10	7161	X	6614	-0-	-547	-0-	6514	2	100	9	Y	91	84	1			59

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

05	33454	X	33454	-0-	-0-	-0-	32996	2	458	9	Y	416	471	1	8	8	71
06	31140	X	30763	-0-	-377	-0-	30378	2	385	9	Y	350	337	1			84
07	32184	X	32184	-0-	-0-	-0-	31753	2	431	9	Y	392	338	1			138
08	30504	X	28715	-0-	-1789	-0-	28246	2	469	9	Y	426	518	1			46
09	29520	X	27913	-0-	-1607	-0-	27532	2	381	9	Y	346	335	1	1	8	56
10	30504	X	25002	-0-	-5502	-0-	24620	2	382	9	Y	347	316	1			87

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

05	6293	X	5836	-0-	-457	-0-	5740	2	96	9	Y	87	89	1	1	8	24
06	6090	X	5481	-0-	-609	-0-	5417	2	64	9	Y	58	64	1			18
07	6293	X	5856	-0-	-437	-0-	5779	2	77	9	Y	70	64	1			24
08	5797	X	5099	-0-	-698	-0-	5010	2	89	9	Y	81	98	1			7
09	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5778	2	79	9	Y	72	69	1			10
*10	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6341	2	89	9	Y	81	74	1			17

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

05	16213	X	14664	-0-	-1549	-0-	14519	2	145	9	Y	132	135	1	2	8	23
06	14880	X	12948	-0-	-1932	-0-	12805	2	143	9	Y	130	124	1			29
07	15066	X	12957	-0-	-2109	-0-	12827	2	130	9	Y	118	121	1			26
08	14663	X	12723	-0-	-1940	-0-	12596	2	127	9	Y	115	111	1			30
09	14190	X	11398	-0-	-2792	-0-	11279	2	119	9	Y	108	127	1	1	8	10
10	14663	X	11897	-0-	-2766	-0-	11780	2	117	9	Y	106	106	1			10

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

05	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	10527	2	131	9	Y	119	168	1			55
06	8880	X	8628	-0-	-252	-0-	8506	2	122	9	Y	111	9	8			157
07	9176	X	6948	-0-	-2228	-0-	6829	2	119	9	Y	108	153	1	31	8	81
08	11315	X	7239	-0-	-4076	-0-	7132	2	107	9	Y	97	15	8			163
09	10950	X	7175	-0-	-3775	-0-	7084	2	91	9	Y	83	168	1			78
10	10664	X	6140	-0-	-4524	-0-	6046	2	94	9	Y	85					163

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

05	20801	X	17871	-0-	-2930	-0-	17721	2	150	9	Y	136	149	1	2	8	24
06	18900	X	15539	-0-	-3361	-0-	15394	2	145	9	Y	132	127	1			29
07	19344	X	15562	-0-	-3782	-0-	15430	2	132	9	Y	120	123	1			26
08	18272	X	18272	-0-	-0-	-0-	18118	2	154	9	Y	140	130	1	1	8	35
09	22811	X	22811	-0-	-0-	-0-	22610	2	201	9	Y	183	200	1	2	8	16
*10	23922	X	23922	-0-	-0-	-0-	23723	2	199	9	Y	181	180	1			17

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
05	23467	X	14831	-0-	-8636	-0-	14744	2	87	9	Y	79	372	1			8
06	22710	X	13216	-0-	-9494	-0-	13143	2	73	9	Y	66	69	1			13
07	22909	X	13995	-0-	-8914	-0-	13926	2	69	9	Y	63	55	1			21
08	13051	X	12387	-0-	-664	-0-	12321	2	66	9	Y	60	68	1			13
09	12630	X	11558	-0-	-1072	-0-	11499	2	59	9	Y	54	51	1			16
10	13051	X	5839	-0-	-7212	-0-	5787	2	52	9	Y	47	47	1			16

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
05	21948	X	16618	-0-	-5330	-0-	16445	2	173	9	Y	157	169	1	3	8	27
06	19170	X	14772	-0-	-4398	-0-	14601	2	171	9	Y	155	148	1			34
07	19530	X	14467	-0-	-5063	-0-	14315	2	152	9	Y	138	142	1			30
08	17794	X	15194	-0-	-2600	-0-	15036	2	158	9	Y	144	137	1	1	8	36
09	16710	X	16639	-0-	-71	-0-	16457	2	182	9	Y	165	184	1	2	8	15
10	16616	X	16028	-0-	-588	-0-	15863	2	165	9	Y	150	150	1			15

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
05	51894	X	33789	-0-	-18105	-0-	33495	2	294	9	Y	267	300	1			54
06	41910	X	29070	-0-	-12840	-0-	28835	2	235	9	Y	214	227	1			41
07	40176	X	23852	-0-	-16324	-0-	23677	2	175	9	Y	159	148	1			52
08	30659	X	21386	-0-	-9273	-0-	21217	2	169	9	Y	154	172	1			34
09	29670	X	19108	-0-	-10562	-0-	18963	2	145	9	Y	132	127	1			39
10	30659	X	16215	-0-	-14444	-0-	15944	2	271	9	Y	246	199	1			86

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
05	31341	X	20874	-0-	-10467	-0-	20661	2	213	9	Y	194	187	1			39
06	30330	X	17849	-0-	-12481	-0-	17678	2	171	9	Y	155	164	1			30
07	26071	X	20378	-0-	-5693	-0-	20202	2	176	9	Y	160	138	1			52
08	19375	X	18272	-0-	-1103	-0-	18101	2	171	9	Y	155	173	1			34
09	18750	X	14519	-0-	-4231	-0-	14388	2	131	9	Y	119	117	1			36
*10	22334	X	22334	-0-	-0-	-0-	22249	2	85	9	Y	77	86	1			27

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
05	17298	X	13514	-0-	-3784	-0-	13439	2	75	9	Y	68	70	1			13
06	14700	X	14198	-0-	-502	-0-	14124	2	74	9	Y	67	67	1			13
07	20627	X	20627	-0-	-0-	-0-	20530	2	97	9	Y	88	72	1			29
08	20944	X	20944	-0-	-0-	-0-	20837	2	107	9	Y	97	104	1			22
09	14190	X	10090	-0-	-4100	-0-	10040	2	50	9	Y	45	53	1			14
10	20615	X	6409	-0-	-14206	-0-	6355	2	54	9	Y	49	46	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
05	23002	X	16466	-0-	-6536	-0-	16194	2	272	9	N	247	349	1			57
06	22260	X	14343	-0-	-7917	-0-	14111	2	232	9	N	211	169	1			99
07	23002	X	13296	-0-	-9706	-0-	13113	2	183	9	N	166	159	1			106
08	22816	X	9771	-0-	-13045	-0-	9599	2	172	9	Y	156	145	1			117
09	15930	X	13281	-0-	-2649	-0-	13061	2	220	9	Y	200	276	1			41
10	16461	X	16426	-0-	-35	-0-	16136	2	290	9	Y	264	223	1			82

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
07	T. A.		7226	-0-	7226	7226	7226	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		70228	-0-	70228	77454	69372	2	856	9	Y	778	724	1			54
*09	117239	X	39785	-0-	-77454	-0-	39245	2	540	9	Y	491	447	1			98
*10	36921	X	24374	-0-	-12547	-0-	24020	2	354	9	Y	322	319	1			101

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
05	46417	X	11280	-0-	-35137	-0-	11280	3			N	-0-					125
06	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	10574	3			N	-0-					125
07	12431	X	9426	-0-	-3005	-0-	9426	3			N	-0-					125
08	12338	X	8881	-0-	-3457	-0-	8881	3			N	-0-					125
09	11940	X	8040	-0-	-3900	-0-	537	1	7503	3	N	-0-					125
10	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT					125

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
05	20088	X	20088	-0-	-0-	-0-	20088	2			N	-0-					-0-
06	18484	X	18484	-0-	-0-	-0-	18484	2			N	-0-					-0-
07	16209	X	16209	-0-	-0-	-0-	16209	2			N	-0-					-0-
08	18383	X	14612	-0-	-3771	-0-	14592	2	20	9	N	18	18	8			-0-
09	17790	X	12846	-0-	-4944	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
10	18383	X	12483	-0-	-5900	-0-	12483	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
05	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1933	-0-	-20	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
*10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	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
05	15252	X	13581	-0-	-1671	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	12924	-0-	-1386	-0-	12924	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	12975	-0-	-1657	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	12178	-0-	-873	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	12292	-0-	-338	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	10724	-0-	-2327	-0-	10724	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
05	14229	X	12307	-0-	-1922	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	11138	-0-	-1762	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	11459	-0-	-1871	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
08	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
09	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	11176	-0-	-201	-0-	11176	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
05	7130	X	5897	-0-	-1233	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6275	-0-	-625	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5688	-0-	-1442	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	4844	-0-	-1294	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
09	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
*10	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38045	X	38045	-0-	-0-	-0-	38045	2			N	-0-					-0-
06	26939	X	26939	-0-	-0-	-0-	26939	2			N	-0-					-0-
07	25462	X	25462	-0-	-0-	-0-	25462	2			N	-0-					-0-
08	27776	X	26594	-0-	-1182	-0-	26594	2			N	-0-					-0-
09	26880	X	23874	-0-	-3006	-0-	23874	2			N	-0-					-0-
10	27776	X	23350	-0-	-4426	-0-	23350	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19561	X	17184	-0-	-2377	-0-	17181	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	18510	X	16176	-0-	-2334	-0-	16172	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	18724	X	16458	-0-	-2266	-0-	16458	2			Y	-0-					-0-
08	16404	X	16404	-0-	-0-	-0-	16404	2			Y	-0-					-0-
09	15840	X	15459	-0-	-381	-0-	15459	2			Y	-0-					-0-
10	16368	X	15765	-0-	-603	-0-	15765	2			Y	-0-					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5778	-0-	-19	-0-	5693	2	85	9	N	77					123
06	5610	X	5032	-0-	-578	-0-	4957	2	75	9	N	68					191
07	5766	X	5097	-0-	-669	-0-	5075	2	22	9	N	20	188	1			23
08	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5082	2	39	9	N	35					58
09	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	4971	2	46	9	N	42					100
10	4774	X	4630	-0-	-144	-0-	4523	2	107	9	N	97					197

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	6669	-0-	-430	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6240	-0-	-630	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6480	-0-	-588	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
08	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	6015	-0-	-45	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	6089	-0-	-173	-0-	6089	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17205	X	16557	-0-	-648	-0-	16557	2			N	-0-					-0-
06	16560	X	15578	-0-	-982	-0-	15578	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	15685	-0-	-1427	-0-	15685	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	15135	-0-	-582	-0-	15135	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	14646	-0-	-564	-0-	14646	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	14889	-0-	-828	-0-	14889	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16864	X	15098	-0-	-1766	-0-	15098	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	13810	-0-	-2480	-0-	13809	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	16833	X	13757	-0-	-3076	-0-	13757	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	13244	-0-	-427	-0-	13244	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	12531	-0-	-699	-0-	12531	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	13651	-0-	-20	-0-	13651	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
05	21576	X	18840	-0-	-2736	-0-	19	1	18821	2	N	-0-					-0-
06	20580	X	18087	-0-	-2493	-0-	18	1	18069	2	N	-0-					-0-
07	21266	X	17473	-0-	-3793	-0-	17	1	17456	2	N	-0-					-0-
08	17701	X	16956	-0-	-745	-0-	17	1	16938	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	17130	X	16641	-0-	-489	-0-	17	1	16624	2	N	-0-					-0-
10	17701	X	17007	-0-	-694	-0-	17	1	16990	2	N	-0-					-0-

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	29	1	634	2	N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	31	1	672	2	N	-0-					-0-
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	28	1	597	2	N	-0-					-0-
08	651	N	73	-0-	-578	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4190	-0-	1190	1190	186	1	4004	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	13222	-0-	10122	11312	587	1	12635	2	N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	510	N	430	-0-	-80	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10385	X	8813	-0-	-1572	-0-	17	1	8796	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	9784	-0-	-146	-0-	19	1	9765	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	9837	-0-	-424	-0-	17	1	9820	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	8770	-0-	-592	-0-	15	1	8755	2	N	-0-					-0-
09	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	16	1	9061	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	8819	-0-	-543	-0-	16	1	8803	2	N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21483	X	18984	-0-	-2499	-0-	18981	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	19140	X	18420	-0-	-720	-0-	18418	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	19778	X	17270	-0-	-2508	-0-	17270	2			N	-0-					-0-
08	18476	X	16641	-0-	-1835	-0-	16641	2			N	-0-					-0-
09	17880	X	16388	-0-	-1492	-0-	16388	2			N	-0-					-0-
10	18476	X	16336	-0-	-2140	-0-	16336	2			N	-0-					-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
05	23653	X	16463	-0-	-7190	-0-	16	1	16447	2	N	-0-					3
06	21720	X	16464	-0-	-5256	-0-	16	1	16448	2	N	-0-					3
07	20088	X	15874	-0-	-4214	-0-	16	1	15858	2	N	-0-					3
08	16244	X	15353	-0-	-891	-0-	15	1	15337	2	N	1	1	8			3
							1	9									
09	15720	X	14071	-0-	-1649	-0-	14	1	14057	2	N	-0-					3
10	16244	X	14500	-0-	-1744	-0-	14	1	14486	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
05	13919	X	11981	-0-	-1938	-0-	11979	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	13470	X	10112	-0-	-3358	-0-	10110	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	12648	X	11787	-0-	-861	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
08	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	12866	2			N	-0-					-0-
09	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	10785	2			N	-0-					-0-
*10	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	11903	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	23622	X	19467	-0-	-4155	-0-	19466	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	22380	X	18546	-0-	-3834	-0-	18545	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	22196	X	19079	-0-	-3117	-0-	19079	2			N	-0-					-0-
08	19036	X	19036	-0-	-0-	-0-	19036	2			N	-0-					-0-
09	17797	X	17797	-0-	-0-	-0-	17797	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	17631	-0-	-349	-0-	17631	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
05	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	510	1	11086	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
06	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	469	1	10194	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	9924	-0-	-337	-0-	436	1	9488	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	9426	-0-	-618	-0-	414	1	9006	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	9720	X	8874	-0-	-846	-0-	390	1	8483	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	10044	X	8835	-0-	-1209	-0-	388	1	8434	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16337	X	13541	-0-	-2796	-0-	14	1	13527	2	N	-0-					-0-
06	15810	X	12830	-0-	-2980	-0-	13	1	12811	2	N	5	1	8			4
							6	9									
07	16337	X	10978	-0-	-5359	-0-	11	1	10967	2	N	-0-					4
08	12679	X	12507	-0-	-172	-0-	12	1	12493	2	N	2	1	8			5
							2	9									
09	12270	X	11341	-0-	-929	-0-	11	1	11330	2	N	-0-					5
10	12679	X	11088	-0-	-1591	-0-	11	1	11077	2	N	-0-					5

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18879	X	12323	-0-	-6556	-0-	12323	2			Y	-0-					-0-
06	16080	X	11731	-0-	-4349	-0-	11731	2			Y	-0-					-0-
07	16182	X	11859	-0-	-4323	-0-	11859	2			Y	-0-					-0-
08	11780	X	10990	-0-	-790	-0-	10990	2			Y	-0-					-0-
09	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	11899	2			Y	-0-					-0-
10	11780	X	11257	-0-	-523	-0-	11257	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
05	28613	X	25235	-0-	-3378	-0-	25	1	25210	2	N	-0-					-0-
06	27270	X	24132	-0-	-3138	-0-	24	1	24108	2	N	-0-					-0-
07	26226	X	24902	-0-	-1324	-0-	25	1	24877	2	N	-0-					-0-
08	23436	X	23436	-0-	-0-	-0-	23	1	23412	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	22620	X	21903	-0-	-717	-0-	22	1	21881	2	N	-0-					-0-
10	23374	X	21971	-0-	-1403	-0-	22	1	21949	2	N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	6255	-0-	-472	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5730	-0-	-780	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
07	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
08	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
09	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5051	-0-	-281	-0-	5051	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
05	25172	X	21583	-0-	-3589	-0-	42	1	21541	2	N	-0-					-0-
06	24360	X	20152	-0-	-4208	-0-	39	1	20113	2	N	-0-					-0-
07	24149	X	20390	-0-	-3759	-0-	36	1	20354	2	N	-0-					-0-
08	19963	X	19963	-0-	-0-	-0-	34	1	19929	2	N	-0-					-0-
09	22002	X	22002	-0-	-0-	-0-	39	1	21963	2	N	-0-					-0-
*10	23182	X	23182	-0-	-0-	-0-	42	1	23140	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
05	16306	X	13763	-0-	-2543	-0-	27	1	13736	2	N	-0-					-0-
06	14970	X	13546	-0-	-1424	-0-	26	1	13520	2	N	-0-					-0-
07	15283	X	13641	-0-	-1642	-0-	24	1	13617	2	N	-0-					-0-
08	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	23	1	13625	2	N	-0-					-0-
09	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	28	1	15888	2	N	-0-					-0-
*10	16507	X	16507	-0-	-0-	-0-	30	1	16477	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	18693	X	14862	-0-	-3831	-0-	29	1	14833	2	N	-0-					-0-
06	16980	X	15145	-0-	-1835	-0-	29	1	15116	2	N	-0-					-0-
07	16895	X	14199	-0-	-2696	-0-	25	1	14174	2	N	-0-					-0-
08	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	26	1	15042	2	N	-0-					-0-
09	13770	X	12925	-0-	-845	-0-	23	1	12902	2	N	-0-					-0-
*10	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	28	1	15643	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

05	35247	X	29825	-0-	-5422	-0-	29823	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	32370	X	27237	-0-	-5133	-0-	27234	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	32736	X	27637	-0-	-5099	-0-	27637	2			N	-0-					-0-
08	27451	X	27451	-0-	-0-	-0-	27451	2			N	-0-					-0-
09	25530	X	25424	-0-	-106	-0-	25424	2			N	-0-					-0-
10	26381	X	26300	-0-	-81	-0-	26300	2			N	-0-					-0-

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

05	14291	X	11758	-0-	-2533	-0-	12	1	11746	2	N	-0-					-0-
06	13290	X	11178	-0-	-2112	-0-	11	1	11167	2	N	-0-					-0-
07	12555	X	11436	-0-	-1119	-0-	11	1	11425	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	10013	-0-	-589	-0-	10	1	10003	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	10104	-0-	-156	-0-	10	1	10094	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	10243	-0-	-359	-0-	10	1	10233	2	N	-0-					-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1H RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

05	31000	X	23798	-0-	-7202	-0-	24	1	23774	2	N	-0-					-0-
06	30000	X	29693	-0-	-307	-0-	30	1	29663	2	N	-0-					-0-
07	31000	X	23399	-0-	-7601	-0-	24	1	23375	2	N	-0-					-0-
08	356535	X	356535	-0-	-0-	-0-	356	1	356179	2	N	-0-					-0-
09	364166	X	364166	-0-	-0-	-0-	364	1	363802	2	N	-0-					-0-
*10	352666	X	352666	-0-	-0-	-0-	352	1	352314	2	N	-0-					-0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

05	T. A.		15147	-0-	15147	67765	15147	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		13120	-0-	13120	80885	13120	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		12683	-0-	12683	93568	12683	2			Y	-0-					-0-
08	105025	X	11457	-0-	-93568	-0-	11457	2			Y	-0-					-0-
09	12870	X	12230	-0-	-640	-0-	12230	2			Y	-0-					-0-
10	13299	X	11329	-0-	-1970	-0-	11327	2	2	9	Y	2	1	0			1

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

05	19840	X	13962	-0-	-5878	-0-	14	1	13948	2	N	-0-					-0-
06	17670	X	12734	-0-	-4936	-0-	13	1	12721	2	N	-0-					-0-
07	16771	X	12515	-0-	-4256	-0-	13	1	12502	2	N	-0-					-0-
08	12493	X	11797	-0-	-696	-0-	12	1	11785	2	N	-0-					-0-
09	12090	X	11482	-0-	-608	-0-	11	1	11471	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	11550	-0-	-943	-0-	12	1	11538	2	N	-0-					-0-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZAP DU WELL #: 1 RRCID -> 259774 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11659 - 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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2013 - P/A 05/31/2013

MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

05	23622	X	20952	-0-	-2670	-0-	20951	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	22860	X	19454	-0-	-3406	-0-	19451	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	22847	X	19584	-0-	-3263	-0-	19584	2			N	-0-					-0-
08	20339	X	20339	-0-	-0-	-0-	20339	2			N	-0-					-0-
09	18810	X	18087	-0-	-723	-0-	18087	2			N	-0-					-0-
10	19437	X	18901	-0-	-536	-0-	18901	2			N	-0-					-0-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

05	17360	X	14867	-0-	-2493	-0-	29	1	14838	2	N	-0-					-0-
06	16800	X	13833	-0-	-2967	-0-	27	1	13806	2	N	-0-					-0-
07	16554	X	15086	-0-	-1468	-0-	26	1	15060	2	N	-0-					-0-
08	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	25	1	14314	2	N	-0-					-0-
09	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	29	1	16504	2	N	-0-					-0-
*10	17389	X	17389	-0-	-0-	-0-	32	1	17357	2	N	-0-					-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1 WELL #: H 1 RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	660	N	332	-0-	-328	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
*10	3100	N	61995	-0-	58895	58895	61995	2			N	-0-					-0-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

05	12958	X	9693	-0-	-3265	-0-	19	1	9674	2	N	-0-					-0-
06	11070	X	9476	-0-	-1594	-0-	18	1	9458	2	N	-0-					-0-
07	11439	X	9473	-0-	-1966	-0-	17	1	9456	2	N	-0-					-0-
08	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	17	1	9758	2	N	-0-					-0-
09	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	17	1	9378	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	7688	-0-	-1302	-0-	14	1	7674	2	N	-0-					-0-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

05	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	16	1	16308	2	N	-0-					-0-
06	15150	X	13626	-0-	-1524	-0-	13	1	13613	2	N	-0-					-0-
07	15655	X	12555	-0-	-3100	-0-	12	1	12543	2	N	-0-					-0-
08	13640	X	12161	-0-	-1479	-0-	12	1	12149	2	N	-0-					-0-
09	13200	X	11416	-0-	-1784	-0-	11	1	11405	2	N	-0-					-0-
10	13640	X	12402	-0-	-1238	-0-	12	1	12390	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12152	X	9174	-0-	-2978	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	9693	-0-	-2067	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
07	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
08	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	5808	-0-	-3492	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
*10	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	14027	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

05	18662	X	15923	-0-	-2739	-0-	15923	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	15418	-0-	-2552	-0-	15418	2			N	-0-					-0-
07	18166	X	15706	-0-	-2460	-0-	15706	2			N	-0-					-0-
08	15779	X	15348	-0-	-431	-0-	15348	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	14110	-0-	-1160	-0-	14110	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	14139	-0-	-1640	-0-	14139	2			N	-0-					-0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

05	20181	X	16726	-0-	-3455	-0-	16726	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	15261	-0-	-3699	-0-	15261	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	14037	-0-	-4718	-0-	14037	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	15292	-0-	-146	-0-	15292	2			N	-0-					-0-
09	14940	X	14416	-0-	-524	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	14601	-0-	-837	-0-	14601	2			N	-0-					-0-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

05	19747	X	16842	-0-	-2905	-0-	17	1	16825	2	N	-0-					-0-
06	18960	X	16084	-0-	-2876	-0-	16	1	16068	2	N	-0-					-0-
07	18290	X	16455	-0-	-1835	-0-	16	1	16439	2	N	-0-					-0-
08	16092	X	16092	-0-	-0-	-0-	16	1	16076	2	N	-0-					-0-
09	15390	X	15249	-0-	-141	-0-	15	1	15234	2	N	-0-					-0-
10	15903	X	14960	-0-	-943	-0-	15	1	14945	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

05	30504	X	26158	-0-	-4346	-0-	26	1	26132	2	N	-0-					-0-
06	28290	X	24662	-0-	-3628	-0-	25	1	24637	2	N	-0-					-0-
07	29233	X	24980	-0-	-4253	-0-	25	1	24955	2	N	-0-					-0-
08	24304	X	24072	-0-	-232	-0-	24	1	24047	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	23520	X	22558	-0-	-962	-0-	23	1	22535	2	N	-0-					-0-
10	24304	X	22918	-0-	-1386	-0-	23	1	22895	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

05	16492	X	14992	-0-	-1500	-0-	15	1	14977	2	N	-0-					-0-
06	15960	X	14193	-0-	-1767	-0-	14	1	14179	2	N	-0-					-0-
07	16492	X	14551	-0-	-1941	-0-	15	1	14536	2	N	-0-					-0-
08	14136	X	13997	-0-	-139	-0-	14	1	13983	2	N	-0-					-0-
09	13680	X	12662	-0-	-1018	-0-	13	1	12649	2	N	-0-					-0-
10	14136	X	13282	-0-	-854	-0-	13	1	13269	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12028	X	9834	-0-	-2194	-0-	19	1	9815	2	N	-0-			-0-
06	11070	X	9842	-0-	-1228	-0-	19	1	9823	2	N	-0-			-0-
07	11377	X	9562	-0-	-1815	-0-	17	1	9545	2	N	-0-			-0-
08	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	17	1	9962	2	N	-0-			-0-
09	9090	X	8954	-0-	-136	-0-	16	1	8938	2	N	-0-			-0-
*10	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	18	1	9664	2	N	-0-			-0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

05	15965	X	10663	-0-	-5302	-0-	11	1	10652	2	N	-0-			-0-
06	15150	X	11673	-0-	-3477	-0-	11	1	11662	2	N	-0-			-0-
07	14508	X	12017	-0-	-2491	-0-	12	1	12005	2	N	-0-			-0-
08	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	12	1	11615	2	N	-0-			-0-
09	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11	1	11009	2	N	-0-			-0-
10	11129	X	10726	-0-	-403	-0-	11	1	10715	2	N	-0-			-0-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

05	17645	X	17645	-0-	-0-	-0-	34	1	17611	2	N	-0-			-0-
06	16380	X	14016	-0-	-2364	-0-	27	1	13989	2	N	-0-			-0-
07	16213	X	13899	-0-	-2314	-0-	24	1	13875	2	N	-0-			-0-
08	14074	X	13550	-0-	-524	-0-	23	1	13527	2	N	-0-			-0-
09	13620	X	12613	-0-	-1007	-0-	22	1	12591	2	N	-0-			-0-
10	14074	X	12662	-0-	-1412	-0-	23	1	12639	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

05	10850	X	9063	-0-	-1787	-0-	9063	2			N	-0-			-0-
06	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	13800	2			N	-0-			-0-
07	16196	X	16196	-0-	-0-	-0-	16196	2			N	-0-			-0-
08	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	15004	2			N	-0-			-0-
09	13140	X	10674	-0-	-2466	-0-	10674	2			N	-0-			-0-
10	13578	X	-0-	-0-	-13578	-0-					N	-0-			-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

05	8897	X	6818	-0-	-2079	-0-	6818	2			N	-0-			-0-
06	8610	X	6462	-0-	-2148	-0-	6462	2			N	-0-			-0-
07	8897	X	6324	-0-	-2573	-0-	6324	2			N	-0-			-0-
08	6913	X	5569	-0-	-1344	-0-	5569	2			N	-0-			-0-
09	6600	X	5261	-0-	-1339	-0-	5261	2			N	-0-			-0-
10	6820	X	6590	-0-	-230	-0-	6590	2			N	-0-			-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

05	9889	X	6746	-0-	-3143	-0-	6746	2			N	-0-			-0-
06	9570	X	5912	-0-	-3658	-0-	5912	2			N	-0-			-0-
07	8618	X	6153	-0-	-2465	-0-	6153	2			N	-0-			-0-
08	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-			-0-
09	6000	X	5796	-0-	-204	-0-	5796	2			N	-0-			-0-
10	6200	X	5348	-0-	-852	-0-	5348	2			N	-0-			-0-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

05	190224	X	190224	-0-	-0-	-0-	190224	2			N	-0-			-0-
06	166610	X	166610	-0-	-0-	-0-	166610	2			N	-0-			-0-
07	162432	X	162432	-0-	-0-	-0-	162432	2			N	-0-			-0-
08	146487	X	146487	-0-	-0-	-0-	146487	2			N	-0-			-0-
09	112168	X	112168	-0-	-0-	-0-	112168	2			N	-0-			-0-
*10	103439	X	103439	-0-	-0-	-0-	103439	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36115	X	29535	-0-	-6580	-0-	29535	2			N	-0-					-0-
06	33480	X	27484	-0-	-5996	-0-	27484	2			N	-0-					-0-
07	32333	X	27395	-0-	-4938	-0-	27395	2			N	-0-					-0-
08	28117	X	27669	-0-	-448	-0-	27669	2			N	-0-					-0-
09	27210	X	25624	-0-	-1586	-0-	25624	2			N	-0-					-0-
10	28117	X	25258	-0-	-2859	-0-	25258	2			N	-0-					-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

05	T. A.		88053	-0-	88053	1764102	88053	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		72999	-0-	72999	1837101	72999	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		71855	-0-	71855	1908956	71855	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		66288	-0-	66288	1975244	66288	2			N	-0-					-0-
09	2013159	X	37915	-0-	-1975244	-0-	37915	2			N	-0-					-0-
10	88040	X	18085	-0-	-69955	-0-	18085	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

05	144281	X	144281	-0-	-0-	-0-	144	1	144137	2	N	-0-					-0-
06	127188	X	127188	-0-	-0-	-0-	127	1	127061	2	N	-0-					-0-
07	119346	X	119346	-0-	-0-	-0-	119	1	119227	2	N	-0-					-0-
08	149048	X	116151	-0-	-32897	-0-	116	1	116035	2	N	-0-					-0-
09	144240	X	105772	-0-	-38468	-0-	106	1	105666	2	N	-0-					-0-
10	144274	X	87634	-0-	-56640	-0-	88	1	87546	2	N	-0-					-0-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

05	17577	X	14502	-0-	-3075	-0-	14	1	14488	2	N	-0-					-0-
06	16650	X	13405	-0-	-3245	-0-	13	1	13392	2	N	-0-					-0-
07	16585	X	13828	-0-	-2757	-0-	14	1	13814	2	N	-0-					-0-
08	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	13	1	13351	2	N	-0-					-0-
09	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	13	1	12767	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	12319	-0-	-856	-0-	12	1	12307	2	N	-0-					-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

05	11439	X	9511	-0-	-1928	-0-	9	1	9502	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	9264	-0-	-1446	-0-	9	1	9255	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	9019	-0-	-1676	-0-	9	1	9010	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	8573	-0-	-262	-0-	8	1	8565	2	N	-0-					-0-
09	8550	X	8186	-0-	-364	-0-	8	1	8178	2	N	-0-					-0-
10	8835	X	8369	-0-	-466	-0-	8	1	8361	2	N	-0-					-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

05	19251	X	16568	-0-	-2683	-0-	17	1	16551	2	N	-0-					-0-
06	18630	X	16041	-0-	-2589	-0-	16	1	16025	2	N	-0-					-0-
07	18662	X	16114	-0-	-2548	-0-	16	1	16098	2	N	-0-					-0-
08	15979	X	15979	-0-	-0-	-0-	16	1	15963	2	N	-0-					-0-
09	14940	X	14940	-0-	-0-	-0-	15	1	14925	2	N	-0-					-0-
*10	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	15	1	14991	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

05	22723	X	20203	-0-	-2520	-0-	20202	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	21690	X	17667	-0-	-4023	-0-	17665	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	21762	X	18570	-0-	-3192	-0-	18570	2			N	-0-					-0-
08	18048	X	18048	-0-	-0-	-0-	18048	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	16687	-0-	-593	-0-	16687	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	17555	-0-	-301	-0-	17555	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15593	X	13391	-0-	-2202	-0-	13391	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	13061	-0-	-1819	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	11731	-0-	-2436	-0-	11731	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	11357	-0-	-1725	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	12410	-0-	-250	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	11589	-0-	-1493	-0-	11589	2			N	-0-					-0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24304	X	18648	-0-	-5656	-0-	18648	2			N	-0-					-0-
06	22230	X	17037	-0-	-5193	-0-	17037	2			N	-0-					-0-
07	22010	X	16656	-0-	-5354	-0-	16656	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	14060	-0-	-3176	-0-	14060	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	4232	-0-	-12448	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
10	17236	X	1713	-0-	-15523	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36456	X	29034	-0-	-7422	-0-	29	1	29005	2	N	-0-					-0-
06	33090	X	24822	-0-	-8268	-0-	25	1	24797	2	N	-0-					-0-
07	33170	X	27165	-0-	-6005	-0-	27	1	27138	2	N	-0-					-0-
08	26889	X	26889	-0-	-0-	-0-	27	1	26862	2	N	-0-					-0-
09	24934	X	24934	-0-	-0-	-0-	25	1	24909	2	N	-0-					-0-
*10	24800	X	24800	-0-	-0-	-0-	25	1	24775	2	N	-0-					-0-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18755	X	15579	-0-	-3176	-0-	30	1	15549	2	N	-0-					-0-
06	18150	X	14969	-0-	-3181	-0-	29	1	14940	2	N	-0-					-0-
07	18197	X	14556	-0-	-3641	-0-	26	1	14530	2	N	-0-					-0-
08	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	25	1	14657	2	N	-0-					-0-
09	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	24	1	13722	2	N	-0-					-0-
*10	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	25	1	13629	2	N	-0-					-0-

TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32612	X	23786	-0-	-8826	-0-	46	1	23740	2	N	-0-					-0-
06	31560	X	21413	-0-	-10147	-0-	41	1	21372	2	N	-0-					-0-
07	32612	X	21412	-0-	-11200	-0-	38	1	21374	2	N	-0-					-0-
08	25049	X	25049	-0-	-0-	-0-	43	1	25006	2	N	-0-					-0-
09	26683	X	26683	-0-	-0-	-0-	47	1	26636	2	N	-0-					-0-
*10	22075	X	22075	-0-	-0-	-0-	40	1	22035	2	N	-0-					-0-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16802	X	13700	-0-	-3102	-0-	14	1	13686	2	N	-0-					-0-
06	15270	X	12920	-0-	-2350	-0-	13	1	12907	2	N	-0-					-0-
07	15562	X	13059	-0-	-2503	-0-	13	1	13046	2	N	-0-					-0-
08	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	13	1	12885	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	12026	-0-	-154	-0-	12	1	12014	2	N	-0-					-0-
10	12586	X	12289	-0-	-297	-0-	12	1	12277	2	N	-0-					-0-

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33480	X	28734	-0-	-4746	-0-	29	1	28705	2	N	-0-					-0-
06	31440	X	22427	-0-	-9013	-0-	22	1	22405	2	N	-0-					-0-
07	31806	X	30134	-0-	-1672	-0-	30	1	30104	2	N	-0-					-0-
08	27688	X	27688	-0-	-0-	-0-	28	1	27660	2	N	-0-					-0-
09	25433	X	25433	-0-	-0-	-0-	25	1	25408	2	N	-0-					-0-
*10	25145	X	25145	-0-	-0-	-0-	25	1	25120	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VOLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14167	X	499	-0-	-13668	-0-	1	1	498	2	N	-0-			-0-
06	13140	X	4774	-0-	-8366	-0-	9	1	4765	2	N	-0-			-0-
07	12648	X	11389	-0-	-1259	-0-	20	1	11369	2	N	-0-			-0-
08	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	18	1	10226	2	N	-0-			-0-
09	66567	X	66567	-0-	-0-	-0-	118	1	66449	2	N	-0-			-0-
*10	283105	X	283105	-0-	-0-	-0-	514	1	282591	2	N	-0-			-0-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	21266	X	16813	-0-	-4453	-0-	32	1	16781	2	N	-0-			-0-
06	19710	X	16547	-0-	-3163	-0-	32	1	16515	2	N	-0-			-0-
07	19871	X	16993	-0-	-2878	-0-	30	1	16963	2	N	-0-			-0-
08	16507	X	16507	-0-	-0-	-0-	28	1	16479	2	N	-0-			-0-
09	15210	X	14971	-0-	-239	-0-	27	1	14944	2	N	-0-			-0-
*10	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-	29	1	15801	2	N	-0-			-0-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16058	X	14428	-0-	-1630	-0-	14	1	14414	2	N	-0-			-0-
06	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	15	1	15057	2	N	-0-			-0-
07	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	16	1	15907	2	N	-0-			-0-
08	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	15	1	14647	2	N	-0-			-0-
09	13980	X	12986	-0-	-994	-0-	13	1	12973	2	N	-0-			-0-
10	14446	X	12266	-0-	-2180	-0-	12	1	12254	2	N	-0-			-0-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	223980	X	223980	-0-	-0-	-0-	223980	2			N	-0-			-0-
06	200929	X	200929	-0-	-0-	-0-	200929	2			N	-0-			-0-
07	195198	X	195198	-0-	-0-	-0-	195198	2			N	-0-			-0-
08	212598	X	182488	-0-	-30110	-0-	182488	2			N	-0-			-0-
09	205740	X	165686	-0-	-40054	-0-	165686	2			N	-0-			-0-
10	212598	X	84765	-0-	-127833	-0-	84765	2			N	-0-			-0-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	22630	X	19660	-0-	-2970	-0-	20	1	19640	2	N	-0-			-0-
06	21900	X	18501	-0-	-3399	-0-	18	1	18483	2	N	-0-			-0-
07	21948	X	18324	-0-	-3624	-0-	18	1	18306	2	N	-0-			-0-
08	18088	X	18088	-0-	-0-	-0-	18	1	18070	2	N	-0-			-0-
09	16590	X	16559	-0-	-31	-0-	16	1	16543	2	N	-0-			-0-
*10	17427	X	17427	-0-	-0-	-0-	17	1	17410	2	N	-0-			-0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	204373	X	204373	-0-	-0-	-0-	204	1	204167	2	N	2	2	8	-0-
							2	9							
06	190866	X	190866	-0-	-0-	-0-	191	1	190675	2	N	-0-			-0-
07	164980	X	164980	-0-	-0-	-0-	165	1	164815	2	N	-0-			-0-
08	163629	X	163629	-0-	-0-	-0-	163	1	163466	2	N	-0-			-0-
09	141450	X	138029	-0-	-3421	-0-	138	1	137891	2	N	-0-			-0-
10	146165	X	133928	-0-	-12237	-0-	134	1	133794	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		127026	-0-	127026	557580	127026	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		98487	-0-	98487	656067	98487	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		105334	-0-	105334	761401	105334	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		97735	-0-	97735	859136	97735	2			N	-0-					-0-
09	945966	X	86830	-0-	-859136	-0-	86830	2			N	-0-					-0-
10	127038	X	87025	-0-	-40013	-0-	87025	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	53227	X	41331	-0-	-11896	-0-	41	1	41290	2	N	-0-					-0-
06	48330	X	39973	-0-	-8357	-0-	39	1	39934	2	N	-0-					-0-
07	48236	X	39757	-0-	-8479	-0-	39	1	39718	2	N	-0-					-0-
08	42904	X	37459	-0-	-5445	-0-	38	1	37421	2	N	-0-					-0-
09	41490	X	35254	-0-	-6236	-0-	35	1	35219	2	N	-0-					-0-
10	41323	X	36111	-0-	-5212	-0-	36	1	36075	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	72726	X	60457	-0-	-12269	-0-	60	1	60397	2	N	-0-					-0-
06	67020	X	51364	-0-	-15656	-0-	51	1	51313	2	N	-0-					-0-
07	66867	X	62466	-0-	-4401	-0-	63	1	62403	2	N	-0-					-0-
08	61659	X	60575	-0-	-1084	-0-	60	1	60515	2	N	-0-					-0-
09	59670	X	56122	-0-	-3548	-0-	56	1	56066	2	N	-0-					-0-
10	61659	X	54146	-0-	-7513	-0-	54	1	54092	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

05	31496	X	25347	-0-	-6149	-0-	25	1	25322	2	N	-0-					-0-
06	28860	X	24052	-0-	-4808	-0-	24	1	24028	2	N	-0-					-0-
07	28644	X	24894	-0-	-3750	-0-	25	1	24869	2	N	-0-					-0-
08	24138	X	24138	-0-	-0-	-0-	24	1	24114	2	N	-0-					-0-
09	23193	X	23193	-0-	-0-	-0-	23	1	23170	2	N	-0-					-0-
10	23901	X	22816	-0-	-1085	-0-	23	1	22793	2	N	-0-					-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

05	19654	X	17425	-0-	-2229	-0-	17	1	17408	2	N	-0-					-0-
06	19020	X	16450	-0-	-2570	-0-	16	1	16434	2	N	-0-					-0-
07	18941	X	16557	-0-	-2384	-0-	16	1	16541	2	N	-0-					-0-
08	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	15	1	15256	2	N	-0-					-0-
09	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	15	1	15272	2	N	-0-					-0-
10	15159	X	14270	-0-	-889	-0-	14	1	14256	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		132172	-0-	132172	3293867	132172	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		39606	-0-	39606	3333473	39606	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		116342	-0-	116342	3449815	116342	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		126317	-0-	126317	3576132	126317	2			N	-0-					-0-
09	3678863	X	102731	-0-	-3576132	-0-	102731	2			N	-0-					-0-
10	132184	X	96496	-0-	-35688	-0-	96496	2			N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

05	21142	X	17187	-0-	-3955	-0-	17	1	17170	2	N	-0-					-0-
06	19170	X	16033	-0-	-3137	-0-	16	1	16017	2	N	-0-					-0-
07	19003	X	16282	-0-	-2721	-0-	16	1	16266	2	N	-0-					-0-
08	15872	X	15036	-0-	-836	-0-	15	1	15021	2	N	-0-					-0-
09	15360	X	14554	-0-	-806	-0-	15	1	14539	2	N	-0-					-0-
10	15872	X	14011	-0-	-1861	-0-	14	1	13997	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

05	7533	X	5268	-0-	-2265	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	4809	-0-	-2481	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4256	-0-	-1541	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4807	-0-	-153	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4517	-0-	-283	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4558	-0-	-402	-0-	4558	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

05	49644	X	49644	-0-	-0-	-0-	49644	2			N	-0-					-0-
06	41910	X	39098	-0-	-2812	-0-	39098	2			N	-0-					-0-
07	40889	X	36520	-0-	-4369	-0-	36520	2			N	-0-					-0-
08	40300	X	34465	-0-	-5835	-0-	34465	2			N	-0-					-0-
09	39000	X	31953	-0-	-7047	-0-	31953	2			N	-0-					-0-
10	40300	X	31185	-0-	-9115	-0-	31185	2			N	-0-					-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

05	23405	X	18382	-0-	-5023	-0-	18382	2			N	-0-					-0-
06	21210	X	16578	-0-	-4632	-0-	16578	2			N	-0-					-0-
07	20987	X	16550	-0-	-4437	-0-	16550	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	13320	-0-	-3048	-0-	13320	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	3867	-0-	-11973	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	535	-0-	-15833	-0-	535	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	168423	X	95096	-0-	-73327	-0-	95096	2			N	-0-					-0-
06	144810	X	82067	-0-	-62743	-0-	82067	2			N	-0-					-0-
07	131192	X	75295	-0-	-55897	-0-	75295	2			N	-0-					-0-
08	86397	X	67384	-0-	-19013	-0-	67384	2			N	-0-					-0-
09	83610	X	57893	-0-	-25717	-0-	57893	2			N	-0-					-0-
10	86397	X	54180	-0-	-32217	-0-	54180	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	5702	-0-	-4125	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	6972	-0-	-2538	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	3878	-0-	-3872	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
08	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6537	-0-	-423	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	4792	-0-	-2400	-0-	4792	2			N	-0-					-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

05	24552	X	20975	-0-	-3577	-0-	21	1	20954	2	N	-0-					-0-
06	23760	X	19048	-0-	-4712	-0-	19	1	19029	2	N	-0-					-0-
07	23405	X	20198	-0-	-3207	-0-	20	1	20178	2	N	-0-					-0-
08	18988	X	18988	-0-	-0-	-0-	19	1	18969	2	N	-0-					-0-
09	18772	X	18772	-0-	-0-	-0-	19	1	18753	2	N	-0-					-0-
10	18445	X	18047	-0-	-398	-0-	18	1	18029	2	N	-0-					-0-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

05	21886	X	18474	-0-	-3412	-0-	18	1	18456	2	N	-0-					-0-
06	20910	X	17031	-0-	-3879	-0-	17	1	17014	2	N	-0-					-0-
07	20460	X	17405	-0-	-3055	-0-	17	1	17388	2	N	-0-					-0-
08	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	16	1	16496	2	N	-0-					-0-
09	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	15	1	15537	2	N	-0-					-0-
10	15469	X	15385	-0-	-84	-0-	15	1	15370	2	N	-0-					-0-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

05	40815	X	13195	-0-	-27620	-0-	13	1	13182	2	N	-0-					-0-
06	14970	X	13274	-0-	-1696	-0-	13	1	13261	2	N	-0-					-0-
07	15314	X	11851	-0-	-3463	-0-	12	1	11839	2	N	-0-					-0-
08	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	14	1	13823	2	N	-0-					-0-
09	12540	X	11849	-0-	-691	-0-	12	1	11837	2	N	-0-					-0-
10	12958	X	12495	-0-	-463	-0-	12	1	12483	2	N	-0-					-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

05	40641	X	16642	-0-	-23999	-0-	32	1	16610	2	N	-0-					-0-
06	62140	X	62140	-0-	-0-	-0-	120	1	62020	2	N	-0-					-0-
07	56348	X	56348	-0-	-0-	-0-	99	1	56249	2	N	-0-					-0-
08	47802	X	47802	-0-	-0-	-0-	82	1	47720	2	N	-0-					-0-
09	58770	X	40843	-0-	-17927	-0-	73	1	40770	2	N	-0-					-0-
10	60729	X	36145	-0-	-24584	-0-	66	1	36079	2	N	-0-					-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

05	38099	X	33270	-0-	-4829	-0-	64	1	33206	2	N	-0-					-0-
06	34860	X	34140	-0-	-720	-0-	66	1	34074	2	N	-0-					-0-
07	36022	X	32310	-0-	-3712	-0-	57	1	32253	2	N	-0-					-0-
08	32054	X	30768	-0-	-1286	-0-	53	1	30715	2	N	-0-					-0-
09	31020	X	28326	-0-	-2694	-0-	50	1	28276	2	N	-0-					-0-
10	32054	X	28266	-0-	-3788	-0-	51	1	28215	2	N	-0-					-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

05	20491	X	15925	-0-	-4566	-0-	31	1	15894	2	N	-0-					-0-
06	18240	X	15243	-0-	-2997	-0-	30	1	15213	2	N	-0-					-0-
07	18321	X	15335	-0-	-2986	-0-	27	1	15308	2	N	-0-					-0-
08	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	26	1	15105	2	N	-0-					-0-
09	14370	X	13140	-0-	-1230	-0-	23	1	13117	2	N	-0-					-0-
10	14849	X	14334	-0-	-515	-0-	26	1	14308	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	56	1	1218	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1307	-0-	-13	-0-	57	1	1250	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	53	1	1178	2	N	-0-			-0-
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	58	1	1298	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	57	1	1258	2	N	-0-			-0-
*10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	56	1	1241	2	N	-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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

05	72960	X	23079	-0-	-49881	-0-	45	1	23034	2	N	-0-			-0-
06	27810	X	21690	-0-	-6120	-0-	42	1	21648	2	N	-0-			-0-
07	27590	X	21037	-0-	-6553	-0-	37	1	21000	2	N	-0-			-0-
08	20399	X	20399	-0-	-0-	-0-	35	1	20364	2	N	-0-			-0-
09	19631	X	19631	-0-	-0-	-0-	35	1	19596	2	N	-0-			-0-
10	20274	X	19578	-0-	-696	-0-	36	1	19542	2	N	-0-			-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

05	22289	X	19609	-0-	-2680	-0-	19609	2			N	-0-			-0-
06	21570	X	18960	-0-	-2610	-0-	18960	2			N	-0-			-0-
07	22289	X	18608	-0-	-3681	-0-	18608	2			N	-0-			-0-
08	19003	X	18352	-0-	-651	-0-	18352	2			N	-0-			-0-
09	18390	X	17546	-0-	-844	-0-	17546	2			N	-0-			-0-
10	19003	X	17608	-0-	-1395	-0-	17608	2			N	-0-			-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

05	20953	X	20953	-0-	-0-	-0-	20953	2			N	-0-			-0-
06	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-			-0-
07	8742	X	7356	-0-	-1386	-0-	7356	2			N	-0-			-0-
08	20602	X	20602	-0-	-0-	-0-	20602	2			N	-0-			-0-
09	9150	X	5443	-0-	-3707	-0-	5443	2			N	-0-			-0-
10	9455	X	4432	-0-	-5023	-0-	4432	2			N	-0-			-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

05	37355	X	29020	-0-	-8335	-0-	29020	2			N	-0-			-0-
06	34170	X	26570	-0-	-7600	-0-	26570	2			N	-0-			-0-
07	34224	X	25742	-0-	-8482	-0-	25742	2			N	-0-			-0-
08	26443	X	23847	-0-	-2596	-0-	23847	2			N	-0-			-0-
09	25590	X	23487	-0-	-2103	-0-	23487	2			N	-0-			-0-
10	26443	X	22623	-0-	-3820	-0-	22623	2			N	-0-			-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

05	30670	X	30670	-0-	-0-	-0-	30670	2			N	-0-			-0-
06	28620	X	27044	-0-	-1576	-0-	27044	2			N	-0-			-0-
07	28365	X	25337	-0-	-3028	-0-	25337	2			N	-0-			-0-
08	26350	X	23961	-0-	-2389	-0-	23961	2			N	-0-			-0-
09	25500	X	21354	-0-	-4146	-0-	21354	2			N	-0-			-0-
10	26350	X	22494	-0-	-3856	-0-	22494	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88195	X	68740	-0-	-19455	-0-	68	1	68672	2	N	-0-					-0-
06	79710	X	61340	-0-	-18370	-0-	61	1	61279	2	N	-0-					-0-
07	79143	X	61791	-0-	-17352	-0-	62	1	61729	2	N	-0-					-0-
08	61194	X	38525	-0-	-22669	-0-	38	1	38487	2	N	-0-					-0-
09	59220	X	55763	-0-	-3457	-0-	54	1	55709	2	N	-0-					-0-
10	61194	X	55104	-0-	-6090	-0-	54	1	55050	2	N	-0-					-0-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48050	X	36797	-0-	-11253	-0-	36797	2			N	-0-					-0-
06	46500	X	30267	-0-	-16233	-0-	30267	2			N	-0-					-0-
07	45725	X	39243	-0-	-6482	-0-	39243	2			N	-0-					-0-
08	42266	X	42266	-0-	-0-	-0-	42266	2			N	-0-					-0-
09	33945	X	33945	-0-	-0-	-0-	33945	2			N	-0-					-0-
*10	32235	X	32235	-0-	-0-	-0-	32235	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17542	X	17542	-0-	-0-	-0-	18	1	17524	2	N	-0-					-0-
06	16890	X	-0-	-0-	-16890	-0-					N	-0-					-0-
07	24743	X	24743	-0-	-0-	-0-	25	1	24718	2	N	-0-					-0-
08	102855	X	102855	-0-	-0-	-0-	103	1	102746	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	77306	X	77306	-0-	-0-	-0-	77	1	77228	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	55254	X	55254	-0-	-0-	-0-	55	1	55199	2	N	-0-					-0-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26412	X	9249	-0-	-17163	-0-	9	1	9240	2	N	-0-					-0-
06	25560	X	-0-	-0-	-25560	-0-					N	-0-					-0-
07	26412	X	8021	-0-	-18391	-0-	8	1	8013	2	N	-0-					-0-
08	49338	X	49338	-0-	-0-	-0-	49	1	49288	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	26841	X	26841	-0-	-0-	-0-	27	1	26814	2	N	-0-					-0-
*10	22596	X	22596	-0-	-0-	-0-	23	1	22573	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
05	51832	X	35209	-0-	-16623	-0-	35209	2			N	-0-					-0-
06	44880	X	32302	-0-	-12578	-0-	32302	2			N	-0-					-0-
07	39401	X	30928	-0-	-8473	-0-	30928	2			N	-0-					-0-
08	0	W	29826	-0-	29826	29826	29826	2			N	-0-					-0-
09	0	W	27596	-0-	27596	57422	27596	2			N	-0-					-0-
10	0	W	26361	-0-	26361	83783	26361	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
05	22413	X	17956	-0-	-4457	-0-	18	1	17938	2	N	-0-					-0-
06	20550	X	17112	-0-	-3438	-0-	17	1	17095	2	N	-0-					-0-
07	20522	X	17006	-0-	-3516	-0-	17	1	16989	2	N	-0-					-0-
08	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	16	1	16444	2	N	-0-					-0-
09	15870	X	15758	-0-	-112	-0-	16	1	15742	2	N	-0-					-0-
10	16399	X	15901	-0-	-498	-0-	16	1	15885	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	48391	X	37654	-0-	-10737	-0-	37654	2			N	-0-					-0-
06	45030	X	35304	-0-	-9726	-0-	35304	2			N	-0-					-0-
07	45663	X	34104	-0-	-11559	-0-	34104	2			N	-0-					-0-
08	34937	X	32433	-0-	-2504	-0-	32433	2			N	-0-					-0-
09	33810	X	28853	-0-	-4957	-0-	28853	2			N	-0-					-0-
10	34937	X	29110	-0-	-5827	-0-	29110	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
05	90706	X	64273	-0-	-26433	-0-	64273	2			N	-0-					-0-
06	83370	X	57668	-0-	-25702	-0-	57668	2			N	-0-					-0-
07	79732	X	55535	-0-	-24197	-0-	55535	2			N	-0-					-0-
08	58714	X	51137	-0-	-7577	-0-	51137	2			N	-0-					-0-
09	56820	X	46131	-0-	-10689	-0-	46131	2			N	-0-					-0-
10	58714	X	45629	-0-	-13085	-0-	45629	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
05	37479	X	31753	-0-	-5726	-0-	31750	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	36270	X	30265	-0-	-6005	-0-	30259	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	36487	X	30597	-0-	-5890	-0-	30597	2			N	-0-					-0-
08	28985	X	28983	-0-	-2	-0-	28983	2			N	-0-					-0-
09	28050	X	26598	-0-	-1452	-0-	26598	2			N	-0-					-0-
10	28985	X	28303	-0-	-682	-0-	28303	2			N	-0-					-0-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48856	X	40676	-0-	-8180	-0-	79	1	40597	2	N	-0-					-0-
06	44490	X	39297	-0-	-5193	-0-	76	1	39221	2	N	-0-					-0-
07	44454	X	36404	-0-	-8050	-0-	64	1	36340	2	N	-0-					-0-
08	36859	X	34013	-0-	-2846	-0-	58	1	33955	2	N	-0-					-0-
09	35670	X	33858	-0-	-1812	-0-	60	1	33798	2	N	-0-					-0-
*10	39638	X	39638	-0-	-0-	-0-	72	1	39566	2	N	-0-					-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17360	X	15827	-0-	-1533	-0-	31	1	15796	2	N	-0-					-0-
06	16800	X	15506	-0-	-1294	-0-	30	1	15476	2	N	-0-					-0-
07	17112	X	16813	-0-	-299	-0-	30	1	16783	2	N	-0-					-0-
08	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	27	1	15640	2	N	-0-					-0-
09	23834	X	23834	-0-	-0-	-0-	42	1	23792	2	N	-0-					-0-
*10	32174	X	32174	-0-	-0-	-0-	58	1	32116	2	N	-0-					-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29419	X	25271	-0-	-4148	-0-	25	1	25246	2	N	-0-					-0-
06	27990	X	24169	-0-	-3821	-0-	24	1	24145	2	N	-0-					-0-
07	28272	X	24220	-0-	-4052	-0-	24	1	24196	2	N	-0-					-0-
08	24118	X	23564	-0-	-554	-0-	23	1	23541	2	N	-0-					-0-
09	23340	X	22319	-0-	-1021	-0-	22	1	22297	2	N	-0-					-0-
10	24118	X	22369	-0-	-1749	-0-	22	1	22347	2	N	-0-					-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12152	X	10428	-0-	-1724	-0-	10	1	10418	2	N	-0-					-0-
06	11400	X	9462	-0-	-1938	-0-	9	1	9453	2	N	-0-					-0-
07	11005	X	8853	-0-	-2152	-0-	9	1	8844	2	N	-0-					-0-
08	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	10	1	9589	2	N	-0-					-0-
09	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	9	1	8865	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	8747	-0-	-336	-0-	9	1	8738	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30597	X	25370	-0-	-5227	-0-	25	1	25345	2	N	-0-					-0-
06	28740	X	23688	-0-	-5052	-0-	23	1	23665	2	N	-0-					-0-
07	28520	X	24220	-0-	-4300	-0-	24	1	24196	2	N	-0-					-0-
08	23494	X	23494	-0-	-0-	-0-	23	1	23471	2	N	-0-					-0-
09	22331	X	22331	-0-	-0-	-0-	22	1	22309	2	N	-0-					-0-
10	22599	X	22525	-0-	-74	-0-	22	1	22503	2	N	-0-					-0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25606	X	20198	-0-	-5408	-0-	20196	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	23640	X	18859	-0-	-4781	-0-	18857	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	23436	X	19598	-0-	-3838	-0-	19596	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	18538	X	18293	-0-	-245	-0-	18292	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	17940	X	16259	-0-	-1681	-0-	16258	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	18538	X	14801	-0-	-3737	-0-	14799	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110515	X	82703	-0-	-27812	-0-	82703	2			N	-0-					-0-
06	99870	X	73155	-0-	-26715	-0-	73155	2			N	-0-					-0-
07	95511	X	69044	-0-	-26467	-0-	69044	2			N	-0-					-0-
08	74958	X	64215	-0-	-10743	-0-	64215	2			N	-0-					-0-
09	72540	X	57922	-0-	-14618	-0-	57922	2			N	-0-					-0-
10	74958	X	57450	-0-	-17508	-0-	57450	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93899	X	68387	-0-	-25512	-0-	68387	2			N	-0-					-0-
06	83730	X	60908	-0-	-22822	-0-	60908	2			N	-0-					-0-
07	80383	X	57686	-0-	-22697	-0-	57686	2			N	-0-					-0-
08	60357	X	53053	-0-	-7304	-0-	53053	2			N	-0-					-0-
09	58410	X	48334	-0-	-10076	-0-	48334	2			N	-0-					-0-
10	60357	X	47624	-0-	-12733	-0-	47624	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17794	X	10616	-0-	-7178	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	10103	-0-	-7027	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	11305	-0-	-5342	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
08	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
09	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8557	-0-	-1177	-0-	8557	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22382	X	13208	-0-	-9174	-0-	13208	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	11781	-0-	-6729	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	11574	-0-	-6313	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
08	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	7899	-0-	-3051	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	9572	-0-	-1743	-0-	9572	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	119186	X	119186	-0-	-0-	-0-	119186	2			N	-0-					-0-
06	88649	X	88649	-0-	-0-	-0-	88649	2			N	-0-					-0-
07	72607	X	72607	-0-	-0-	-0-	72607	2			N	-0-					-0-
08	92163	X	65913	-0-	-26250	-0-	65913	2			N	-0-					-0-
09	89190	X	53524	-0-	-35666	-0-	53524	2			N	-0-					-0-
10	92163	X	50008	-0-	-42155	-0-	50008	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16337	X	14803	-0-	-1534	-0-	15	1	14788	2	N	-0-					-0-
06	15330	X	14705	-0-	-625	-0-	14	1	14691	2	N	-0-					-0-
07	15698	X	15698	-0-	-0-	-0-	16	1	15682	2	N	-0-					-0-
08	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	15	1	15080	2	N	-0-					-0-
09	13740	X	13421	-0-	-319	-0-	13	1	13408	2	N	-0-					-0-
10	14198	X	13273	-0-	-925	-0-	13	1	13260	2	N	-0-					-0-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	193787	X	193787	-0-	-0-	-0-	193787	2			N	-0-					-0-
06	169891	X	169891	-0-	-0-	-0-	169891	2			N	-0-					-0-
07	156035	X	156035	-0-	-0-	-0-	156035	2			N	-0-					-0-
08	162812	X	133502	-0-	-29310	-0-	133502	2			N	-0-					-0-
09	157560	X	92302	-0-	-65258	-0-	92302	2			N	-0-					-0-
10	162812	X	81619	-0-	-81193	-0-	81619	2			N	-0-					-0-

VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29295	X	23987	-0-	-5308	-0-	23987	2			N	-0-					-0-
06	26430	X	21055	-0-	-5375	-0-	21055	2			N	-0-					-0-
07	27032	X	20345	-0-	-6687	-0-	20345	2			N	-0-					-0-
08	21297	X	20447	-0-	-850	-0-	20447	2			N	-0-					-0-
09	20610	X	19192	-0-	-1418	-0-	19192	2			N	-0-					-0-
10	21297	X	18907	-0-	-2390	-0-	18907	2			N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54746	X	45952	-0-	-8794	-0-	45940	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	51150	X	45347	-0-	-5803	-0-	45337	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	51336	X	41206	-0-	-10130	-0-	41206	2			N	-0-					-0-
08	46283	X	41592	-0-	-4691	-0-	41592	2			N	-0-					-0-
09	44790	X	38338	-0-	-6452	-0-	38338	2			N	-0-					-0-
10	46283	X	37588	-0-	-8695	-0-	37588	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95139	X	66988	-0-	-28151	-0-	66988	2			N	-0-					-0-
06	82410	X	57871	-0-	-24539	-0-	57871	2			N	-0-					-0-
07	82336	X	55048	-0-	-27288	-0-	55048	2			N	-0-					-0-
08	74276	X	52066	-0-	-22210	-0-	52066	2			N	-0-					-0-
09	71850	X	48120	-0-	-23730	-0-	48120	2			N	-0-					-0-
10	66991	X	47824	-0-	-19167	-0-	47824	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
05	62527	X	53676	-0-	-8851	-0-	53676	2			N	-0-					-0-
06	57660	X	39116	-0-	-18544	-0-	39116	2			N	-0-					-0-
07	60667	X	53461	-0-	-7206	-0-	53461	2			N	-0-					-0-
08	60667	X	48403	-0-	-12264	-0-	48403	2			N	-0-					-0-
09	58710	X	45272	-0-	-13438	-0-	45272	2			N	-0-					-0-
10	53661	X	44137	-0-	-9524	-0-	44137	2			N	-0-					-0-
WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838																	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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																	
05	45198	X	36862	-0-	-8336	-0-	36862	2			N	-0-					-0-
06	41850	X	34322	-0-	-7528	-0-	34322	2			N	-0-					-0-
07	41261	X	33844	-0-	-7417	-0-	33844	2			N	-0-					-0-
08	35092	X	33004	-0-	-2088	-0-	33004	2			N	-0-					-0-
09	33960	X	31343	-0-	-2617	-0-	31343	2			N	-0-					-0-
10	35092	X	30893	-0-	-4199	-0-	30893	2			N	-0-					-0-
WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322																	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401																	
05	66123	X	53660	-0-	-12463	-0-	54	1	53606	2	N	-0-					-0-
06	60690	X	50072	-0-	-10618	-0-	50	1	50022	2	N	-0-					-0-
07	61411	X	49786	-0-	-11625	-0-	50	1	49736	2	N	-0-					-0-
08	49321	X	46790	-0-	-2531	-0-	47	1	46741	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	47730	X	43128	-0-	-4602	-0-	43	1	43085	2	N	-0-					-0-
10	49321	X	43057	-0-	-6264	-0-	43	1	43013	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532																	
05	60202	X	49179	-0-	-11023	-0-	49176	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	56100	X	45651	-0-	-10449	-0-	45647	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	57722	X	44774	-0-	-12948	-0-	44774	2			Y	-0-					-0-
08	46066	X	44961	-0-	-1105	-0-	44961	2			Y	-0-					-0-
09	44580	X	39521	-0-	-5059	-0-	39521	2			Y	-0-					-0-
10	46066	X	43250	-0-	-2816	-0-	43250	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62164	X	62164	-0-	-0-	-0-	62164	2			N	-0-					-0-
06	55770	X	52417	-0-	-3353	-0-	52417	2			N	-0-					-0-
07	54529	X	48032	-0-	-6497	-0-	48032	2			N	-0-					-0-
08	53878	X	44577	-0-	-9301	-0-	44577	2			N	-0-					-0-
09	52140	X	40800	-0-	-11340	-0-	40800	2			N	-0-					-0-
10	53878	X	38553	-0-	-15325	-0-	38553	2			N	-0-					-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

05	27745	X	20826	-0-	-6919	-0-	20826	2			N	-0-					-0-
06	25380	X	19279	-0-	-6101	-0-	19279	2			N	-0-					-0-
07	25327	X	18569	-0-	-6758	-0-	18569	2			N	-0-					-0-
08	19933	X	17824	-0-	-2109	-0-	17824	2			N	-0-					-0-
09	19290	X	17100	-0-	-2190	-0-	17100	2			N	-0-					-0-
10	19933	X	16888	-0-	-3045	-0-	16888	2			N	-0-					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	113925	X	85092	-0-	-28833	-0-	85	1	85007	2	N	-0-					-0-
06	104400	X	79469	-0-	-24931	-0-	78	1	79391	2	N	-0-					-0-
07	100285	X	78856	-0-	-21429	-0-	78	1	78778	2	N	-0-					-0-
08	89187	X	75727	-0-	-13460	-0-	75	1	75652	2	N	-0-					-0-
09	86310	X	70824	-0-	-15486	-0-	70	1	70754	2	N	-0-					-0-
10	85095	X	69728	-0-	-15367	-0-	69	1	69659	2	N	-0-					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	159867	X	125081	-0-	-34786	-0-	241	1	124840	2	N	-0-					-0-
06	147390	X	115962	-0-	-31428	-0-	224	1	115738	2	N	-0-					-0-
07	144863	X	113772	-0-	-31091	-0-	200	1	113572	2	N	-0-					-0-
08	110330	X	110330	-0-	-0-	-0-	189	1	110141	2	N	-0-					-0-
09	102757	X	102757	-0-	-0-	-0-	183	1	102574	2	N	-0-					-0-
*10	101665	X	101665	-0-	-0-	-0-	185	1	101480	2	N	-0-					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	122421	X	122421	-0-	-0-	-0-	122421	2			N	-0-					-0-
06	96930	X	96930	-0-	-0-	-0-	96930	2			N	-0-					-0-
07	90706	X	87505	-0-	-3201	-0-	87505	2			N	-0-					-0-
08	92225	X	81124	-0-	-11101	-0-	81124	2			N	-0-					-0-
09	89250	X	74711	-0-	-14539	-0-	74711	2			N	-0-					-0-
10	92225	X	72836	-0-	-19389	-0-	72836	2			N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	189007	X	127020	-0-	-61987	-0-	127020	2			N	-0-					-0-
06	175590	X	113098	-0-	-62492	-0-	113098	2			N	-0-					-0-
07	163370	X	109215	-0-	-54155	-0-	109215	2			N	-0-					-0-
08	138725	X	101667	-0-	-37058	-0-	101667	2			N	-0-					-0-
09	134250	X	91819	-0-	-42431	-0-	91819	2			N	-0-					-0-
10	127007	X	89838	-0-	-37169	-0-	89838	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	81592	X	63619	-0-	-17973	-0-	63	1	63556	2	N	-0-					-0-
06	74760	X	59646	-0-	-15114	-0-	59	1	59587	2	N	-0-					-0-
07	72912	X	58960	-0-	-13952	-0-	59	1	58901	2	N	-0-					-0-
08	66805	X	56874	-0-	-9931	-0-	57	1	56817	2	N	-0-					-0-
09	64650	X	53553	-0-	-11097	-0-	53	1	53500	2	N	-0-					-0-
10	63612	X	53149	-0-	-10463	-0-	53	1	53096	2	N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

05	112282	X	94630	-0-	-17652	-0-	95	1	94534	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	100320	X	87509	-0-	-12811	-0-	87	1	87422	2	N	-0-					-0-
07	103664	X	87901	-0-	-15763	-0-	88	1	87812	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	87637	X	83935	-0-	-3702	-0-	84	1	83847	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	84810	X	78403	-0-	-6407	-0-	78	1	78324	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	87637	X	78114	-0-	-9523	-0-	78	1	78036	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	25978	X	22098	-0-	-3880	-0-	22	1	22076	2	N	-0-			-0-
06	24510	X	20580	-0-	-3930	-0-	21	1	20559	2	N	-0-			-0-
07	24273	X	20869	-0-	-3404	-0-	21	1	20848	2	N	-0-			-0-
08	20475	X	20475	-0-	-0-	-0-	20	1	20455	2	N	-0-			-0-
09	19201	X	19201	-0-	-0-	-0-	19	1	19182	2	N	-0-			-0-
10	19809	X	19495	-0-	-314	-0-	19	1	19476	2	N	-0-			-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

05	41106	X	32934	-0-	-8172	-0-	32934	2			N	-0-			-0-
06	38310	X	29486	-0-	-8824	-0-	29486	2			N	-0-			-0-
07	38564	X	29940	-0-	-8624	-0-	29940	2			N	-0-			-0-
08	27928	X	27928	-0-	-0-	-0-	27928	2			N	-0-			-0-
09	27226	X	27226	-0-	-0-	-0-	27226	2			N	-0-			-0-
10	25730	X	25514	-0-	-216	-0-	25514	2			N	-0-			-0-

CONGO WELL #: 1H RRCID -> 265649 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

05	92008	X	68075	-0-	-23933	-0-	68075	2			N	-0-			-0-
06	89040	X	65316	-0-	-23724	-0-	65316	2			N	-0-			-0-
07	92008	X	60693	-0-	-31315	-0-	60693	2			N	-0-			-0-
08	68076	X	62545	-0-	-5531	-0-	62545	2			N	-0-			-0-
09	65880	X	58210	-0-	-7670	-0-	58210	2			N	-0-			-0-
10	68076	X	55852	-0-	-12224	-0-	55852	2			N	-0-			-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	22599	X	17153	-0-	-5446	-0-	17153	2			N	-0-			-0-
06	21330	X	16956	-0-	-4374	-0-	16956	2			N	-0-			-0-
07	20088	X	16255	-0-	-3833	-0-	16255	2			N	-0-			-0-
08	16864	X	15004	-0-	-1860	-0-	15004	2			N	-0-			-0-
09	16320	X	11058	-0-	-5262	-0-	11058	2			N	-0-			-0-
10	16864	X	11216	-0-	-5648	-0-	11216	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

05	59024	X	49215	-0-	-9809	-0-	49215	2			N	-0-			-0-
06	54480	X	45391	-0-	-9089	-0-	45391	2			N	-0-			-0-
07	52948	X	45316	-0-	-7632	-0-	45316	2			N	-0-			-0-
08	46376	X	43688	-0-	-2688	-0-	43688	2			N	-0-			-0-
09	44880	X	41148	-0-	-3732	-0-	41148	2			N	-0-			-0-
10	46376	X	38596	-0-	-7780	-0-	38596	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41199	X	32050	-0-	-9149	-0-	32	1	32018	2	N	-0-					-0-
06	37590	X	31049	-0-	-6541	-0-	30	1	31019	2	N	-0-					-0-
07	38843	X	30200	-0-	-8643	-0-	30	1	30170	2	N	-0-					-0-
08	30752	X	28603	-0-	-2149	-0-	28	1	28575	2	N	-0-					-0-
09	29760	X	26199	-0-	-3561	-0-	26	1	26173	2	N	-0-					-0-
10	30752	X	25738	-0-	-5014	-0-	25	1	25713	2	N	-0-					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109864	X	85574	-0-	-24290	-0-	85	1	85489	2	N	-0-					-0-
06	102420	X	80147	-0-	-22273	-0-	79	1	80068	2	N	-0-					-0-
07	100192	X	77457	-0-	-22735	-0-	77	1	77380	2	N	-0-					-0-
08	79422	X	73770	-0-	-5652	-0-	73	1	73697	2	N	-0-					-0-
09	76860	X	67893	-0-	-8967	-0-	67	1	67826	2	N	-0-					-0-
10	79422	X	66281	-0-	-13141	-0-	66	1	66215	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83235	X	70912	-0-	-12323	-0-	71 3	1 9	70838	2	N	3	3	8			-0-
06	77430	X	66767	-0-	-10663	-0-	67	1	66700	2	N	-0-					-0-
07	77190	X	65277	-0-	-11913	-0-	65 1	1 9	65211	2	N	1	1	8			-0-
08	67177	X	61471	-0-	-5706	-0-	61 3	1 9	61407	2	N	3	3	8			-0-
09	65010	X	57615	-0-	-7395	-0-	58 1	1 9	57556	2	N	1	1	8			-0-
10	67177	X	57592	-0-	-9585	-0-	58	1	57534	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
05	75454	X	61290	-0-	-14164	-0-	61	1	61229	2	N	-0-					-0-
06	69270	X	57495	-0-	-11775	-0-	57	1	57438	2	N	-0-					-0-
07	70525	X	56608	-0-	-13917	-0-	57	1	56551	2	N	-0-					-0-
08	57133	X	55006	-0-	-2127	-0-	55	1	54951	2	N	-0-					-0-
09	55290	X	50685	-0-	-4605	-0-	51	1	50634	2	N	-0-					-0-
10	57133	X	50875	-0-	-6258	-0-	51	1	50824	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	97712	X	58212	-0-	-39500	-0-	58212	2			N	-0-					-0-
06	93480	X	51056	-0-	-42424	-0-	51056	2			N	-0-					-0-
07	89280	X	48016	-0-	-41264	-0-	48016	2			N	-0-					-0-
08	58962	X	43884	-0-	-15078	-0-	43884	2			N	-0-					-0-
09	57060	X	38436	-0-	-18624	-0-	38436	2			N	-0-					-0-
10	58218	X	36920	-0-	-21298	-0-	36920	2			N	-0-					-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

05	186310	X	126582	-0-	-59728	-0-	245	1	126337	2	N	-0-					-0-
06	129893	X	129893	-0-	-0-	-0-	252	1	129641	2	N	-0-					-0-
07	139283	X	130418	-0-	-8865	-0-	229	1	130189	2	N	-0-					-0-
08	150368	X	150368	-0-	-0-	-0-	258	1	150110	2	N	-0-					-0-
09	150859	X	150859	-0-	-0-	-0-	268	1	150591	2	N	-0-					-0-
*10	141851	X	141851	-0-	-0-	-0-	257	1	141594	2	N	-0-					-0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

05	221991	X	186048	-0-	-35943	-0-	186	1	185862	2	N	-0-					-0-
06	202710	X	172083	-0-	-30627	-0-	172	1	171911	2	N	-0-					-0-
07	202740	X	124997	-0-	-77743	-0-	125	1	124872	2	N	-0-					-0-
08	170841	X	149530	-0-	-21311	-0-	149	1	149381	2	N	-0-					-0-
09	165330	X	156198	-0-	-9132	-0-	156	1	156042	2	N	-0-					-0-
10	170841	X	155581	-0-	-15260	-0-	155	1	155426	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

05	146661	X	113675	-0-	-32986	-0-	114	1	113560	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	133110	X	104738	-0-	-28372	-0-	105	1	104633	2	N	-0-					-0-
07	128898	X	103591	-0-	-25307	-0-	103	1	103487	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	103416	X	98452	-0-	-4964	-0-	98	1	98350	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	100080	X	91101	-0-	-8979	-0-	91	1	91009	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	103416	X	89088	-0-	-14328	-0-	89	1	88999	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

05	84103	X	67839	-0-	-16264	-0-	68	1	67771	2	N	-0-					-0-
06	79500	X	62364	-0-	-17136	-0-	62	1	62302	2	N	-0-					-0-
07	77500	X	62642	-0-	-14858	-0-	63	1	62577	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	61318	X	58891	-0-	-2427	-0-	59	1	58830	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	59340	X	54851	-0-	-4489	-0-	55	1	54796	2	N	-0-					-0-
10	61318	X	54250	-0-	-7068	-0-	54	1	54196	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	246636	X	214052	-0-	-32584	-0-	214	1	213838	2	N	-0-					-0-
06	238680	X	201068	-0-	-37612	-0-	201	1	200867	2	N	-0-					-0-
07	240901	X	150565	-0-	-90336	-0-	150	1	150415	2	N	-0-					-0-
08	199051	X	171814	-0-	-27237	-0-	172	1	171642	2	N	-0-					-0-
09	192630	X	170458	-0-	-22172	-0-	170	1	170288	2	N	-0-					-0-
10	199051	X	157458	-0-	-41593	-0-	157	1	157301	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
05	101401	X	91934	-0-	-9467	-0-	92	1	91841	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	98130	X	85112	-0-	-13018	-0-	85	1	85027	2	Y	-0-					-0-
07	101401	X	85539	-0-	-15862	-0-	85	1	85453	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	86211	X	81467	-0-	-4744	-0-	81	1	81378	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
09	83430	X	76377	-0-	-7053	-0-	76	1	76300	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	86211	X	76509	-0-	-9702	-0-	76	1	76215	2	Y	198					198
							218	9									

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
05	80972	X	63628	-0-	-17344	-0-	64	1	63563	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	78360	X	58188	-0-	-20172	-0-	58	1	58129	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	80972	X	57427	-0-	-23545	-0-	57	1	57369	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	57288	X	53850	-0-	-3438	-0-	54	1	53794	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	55440	X	49560	-0-	-5880	-0-	50	1	49510	2	Y	-0-					-0-
10	57288	X	49298	-0-	-7990	-0-	49	1	49248	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
05	80600	X	62323	-0-	-18277	-0-	62323	2			N	-0-					-0-
06	74550	X	56913	-0-	-17637	-0-	56913	2			N	-0-					-0-
07	71765	X	57108	-0-	-14657	-0-	57108	2			N	-0-					-0-
08	58435	X	52992	-0-	-5443	-0-	52992	2			N	-0-					-0-
09	56550	X	48262	-0-	-8288	-0-	48262	2			N	-0-					-0-
10	58435	X	38840	-0-	-19595	-0-	38840	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104687	X	74007	-0-	-30680	-0-	74007	2			N	-0-					-0-
06	94080	X	65049	-0-	-29031	-0-	65049	2			N	-0-					-0-
07	96379	X	62285	-0-	-34094	-0-	62285	2			N	-0-					-0-
08	73098	X	57242	-0-	-15856	-0-	57242	2			N	-0-					-0-
09	70740	X	52204	-0-	-18536	-0-	52204	2			N	-0-					-0-
10	73098	X	50575	-0-	-22523	-0-	50575	2			N	-0-					-0-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

05	168330	X	99814	-0-	-68516	-0-	99814	2			N	-0-					-0-
06	125820	X	89498	-0-	-36322	-0-	89498	2			N	-0-					-0-
07	117707	X	87431	-0-	-30276	-0-	87431	2			N	-0-					-0-
08	94426	X	78787	-0-	-15639	-0-	78787	2			N	-0-					-0-
09	91380	X	59168	-0-	-32212	-0-	59168	2			N	-0-					-0-
10	94426	X	28066	-0-	-66360	-0-	28066	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3H RRCID -> 268322 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3HB RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

05	201026	X	201026	-0-	-0-	-0-	201	1	200825	2	N	-0-					-0-
06	293185	X	293185	-0-	-0-	-0-	293	1	292892	2	N	-0-					-0-
07	227944	X	227944	-0-	-0-	-0-	227	1	227717	2	N	-0-					-0-
08	274488	X	274488	-0-	-0-	-0-	274	1	274214	2	N	-0-					-0-
09	243709	X	243709	-0-	-0-	-0-	243	1	243466	2	N	-0-					-0-
*10	234827	X	234827	-0-	-0-	-0-	235	1	234592	2	N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

05	123876	X	94610	-0-	-29266	-0-	94610	2			N	-0-					-0-
06	109650	X	86584	-0-	-23066	-0-	86584	2			N	-0-					-0-
07	110453	X	85081	-0-	-25372	-0-	85081	2			N	-0-					-0-
08	83824	X	81874	-0-	-1950	-0-	81874	2			N	-0-					-0-
09	81120	X	75413	-0-	-5707	-0-	75413	2			N	-0-					-0-
10	83824	X	70611	-0-	-13213	-0-	70611	2			N	-0-					-0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	182745	X	138907	-0-	-43838	-0-	139	1	138768	2	N	-0-					-0-
06	168840	X	124600	-0-	-44240	-0-	124	1	124475	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	166098	X	126257	-0-	-39841	-0-	126	1	126131	2	N	-0-					-0-
08	122915	X	120590	-0-	-2325	-0-	120	1	120470	2	N	-0-					-0-
09	118950	X	111537	-0-	-7413	-0-	111	1	111426	2	N	-0-					-0-
10	122915	X	110587	-0-	-12328	-0-	110	1	110477	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	185659	X	137424	-0-	-48235	-0-	137	1	137287	2	N	-0-					-0-
06	170250	X	132521	-0-	-37729	-0-	132	1	132389	2	N	-0-					-0-
07	165726	X	132010	-0-	-33716	-0-	132	1	131878	2	N	-0-					-0-
08	130572	X	124331	-0-	-6241	-0-	124	1	124207	2	N	-0-					-0-
09	126360	X	115216	-0-	-11144	-0-	115	1	115101	2	N	-0-					-0-
10	130572	X	113893	-0-	-16679	-0-	114	1	113779	2	N	-0-					-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	457055	X	457055	-0-	-0-	-0-	457055	2			N	-0-					-0-
06	439440	X	421809	-0-	-17631	-0-	421809	2			N	-0-					-0-
07	454088	X	414306	-0-	-39782	-0-	414306	2			N	-0-					-0-
08	422220	X	394600	-0-	-27620	-0-	394600	2			N	-0-					-0-
09	408600	X	347750	-0-	-60850	-0-	347750	2			N	-0-					-0-
10	422220	X	337668	-0-	-84552	-0-	337668	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4HB RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	206530	X	206530	-0-	-0-	-0-	206	1	206324	2	N	-0-					-0-
06	319849	X	319849	-0-	-0-	-0-	319	1	319530	2	N	-0-					-0-
07	274966	X	274966	-0-	-0-	-0-	275	1	274691	2	N	-0-					-0-
08	272724	X	272724	-0-	-0-	-0-	272	1	272452	2	N	-0-					-0-
09	248607	X	248607	-0-	-0-	-0-	249	1	248358	2	N	-0-					-0-
*10	242074	X	242074	-0-	-0-	-0-	242	1	241832	2	N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	187550	X	108275	-0-	-79275	-0-	108	1	108165	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	170310	X	-0-	-0-	-170310	-0-					N	-0-					-0-
07	166749	X	30337	-0-	-136412	-0-	30	1	30307	2	N	-0-					-0-
08	156151	X	156151	-0-	-0-	-0-	156	1	155995	2	N	-0-					-0-
09	107040	X	105111	-0-	-1929	-0-	105	1	105006	2	N	-0-					-0-
10	108283	X	92912	-0-	-15371	-0-	93	1	92811	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									

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
05	199485	X	172718	-0-	-26767	-0-	172	1	172546	2	N	-0-					-0-
06	189660	X	159704	-0-	-29956	-0-	159	1	159545	2	N	-0-					-0-
07	191270	X	147985	-0-	-43285	-0-	149	1	147836	2	N	-0-					-0-
08	160177	X	154448	-0-	-5729	-0-	153	1	154295	2	N	-0-					-0-
09	155010	X	144019	-0-	-10991	-0-	140	1	143879	2	N	-0-					-0-
10	160177	X	138906	-0-	-21271	-0-	137	1	138769	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	360437	X	351220	-0-	-9217	-0-	351220	2			N	-0-			-0-
06	368759	X	368759	-0-	-0-	-0-	368759	2			N	-0-			-0-
07	405395	X	405395	-0-	-0-	-0-	405395	2			N	-0-			-0-
08	399976	X	399976	-0-	-0-	-0-	399976	2			N	-0-			-0-
09	357330	X	344895	-0-	-12435	-0-	344895	2			N	-0-			-0-
10	369241	X	350414	-0-	-18827	-0-	350414	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4H RRCID -> 271230 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 12788 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 271698 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		163865	-0-	163865	163865	281	1	163584	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		308147	-0-	308147	472012	548	1	307599	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		323208	-0-	323208	795220	586	1	322622	2	N	-0-			-0-

URAL WELL #: 1HB RRCID -> 271986 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 11665 PERF. N/A

05	SHUT IN		115966	-0-	115966	115966	115966	2			N	-0-			-0-
06	SHUT IN		272626	-0-	272626	388592	272626	2			N	-0-			-0-
07	T. A.		273389	-0-	273389	661981	273389	2			N	-0-			-0-
08	T. A.		275451	-0-	275451	937432	275451	2			N	-0-			-0-
09	0	W	255093	-0-	255093	1192525	255093	2			N	-0-			-0-
10	T. A.		265792	-0-	265792	1458317	265792	2			N	-0-			-0-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

*05	488414	X	371955	-0-	-116459	-0-	371955	2			N	-0-			-0-
*06	409230	X	408661	-0-	-569	-0-	408661	2			N	-0-			-0-
*07	444813	X	444813	-0-	-0-	-0-	444813	2			N	-0-			-0-
*08	432036	X	432036	-0-	-0-	-0-	432036	2			N	-0-			-0-
*09	399484	X	399484	-0-	-0-	-0-	399484	2			N	-0-			-0-
*10	399845	X	399845	-0-	-0-	-0-	399845	2			N	-0-			-0-

MURRAY WELL #: 1HB RRCID -> 272020 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		38895	-0-	38895	38895	38895	2			N	-0-			-0-
09	SHUT IN		300822	-0-	300822	339717	300822	2			N	-0-			-0-
10	SHUT IN		303947	-0-	303947	643664	303947	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 #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		24182	-0-	24182	24182	24	1	24157	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	SHUT IN		151709	-0-	151709	175891	152	1	151534	2	N	21	21	8			-0-
							23	9									
*09	312211	X	136320	-0-	-175891	-0-	136	1	136180	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*10	153822	X	126920	-0-	-26902	-0-	127	1	126793	2	N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

05	343573	X	213400	-0-	-130173	-0-	213400	2			N	-0-					-0-
06	332490	X	212809	-0-	-119681	-0-	212809	2			N	-0-					-0-
07	343573	X	153296	-0-	-190277	-0-	153296	2			N	-0-					-0-
08	343573	X	172716	-0-	-170857	-0-	172716	2			N	-0-					-0-
09	222180	X	162170	-0-	-60010	-0-	162170	2			N	-0-					-0-
10	219914	X	136129	-0-	-83785	-0-	136129	2			N	-0-					-0-

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

05	468158	X	236192	-0-	-231966	-0-	235	1	235957	2	N	-0-					-0-
06	315919	X	315919	-0-	-0-	-0-	310	1	315609	2	N	-0-					-0-
07	677209	X	677209	-0-	-0-	-0-	672	1	676537	2	N	-0-					-0-
08	666835	X	666835	-0-	-0-	-0-	661	1	666174	2	N	-0-					-0-
09	629471	X	629471	-0-	-0-	-0-	621	1	628850	2	N	-0-					-0-
*10	633181	X	633181	-0-	-0-	-0-	626	1	632555	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710

05	227602	X	177584	-0-	-50018	-0-	177	1	177405	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	220260	X	159410	-0-	-60850	-0-	159	1	159251	2	N	-0-					-0-
07	227602	X	152992	-0-	-74610	-0-	153	1	152837	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	226486	X	140356	-0-	-86130	-0-	140	1	140205	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
09	172290	X	126879	-0-	-45411	-0-	127	1	126750	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	177599	X	122730	-0-	-54869	-0-	123	1	122607	2	N	-0-					-0-

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		106960	-0-	106960	106960	106960	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		341126	-0-	341126	448086	341126	2			N	-0-					-0-
09	775620	X	327534	-0-	-448086	-0-	327534	2			N	-0-					-0-
*10	372833	X	372833	-0-	-0-	-0-	372833	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 #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		4298	-0-	4298	4298	4	1	4294	2	N	-0-					-0-
08	SHUT IN		173467	-0-	173467	177765	173	1	173261	2	N	30	30	8			-0-
							33	9									
09	371457	X	193692	-0-	-177765	-0-	193	1	193495	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	215295	X	179783	-0-	-35512	-0-	180	1	179603	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		6840	-0-	6840	6840	7	1	6833	2	N	-0-					-0-
08	SHUT IN		178835	-0-	178835	185675	179	1	178627	2	N	26	26	8			-0-
							29	9									
09	SHUT IN		183906	-0-	183906	369581	184	1	183718	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	SHUT IN		168016	-0-	168016	537597	168	1	167848	2	N	-0-					-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	200369	X	200369	-0-	-0-	-0-	200369	2			N	-0-					-0-
06	256470	X	239372	-0-	-17098	-0-	239372	2			N	-0-					-0-
07	265019	X	222255	-0-	-42764	-0-	222255	2			N	-0-					-0-
08	265019	X	171569	-0-	-93450	-0-	171569	2			N	-0-					-0-
09	256470	X	171753	-0-	-84717	-0-	171753	2			N	-0-					-0-
10	247349	X	149737	-0-	-97612	-0-	149737	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS UNIT F6 WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF. N/A

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

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		16561	-0-	16561	16561	32	1	16529	2	N	-0-					-0-
06	312604	X	296043	-0-	-16561	-0-	574	1	295469	2	N	-0-					-0-
07	350951	X	325825	-0-	-25126	-0-	572	1	325253	2	N	-0-					-0-
08	350951	X	311401	-0-	-39550	-0-	533	1	310868	2	N	-0-					-0-
09	339630	X	284467	-0-	-55163	-0-	506	1	283961	2	N	-0-					-0-
10	350951	X	286129	-0-	-64822	-0-	519	1	285610	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	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		4962	-0-	4962	4962	5	1	4957	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		154372	-0-	154372	159334	154	1	154190	2	N	25	25	8			-0-
							28	9									
09	321416	X	162082	-0-	-159334	-0-	162	1	161916	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	181877	X	152096	-0-	-29781	-0-	152	1	151944	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		4041	-0-	4041	4041	4	1	4037	2	N	-0-					-0-
08	SHUT IN		168753	-0-	168753	172794	169	1	168552	2	N	29	29	8			-0-
							32	9									
09	SHUT IN		184147	-0-	184147	356941	184	1	183959	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	SHUT IN		166462	-0-	166462	523403	166	1	166296	2	N	-0-					-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 274822 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 12766 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		160566	-0-	160566	160566	307	1	160259	2	N	-0-					-0-
03	SHUT IN		184527	-0-	184527	345093	355	1	184172	2	N	-0-					-0-
04	SHUT IN		203437	-0-	203437	548530	393	1	203044	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		200073	-0-	200073	748603	387	1	199686	2	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		186409	-0-	186409	935012	361	1	186048	2	N	-0-					-0-
07	SHUT IN		144800	-0-	144800	1079812	254	1	144546	2	N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1079812					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		158471	-0-	158471	1238283	282	1	158189	2	N	-0-					-0-
10	SHUT IN		166027	-0-	166027	1404310	301	1	165726	2	N	-0-					-0-

GASCOYNE WELL #: 1HB RRCID -> 274871 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 11705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		102151	-0-	102151	102151	102151	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		346328	-0-	346328	448479	346328	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		318759	-0-	318759	767238	318759	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		324711	-0-	324711	1091949	324711	2			N	-0-					-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		111856	-0-	111856	111856	111836	2	20	9	N	18	18	8			-0-
06	0	Z	188157	-0-	188157	300013	188157	2			N	-0-					-0-
07	0	Z	175283	-0-	175283	475296	175283	2			N	-0-					-0-
08	0	Z	148535	-0-	148535	623831	148535	2			N	-0-					-0-
09	0	Z	110453	-0-	110453	734284	110453	2			N	-0-					-0-
10	0	Z	115640	-0-	115640	849924	115640	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	615	1	3183	3	Y	-0-					-0-
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	554	1	2639	3	Y	-0-					-0-
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	579	1	3045	3	Y	-0-					-0-
08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	507	1	2575	3	Y	-0-					-0-
*09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	564	1	2908	3	Y	-0-					-0-
*10	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	418	1	3554	3	Y	-0-					-0-

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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 1 RRCID -> 029620 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 4959 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	X	1223	-0-	-823	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	1509	-0-	-651	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	1785	-0-	-447	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	1583	-0-	-649	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
09	1920	X	1816	-0-	-104	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
10	1798	X	1715	-0-	-83	-0-	1715	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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
WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207354 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	837	N	774	-0-	-63	-0-	27	1	727	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
06	810	N	772	-0-	-38	-0-	26	1	733	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
07	806	N	787	-0-	-19	-0-	29	1	741	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
*08	775	N	746	-0-	-29	-0-	25	1	702	3	Y	17	19	1			2
							19	9									
*09	780	N	728	-0-	-52	-0-	25	1	703	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	775	N	751	-0-	-24	-0-	27	1	724	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

05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

05	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	1923	2	4	9	N	4					85
06	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	1687	2	1	9	N	1					86
07	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	1835	2	1	9	N	1	1	8			86
08	1922	N	1838	-0-	-84	-0-	1838	2			N	-0-					86
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					86
10	1829	N	827	-0-	-1002	-0-	827	2			N	-0-					86

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

05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	97	1	2580	3	Y	51	51	1			7
							56	9									
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	93	1	2554	3	Y	37	38	1			6
							41	9									
07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	105	1	2659	3	Y	41	36	1			11
							45	9									
*08	2697	N	2233	-0-	-464	-0-	75	1	2115	3	Y	39	45	1			5
							43	9									
*09	2610	N	2566	-0-	-44	-0-	90	1	2445	3	Y	28	27	1			6
							31	9									
10	2697	N	2625	-0-	-72	-0-	90	1	2493	3	Y	38	38	1			6
							42	9									

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	51	1	1339	3	Y	-0-					-0-
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	48	1	1348	3	Y	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	54	1	1382	3	Y	-0-					-0-
*08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	48	1	1315	3	Y	-0-					-0-
*09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	49	1	1315	3	Y	-0-					-0-
*10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	47	1	1305	3	Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

05	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	46	1	1239	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	1260	N	891	-0-	-369	-0-	31	1	853	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	54	1	1351	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	46	1	1273	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*09	900	N	67	-0-	-833	-0-	2	1	64	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1302	N	698	-0-	-604	-0-	25	1	670	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	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

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

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		855	-0-	855	1464	332	1	523	2	N	-0-					9
06	T. A.		727	-0-	727	2191	400	1	327	2	N	-0-					9
07	T. A.		719	-0-	719	2910	401	1	318	2	N	-0-					9
08	3186	X	276	-0-	-2910	-0-	123	1	153	2	N	-0-					9
*09	156	X	156	-0-	-0-	-0-	21	1	135	2	N	-0-					9
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					9

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	6324	X	6284	-0-	-40	-0-	347	1	5896	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
06	6210	X	5949	-0-	-261	-0-	322	1	5586	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
07	6603	X	6337	-0-	-266	-0-	368	1	5933	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
08	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	375	1	6145	3	Y	-0-					-0-
09	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	412	1	6391	3	Y	-0-					-0-
*10	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	427	1	6627	3	Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	224	1	3172	2	N	-0-					-0-
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	180	1	3075	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3231	-0-	-117	-0-	173	1	3058	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3238	-0-	-172	-0-	189	1	3049	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3002	-0-	-298	-0-	201	1	2801	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3217	-0-	-193	-0-	214	1	3003	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

05	899	N	854	-0-	-45	-0-	852	3	2	9	N	2					46
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	879	3	4	9	N	4					50
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	895	3	4	9	N	4					54
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	895	3	4	9	N	4					58
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	890	3	4	9	N	4					62
*10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	901	3	6	9	N	5					67

WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

05	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6940	3	59	9	N	54					80
06	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6743	3	94	9	N	85					165
07	7037	X	6960	-0-	-77	-0-	6927	3	33	9	N	30					195
08	7037	X	6895	-0-	-142	-0-	6843	3	52	9	N	47					242
09	6840	X	6482	-0-	-358	-0-	6419	3	63	9	N	57	191	1			108
10	7068	X	6759	-0-	-309	-0-	6715	3	44	9	N	40					148

NAOMI UNIT 3 WELL #: 5A RRCID -> 227210 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164

05	2449	X	1776	-0-	-673	-0-	1776	3			N	-0-					31
06	2370	X	1674	-0-	-696	-0-	1674	3			N	-0-					31
07	2139	X	1650	-0-	-489	-0-	1650	3			N	-0-					31
08	1984	X	1745	-0-	-239	-0-	1745	3			N	-0-					31
09	1800	X	1485	-0-	-315	-0-	1485	3			N	-0-					31
10	1767	X	1327	-0-	-440	-0-	1327	3			N	-0-					31

PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

05	3968	X	3826	-0-	-142	-0-	3820	3	6	9	N	5					156
06	3840	X	3712	-0-	-128	-0-	3684	3	28	9	N	25					181
07	3968	X	3790	-0-	-178	-0-	3772	3	18	9	N	16	171	1			26
08	3968	X	3679	-0-	-289	-0-	3679	3			N	-0-					26
09	3840	X	3575	-0-	-265	-0-	3540	3	35	9	N	32					58
10	3844	X	3581	-0-	-263	-0-	3581	3			N	-0-					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1541	2	163	9	N	148	133	1			41
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1592	2	32	9	N	29					70
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1674	2	12	9	N	11					81
*08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1494	2	10	9	N	9					90
*09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					90
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 133906 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6236 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2705	-0-	-54	-0-	419	1	2222	2	Y	58					136
							64	9									
06	2670	X	2614	-0-	-56	-0-	405	1	2157	2	Y	47					183
							52	9									
07	2759	X	2480	-0-	-279	-0-	419	1	2018	2	Y	39	190	1			32
							43	9									
08	T. A.		2193	-0-	2193	2193	378	1	1771	2	Y	40					72
							44	9									
09	T. A.		2448	-0-	2448	4641	368	1	2030	2	Y	45	23	8			94
							50	9									
10	T. A.		2745	-0-	2745	7386	411	1	2276	2	Y	53	24	8			123
							58	9									

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 180353 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5977 - 5985

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

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 229015 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5982 - 5986

05	589	N	436	-0-	-153	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	600	N	378	-0-	-222	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	806	N	582	-0-	-224	-0-	582	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

05	T. A.		5	-0-	5	106	5	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		4	-0-	4	110	4	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		18	-0-	18	128	18	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	128					N	-0-					-0-
09	159	X	31	-0-	-128	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 043871 COMPL. DATE 09/24/1967 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2999 - 3001

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2014 - P&A 08/15/14

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151

05	868	N	857	-0-	-11	-0-	31	1	826	3	Y	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	31	1	849	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	755	-0-	-82	-0-	28	1	727	3	Y	-0-					-0-
*08	868	N	795	-0-	-73	-0-	28	1	767	3	Y	-0-					-0-
*09	840	N	661	-0-	-179	-0-	24	1	637	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	651	-0-	-93	-0-	22	1	629	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
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	59	1	1572	3	Y	40	40	1			6
							44	9									
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	57	1	1560	3	Y	27	29	1			4
							30	9									
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	64	1	1612	3	Y	56	45	1			15
							62	9									
*08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	59	1	1635	3	Y	88	92	1			11
							97	9									
*09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	57	1	1570	3	Y	70	65	1			16
							77	9									
*10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	57	1	1600	3	Y	94	95	1			15
							103	9									

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	51	1	1357	3	Y	-0-					-0-
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	48	1	1361	3	Y	-0-					-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	58	1	1466	3	Y	-0-					-0-
*08	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	43	1	1195	3	Y	-0-					-0-
*09	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	47	1	1260	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	47	1	1279	3	Y	-0-					-0-

WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		95	-0-	95	95	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		542	-0-	542	637	21	1	521	3	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		656	-0-	656	1293	23	1	633	3	Y	-0-					-0-
*09	1950	X	657	-0-	-1293	-0-	24	1	633	3	Y	-0-					-0-
*10	681	X	681	-0-	-0-	-0-	24	1	657	3	Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 266922 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2990 - 2992

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2013 - PLUGGED 11-11-2013

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

05	3875	X	2951	-0-	-924	-0-	2951	2			N	-0-					29
06	3900	X	3214	-0-	-686	-0-	3214	2			N	-0-					29
07	3937	X	3198	-0-	-739	-0-	3198	2			N	-0-					29
08	3937	X	3410	-0-	-527	-0-	3410	2			N	-0-					29
09	3810	X	2960	-0-	-850	-0-	2960	2			N	-0-					29
10	3317	X	3003	-0-	-314	-0-	3003	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-
06	1800	X	1464	-0-	-336	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
07	1984	X	1430	-0-	-554	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
08	1984	X	1341	-0-	-643	-0-	1330	3	11	9	Y	10	9	1			1
09	1920	X	932	-0-	-988	-0-	906	3	26	9	Y	24	22	1			3
10	1922	X	905	-0-	-1017	-0-	870	3	35	9	Y	32	32	1			3

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

05	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1816	-0-	-14	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	1857	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	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

05	2232	X	1876	-0-	-356	-0-	1824	2	52	9	N	47					70
06	2130	X	2095	-0-	-35	-0-	1988	2	107	9	N	97					167
07	2201	X	2152	-0-	-49	-0-	2145	2	7	9	N	6					173
08	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2326	2	53	9	N	48	176	1			45
09	2100	X	1963	-0-	-137	-0-	1930	2	33	9	N	30					75
*10	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2214	2	68	9	N	62					137

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

*04	6090	X	5998	-0-	-92	-0-	84	1	5914	3	N	-0-					-0-
*05	6386	X	6013	-0-	-373	-0-	86	1	5927	3	N	-0-					-0-
*06	6180	X	5789	-0-	-391	-0-	98	1	5691	3	N	-0-					-0-
*07	6386	X	5046	-0-	-1340	-0-	88	1	4958	3	N	-0-					-0-
*08	6324	X	5678	-0-	-646	-0-	95	1	5583	3	N	-0-					-0-
*09	6000	X	5054	-0-	-946	-0-	97	1	4957	3	N	-0-					-0-
10	6014	X	5853	-0-	-161	-0-	102	1	5751	3	N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6235 - 6260

05	3100	N	1353	-0-	-1747	57077	47	1	1261	3	N	41	41	1			6
							45	9									
06	3000	N	1330	-0-	-1670	55407	46	1	1252	3	N	29	30	1			5
							32	9									
07	3100	N	1406	-0-	-1694	53713	53	1	1317	3	N	33	29	1			9
							36	9									
*08	3100	N	1364	-0-	-1736	51977	47	1	1273	3	N	40	44	1			5
							44	9									
*09	3000	N	1262	-0-	-1738	50239	43	1	1196	3	N	21	21	1			5
							23	9									
*10	3100	N	1246	-0-	-1854	48385	42	1	1175	3	N	26	27	1			4
							29	9									

WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 266014 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 6104 - 6198

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

*03	372	N	356	-0-	-16	-0-	350	3	6	9	N	5	5	0			-0-
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	315	3	7	9	Y	6	5	1			1
*05	372	N	327	-0-	-45	-0-	323	3	4	9	Y	4	4	1			1
*06	330	N	323	-0-	-7	-0-	320	3	3	9	Y	3	3	1			1
*07	341	N	312	-0-	-29	-0-	308	3	4	9	Y	4	4	1			1
*08	372	N	224	-0-	-148	-0-	221	3	3	9	Y	3	3	1			1
*09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	3	3	1			1
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	4	4	1			1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

05	3224	X	2839	-0-	-385	-0-	188	1	2651	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2065	-0-	-1055	-0-	114	1	1951	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2144	-0-	-1080	-0-	115	1	2029	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2000	-0-	-1038	-0-	117	1	1883	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	1904	-0-	-976	-0-	127	1	1777	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	1918	-0-	-934	-0-	128	1	1790	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974

05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	49	1	1339	2	N	-0-					-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	46	1	1311	2	N	-0-					-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	53	1	1386	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	59	1	1331	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	49	1	1286	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	54	1	1320	2	N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

05	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	98	1	2696	2	N	-0-					-0-
06	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	95	1	2699	2	N	-0-					-0-
07	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	106	1	2765	2	N	-0-					-0-
08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	119	1	2691	2	N	-0-					-0-
09	2790	N	2670	-0-	-120	-0-	99	1	2571	2	N	-0-					-0-
10	2883	N	2759	-0-	-124	-0-	109	1	2650	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

05	3348	X	3326	-0-	-22	-0-	117	1	3209	2	N	-0-					-0-
06	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	110	1	3135	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3126	-0-	-160	-0-	116	1	3010	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3184	-0-	-133	-0-	135	1	3049	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3101	-0-	-139	-0-	115	1	2986	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	3206	-0-	-142	-0-	126	1	3080	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

05	DLQ	G-10	7270	-0-	7270	28873	7270	3			Y	-0-					-0-
06	35426	X	6553	-0-	-28873	-0-	6553	3			Y	-0-					-0-
07	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	3			Y	-0-					-0-
08	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	3			Y	-0-					-0-
09	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	3			Y	-0-					-0-
*10	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 09/01/2007 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

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

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5448	2	24	9	N	22					57
06	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5313	2	11	9	N	10					67
07	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5511	2	39	9	N	35					102
08	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5523	2	34	9	N	31					133
*09	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4924	2	33	9	N	30					163
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					163

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
*09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-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 04/05/2013 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
05	1116	X	268	-0-	-848	-0-	267	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	420	N	262	-0-	-158	-0-	261	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	310	N	251	-0-	-59	-0-	250	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	256	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	596	2	4	9	N	4	3	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	X	1808	-0-	-114	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	1658	-0-	-202	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
*10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	3			N	-0-					-0-
06	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	3			N	-0-					-0-
07	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	3			N	-0-					-0-
08	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	3			N	-0-					-0-
09	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	11344	3			N	-0-					-0-
*10	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10136	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	3			N	-0-					-0-
06	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	3			N	-0-					-0-
07	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3			N	-0-					-0-
08	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	3			N	-0-					-0-
09	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
*10	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	5412	-0-	-1253	-0-	5412	3			N	-0-					-0-
06	8520	X	3892	-0-	-4628	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
07	8804	X	6552	-0-	-2252	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
08	8804	X	5347	-0-	-3457	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	4565	-0-	-1345	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	4785	-0-	-1756	-0-	4785	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
06	6360	X	5592	-0-	-768	-0-	5592	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5567	-0-	-230	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5467	-0-	-330	-0-	5467	3			N	-0-					-0-
09	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5638	-0-	-128	-0-	5638	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
05	T. A.		282	-0-	282	2485	282	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		107	-0-	107	2592	107	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		376	-0-	376	2968	376	3			N	-0-					-0-
08	3851	X	883	-0-	-2968	-0-	883	3			N	-0-					-0-
09	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			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
05	1147	N	420	-0-	-727	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
*10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	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
05	T. A.		593	-0-	593	1306	593	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		2664	-0-	2664	3970	2664	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		1470	-0-	1470	5440	1470	3			N	-0-					-0-
08	6513	X	1073	-0-	-5440	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
*10	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	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
05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2653	-0-	-167	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3206	-0-	106	106	3206	3			N	-0-					-0-
09	2698	N	2592	-0-	-106	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	2242	-0-	-672	-0-	2242	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
05	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	5114	-0-	-76	-0-	5114	3			N	-0-					-0-
07	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	3			N	-0-					-0-
08	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4063	-0-	-1127	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	1713	-0-	-3650	-0-	1713	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
05	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	4577	-0-	-1543	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	4726	-0-	-1846	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	4820	-0-	-1752	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
09	6360	X	2494	-0-	-3866	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	4322	-0-	-1816	-0-	4322	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
05	2325	X	1888	-0-	-437	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3110	-0-	110	110	3110	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4253	-0-	1153	1263	4253	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	5143	-0-	2043	3306	5143	3			N	-0-					-0-
09	7765	X	4459	-0-	-3306	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2058	-0-	-763	-0-	2058	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
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	1356	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
05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	1991	-0-	-1099	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	1770	-0-	-1516	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2443	-0-	-843	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	1408	-0-	-1772	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	936	-0-	-2226	-0-	936	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
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	1799	-0-	-541	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
07	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	2249	-0-	-169	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	1693	-0-	-647	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	1261	-0-	-1157	-0-	1261	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	3596	X	3452	-0-	-144	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
*10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
*10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	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
05	2821	X	2753	-0-	-68	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3195	-0-	195	195	3195	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3139	-0-	39	234	3139	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3004	-0-	-96	138	3004	3			N	-0-					-0-
09	2858	X	2720	-0-	-138	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
*10	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	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
05	2356	N	2165	-0-	-191	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2154	-0-	-140	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1967	-0-	-203	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	1792	-0-	-368	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1299	-0-	-840	-0-	1299	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3907	-0-	907	907	3907	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3302	-0-	202	1109	3302	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3926	-0-	826	1935	3926	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	3495	-0-	-1935	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
*10	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	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
05	3007	X	2960	-0-	-47	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2639	-0-	-361	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2818	-0-	-592	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3262	-0-	-148	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2714	-0-	-586	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2789	-0-	-156	-0-	2789	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
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2878	-0-	-392	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	2692	-0-	-687	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2026	-0-	-1198	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2988	-0-	-72	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
*10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1292	3			N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

05	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	3			N	-0-					-0-
06	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	3			N	-0-					-0-
07	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	3			N	-0-					-0-
08	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	3			N	-0-					-0-
09	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	3			N	-0-					-0-
*10	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2764	-0-	-26	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2686	-0-	-104	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2861	-0-	-22	-0-	2861	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	2433	-0-	-1077	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	2662	-0-	-965	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	2818	-0-	-809	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2614	-0-	-896	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2777	-0-	-850	-0-	2777	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

05	5828	X	5803	-0-	-25	-0-	5696	3	107	9	Y	97	81	1			25
06	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5552	3	106	9	Y	96	83	1			38
07	5704	X	5597	-0-	-107	-0-	5512	3	85	9	Y	77	75	1			40
08	5797	X	4711	-0-	-1086	-0-	4579	3	132	9	Y	120	141	1			19
09	5640	X	435	-0-	-5205	-0-	435	3			Y	-0-					19
10	5828	X	182	-0-	-5646	-0-	107	3	75	9	Y	68	55	1			32

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
*10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

05	589	N	197	-0-	-392	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	294	-0-	-426	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	257	-0-	-177	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
*10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	1737	-0-	-873	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
07	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2544	-0-	-215	-0-	2544	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

05	2356	N	2297	-0-	-59	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
*10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	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
05	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4758	-0-	-132	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	5149	-0-	-28	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4605	-0-	-572	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4885	-0-	-125	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4942	-0-	-204	-0-	4942	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 189826 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 5870 - 5960

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
*10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	38	27	1			11
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	111	3	Y	42	32	1			21
							46	9									
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	241	1	1296	3	Y	38	53	1			6
							42	9									
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	355	1	866	3	Y	38	35	1			9
							42	9									
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	344	1	681	3	Y	34	35	1			8
							37	9									
10	1581	N	970	-0-	-611	-0-	354	1	564	3	Y	47	36	1			19
							52	9									

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 05/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5842 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33312	X	4589	-0-	-28723	-0-	293	1	4239	3	Y	52	52	0			2
							57	9									
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	208	1	2871	3	Y	63	62	0			3
							69	9									
07	8246	X	6522	-0-	-1724	-0-	205	1	6247	3	Y	64	64	0			3
							70	9									
*08	8246	X	2863	-0-	-5383	-0-	153	1	2625	3	Y	77	77	0			3
							85	9									
*09	7980	X	71	-0-	-7909	-0-	1	3	70	9	Y	64	64	0			3
10	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	72	72	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

*02	4088	X	1774	-0-	-2314	-0-	66	1	1633	3	Y	68	66	0			10
							75	9									
*03	4402	X	1457	-0-	-2945	-0-	56	1	1336	3	Y	59	60	0			9
							65	9									
*04	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	180	1	4289	3	Y	67	76	0			-0-
							74	9									
*05	3937	X	3638	-0-	-299	-0-	142	1	3407	3	Y	81	81	0			-0-
							89	9									
*06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	167	1	3930	3	Y	75	63	0			12
							83	9									
*07	4681	X	4450	-0-	-231	-0-	175	1	4207	3	Y	62	63	0			11
							68	9									
08	4681	X	4553	-0-	-128	-0-	175	1	4305	3	Y	66	64	0			13
							73	9									
*09	4530	X	4049	-0-	-481	-0-	3984	3	65	9	Y	59	61	0			11
10	4464	X	4304	-0-	-160	-0-	4226	3	78	9	Y	71	75	0			7

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

*02	2660	X	1647	-0-	-1013	-0-	65	1	1573	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
*03	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	118	1	2726	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
*04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	122	1	2869	3	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
*05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	144	1	3365	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*06	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	101	1	2366	3	Y	10	8	0			2
							11	9									
*07	3100	X	1132	-0-	-1968	-0-	44	1	1080	3	Y	7	8	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	3395	-0-	-25	-0-	3380	3	15	9	Y	14	13	0			3
10	3534	X	3230	-0-	-304	-0-	3211	3	19	9	Y	17	18	0			2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.		4279	-0-	4279	11984	754	1	3510	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*03	T. A.		4570	-0-	4570	16554	705	1	3851	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
*04	T. A.		4760	-0-	4760	21314	798	1	3947	3	Y	14	16	0			-0-
							15	9									
*05	25952	X	4638	-0-	-21314	-0-	733	1	3886	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	492	1	3965	3	Y	15	13	0			2
							17	9									
*07	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	774	1	3938	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
08	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	803	1	4220	3	Y	15	14	0			3
							17	9									
*09	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	565	1	3843	3	Y	29	27	0			5
							32	9									
*10	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	555	1	3220	3	Y	36	37	0			4
							40	9									

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

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

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

*02	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	315	1	7683	3	Y	222	215	0			34
							244	9									
*03	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	389	1	9024	3	Y	193	198	0			29
							212	9									
*04	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	364	1	8637	3	Y	219	248	0			-0-
							241	9									
*05	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	341	1	8013	3	Y	266	266	0			-0-
							293	9									
*06	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	348	1	8259	3	Y	245	207	0			38
							270	9									
*07	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	376	1	9045	3	Y	205	207	0			36
							226	9									
08	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	381	1	9368	3	Y	214	208	0			42
							235	9									
*09	8310	X	4562	-0-	-3748	-0-	4472	3	90	9	Y	82	109	0			15
10	8587	X	5992	-0-	-2595	-0-	5843	3	149	9	Y	135	136	0			14

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

*02	639	X	639	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	614	3	Y	-0-				-0-
*03	736	X	736	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	705	3	Y	-0-				-0-
*04	655	X	655	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	629	3	Y	-0-				-0-
*05	695	X	695	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	667	3	Y	-0-				-0-
*06	738	X	738	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	708	3	Y	-0-				-0-
*07	634	X	634	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	609	3	Y	-0-				-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	619	3	Y	-0-				-0-
*09	570	N	47	-0-	-523	-0-	-0-	47	3			Y	-0-				-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

*02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1579	3	Y	2	2	0		-0-
								2	9								
*03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1661	3	Y	1	1	0		-0-
								1	9								
*04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1685	3	Y	2	2	0		-0-
								2	9								
*05	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	-0-	62	1	1460	3	Y	2	2	0		-0-
								2	9								
*06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1108	3	Y	2	2	0		-0-
								2	9								
*07	1612	N	1037	-0-	-575	-0-	-0-	41	1	994	3	Y	2	2	0		-0-
								2	9								
08	1519	N	1219	-0-	-300	-0-	-0-	48	1	1169	3	Y	2	2	0		-0-
								2	9								
*09	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1123	3				Y	-0-				-0-
10	1023	N	870	-0-	-153	-0-	870	3				Y	-0-				-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480						Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480						Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480						Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480						Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480						Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480						Y	-0-				-0-
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-

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
*02	2632	X	2621	-0-	-11	-0-	104	1	2517	3	Y	-0-					-0-
*03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	111	1	2565	3	Y	-0-					-0-
*04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	110	1	2592	3	Y	-0-					-0-
*05	2914	N	2594	-0-	-320	-0-	106	1	2488	3	Y	-0-					-0-
*06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	96	1	2251	3	Y	-0-					-0-
*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	2401	-0-	-17	-0-	2401	3			Y	-0-					-0-

SOAPE. A. C. WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	389	1	1804	3	Y	-0-					-0-
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	413	1	1703	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1482	-0-	-347	-0-	304	1	1178	3	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1945	-0-	-163	-0-	414	1	1531	3	Y	-0-					-0-
*09	2040	N	1448	-0-	-592	-0-	335	1	1113	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	290	1	1169	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	355	1	750	3	Y	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	354	1	712	3	Y	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	348	1	758	3	Y	-0-					-0-
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	306	1	709	3	Y	-0-					-0-
*09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	344	1	699	3	Y	-0-					-0-
*10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	355	1	708	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	373	-0-	-774	-0-	119	1	244	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	124	1	342	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	589	N	402	-0-	-187	-0-	390	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	395	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
*09	480	N	366	-0-	-114	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
*10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	355	1	606	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	4091	-0-	-1706	-0-	4052	3	39	9	N	35	35	0			1
06	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	222	1	1657	3	N	42	41	0			2
							46	9									
07	5580	X	5272	-0-	-308	-0-	119	1	5107	3	N	42	42	0			2
							46	9									
*08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	282	1	4396	3	N	51	51	0			2
							56	9									
*09	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	320	1	5021	3	N	88	86	0			4
							97	9									
10	5270	X	4139	-0-	-1131	-0-	286	1	3744	3	N	99	99	0			4
							109	9									

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	229	1	2211	3	Y	16	15	0			1
							18	9									
06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	221	1	2212	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
07	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	281	1	2797	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
*08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	279	1	2398	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
*09	3000	N	3094	-0-	94	94	292	1	2802	3	Y	-0-	1	0			-0-
*10	3100	N	3141	-0-	41	135	326	1	2815	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1396	-0-	-216	-0-	347 36	1 9	1013	3	Y	33	33	1			-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	342 42	1 9	607	3	Y	38	17	1			21
07	1147	N	875	-0-	-272	-0-	355 11	1 9	509	3	Y	10	17	1			14
08	1395	N	781	-0-	-614	-0-	312 36	1 9	433	3	Y	33	35	1			12
09	990	N	787	-0-	-203	-0-	219 28	1 9	540	3	Y	25	34	1			3
10	868	N	277	-0-	-591	-0-	143 35	1 9	99	3	Y	32	16	1			19

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	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

*04	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	245	1	5633	3	N	-0-					-0-
*05	6014	X	5936	-0-	-78	-0-	253	1	5683	3	N	-0-					-0-
*06	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	245	1	5403	3	N	-0-					-0-
*07	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	245	1	5795	3	N	-0-					-0-
*08	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	253	1	5602	3	N	-0-					-0-
*09	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	245	1	5294	3	N	-0-					-0-
*10	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	253	1	5466	3	N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	80 62	1 9	2143	3	Y	56	56	1			8
06	2190	N	2159	-0-	-31	-0-	75 43	1 9	2041	3	Y	39	41	1			6
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	90 51	1 9	2274	3	Y	46	40	1			12
*08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	81 10	1 9	2282	3	Y	9	20	1			1
*09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	81	1	2200	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	80	1	2196	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5831 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	74	1	1957	3	Y	104	100	1			15
							114	9									
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	69	1	1923	3	Y	73	76	1			12
							80	9									
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	77	1	1946	3	Y	85	74	1			23
							94	9									
*08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	77	1	2128	3	Y	100	111	1			12
							110	9									
*09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	75	1	2038	3	Y	81	75	1			18
							89	9									
*10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	69	1	1934	3	Y	108	109	1			17
							119	9									

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1080	3	141	9	Y	128	35	1			106
06	1050	N	923	-0-	-127	-0-	829	3	94	9	Y	85	84	1			107
07	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	897	3	136	9	Y	124	155	1			76
*08	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	959	3	147	9	Y	134	142	1			68
*09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	898	3	144	9	Y	131	76	1			123
*10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1022	3	138	9	Y	125	169	1			79

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
*08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
*09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
*10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	59	1	1587	3	Y	87	86	1			13
							96	9									
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	57	1	1566	3	Y	60	63	1			10
							66	9									
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	64	1	1624	3	Y	66	58	1			18
							73	9									
*08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	60	1	1669	3	Y	73	82	1			9
							80	9									
*09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	57	1	1582	3	Y	59	55	1			13
							65	9									
10	1736	N	1366	-0-	-370	-0-	44	1	1235	3	Y	79	80	1			12
							87	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	35	1	916	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	34	1	934	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	37	1	947	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*08	961	N	922	-0-	-39	-0-	31	1	888	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
*09	990	N	922	-0-	-68	-0-	32	1	890	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	969	-0-	-23	-0-	33	1	936	3	Y	-0-					-0-

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	80	1	2130	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	74	1	2026	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
07	2418	N	2249	-0-	-169	-0-	85	1	2143	3	Y	19	16	1			5
							21	9									
*08	2232	N	2198	-0-	-34	-0-	74	1	2105	3	Y	17	20	1			2
							19	9									
*09	2130	N	2110	-0-	-20	-0-	74	1	2022	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
10	2263	N	2122	-0-	-141	-0-	73	1	2031	3	Y	16	16	1			3
							18	9									

HARRELL, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 030166 COMPL. DATE 02/20/1946 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	101	1	3324	3	N	-0-					-0-
*05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	104	1	3355	3	N	-0-					-0-
*06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	101	1	3498	3	N	-0-					-0-
*07	3410	X	3186	-0-	-224	-0-	105	1	3081	3	N	-0-					-0-
*08	3410	X	3190	-0-	-220	-0-	101	1	3089	3	N	-0-					-0-
*09	3300	X	3156	-0-	-144	-0-	101	1	3055	3	N	-0-					-0-
10	3410	X	3134	-0-	-276	-0-	103	1	3031	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JOHNSON, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 030173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	45 25	1 9	1205	3	Y	23	24	1			3
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	43 19	1 9	1189	3	Y	17	17	1			3
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	48 15	1 9	1201	3	Y	14	13	1			4
*08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	44 15	1 9	1237	3	Y	14	16	1			2
*09	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	43 12	1 9	1178	3	Y	11	10	1			3
10	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	43 15	1 9	1198	3	Y	14	15	1			2

JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1054	X	1021	-0-	-33	-0-	37	1	984	3	Y	-0-					-0-
06	960	X	942	-0-	-18	-0-	33	1	909	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	8150	-0-	5050	5050	311	1	7839	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	7130	-0-	4030	9080	245 26	1 9	6859	3	Y	24	21	1			3
*09	3000	N	6393	-0-	3393	12473	226 25	1 9	6142	3	Y	23	21	1			5
*10	18709	X	6236	-0-	-12473	-0-	215 35	1 9	5986	3	Y	32	32	1			5

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	146	1	3898	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
06	4080	X	4073	-0-	-7	-0-	141	1	3913	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
07	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	162	1	4085	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
*08	4216	X	4063	-0-	-153	-0-	139	1	3904	3	Y	18	21	1			2
							20	9									
*09	4080	X	3876	-0-	-204	-0-	136	1	3731	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	4278	X	3555	-0-	-723	-0-	123	1	3421	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*04	3000	N	3138	-0-	138	138	117	1	3021	3	N	-0-					-0-
*05	3895	X	3757	-0-	-138	-0-	145	1	3612	3	N	-0-					-0-
*06	4560	X	3681	-0-	-879	-0-	136	1	3545	3	N	-0-					-0-
*07	4712	X	3562	-0-	-1150	-0-	144	1	3418	3	N	-0-					-0-
*08	4712	X	3720	-0-	-992	-0-	174	1	3546	3	N	-0-					-0-
*09	3690	X	3573	-0-	-117	-0-	174	1	3399	3	N	-0-					-0-
10	3813	X	3494	-0-	-319	-0-	184	1	3310	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2325	N	2247	-0-	-78	-0-	80	1	2106	3	Y	55	56	1			8
							61	9									
06	2190	N	2161	-0-	-29	-0-	75	1	2044	3	Y	38	40	1			6
							42	9									
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	89	1	2220	3	Y	45	39	1			12
							50	9									
*08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	77	1	2126	3	Y	55	60	1			7
							61	9									
*09	2160	N	2132	-0-	-28	-0-	74	1	2008	3	Y	45	42	1			10
							50	9									
10	2263	N	2144	-0-	-119	-0-	72	1	2007	3	Y	59	60	1			9
							65	9									

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

05	1519	X	1309	-0-	-210	-0-	47	1	1256	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	46	1	1233	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	51	1	1289	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*08	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	44	1	1253	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*09	1290	N	939	-0-	-351	-0-	33	1	906	3	Y	-0-					-0-
*10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	68	1	1909	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	50	1	4379	3	N	-0-			-0-
*05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	52	1	3873	3	N	-0-			-0-
*06	4200	X	4171	-0-	-29	-0-	50	1	4121	3	N	-0-			-0-
*07	4588	X	4376	-0-	-212	-0-	50	1	4326	3	N	-0-			-0-
*08	4588	X	4476	-0-	-112	-0-	49	1	4427	3	N	-0-			-0-
*09	4440	X	3983	-0-	-457	-0-	50	1	3933	3	N	-0-			-0-
10	4371	X	3864	-0-	-507	-0-	52	1	3812	3	N	-0-			-0-

SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

05	2743	N	1570	-0-	-1173	-0-	1570	3			N	-0-			-0-
06	1500	X	1399	-0-	-101	-0-	1399	3			N	-0-			-0-
07	1550	X	1311	-0-	-239	-0-	1311	3			N	-0-			-0-
08	1550	X	1270	-0-	-280	-0-	1270	3			N	-0-			-0-
09	1500	X	1222	-0-	-278	-0-	1222	3			N	-0-			-0-
10	1550	X	1308	-0-	-242	-0-	1308	3			N	-0-			-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

*04	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	97	1	6786	3	N	-0-			-0-
*05	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	101	1	6909	3	N	-0-			-0-
*06	6870	X	5254	-0-	-1616	-0-	89	1	5165	3	N	-0-			-0-
*07	7099	X	5175	-0-	-1924	-0-	90	1	5085	3	N	-0-			-0-
*08	7099	X	5820	-0-	-1279	-0-	98	1	5722	3	N	-0-			-0-
*09	6870	X	4623	-0-	-2247	-0-	88	1	4535	3	N	-0-			-0-
10	7006	X	5233	-0-	-1773	-0-	91	1	5142	3	N	-0-			-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

*04	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	3			N	-0-			-0-
*05	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	3			N	-0-			-0-
*06	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	3			N	-0-			-0-
*07	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	3			N	-0-			-0-
*08	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	3			N	-0-			-0-
*09	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	3			N	-0-			-0-
*10	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	3			N	-0-			-0-

DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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
WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2853	-0-	-309	-0-	100	1	2673	3	Y	73	73	1			11
							80	9									
06	2970	X	2852	-0-	-118	-0-	98	1	2698	3	Y	51	54	1			8
							56	9									
07	2852	X	2736	-0-	-116	-0-	103	1	2566	3	Y	61	53	1			16
							67	9									
*08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	103	1	2887	3	Y	72	79	1			9
							79	9									
*09	2850	X	2666	-0-	-184	-0-	92	1	2510	3	Y	58	54	1			13
							64	9									
10	2945	X	2668	-0-	-277	-0-	89	1	2494	3	Y	77	78	1			12
							85	9									

WERNER-BURTON WELL #: 1 RRCID -> 030207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	316	1	4967	3	Y	239	240	1			35
							263	9									
06	5700	X	2770	-0-	-2930	-0-	194	1	2429	3	Y	134	148	1			21
							147	9									
07	5983	X	10	-0-	-5973	-0-	1	1	7	3	Y	2	23	1			-0-
							2	9									
*08	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	6	5	1			1
*09	5820	X	134	-0-	-5686	-0-	14	1	111	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
10	5549	X	152	-0-	-5397	-0-	15	1	125	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3154	-0-	-225	-0-	127	1	2988	3	Y	35	35	1			5
							39	9									
06	3300	X	3288	-0-	-12	-0-	131	1	3131	3	Y	24	25	1			4
							26	9									
07	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	147	1	3259	3	Y	29	25	1			8
							32	9									
*08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	136	1	3338	3	Y	35	39	1			4
							39	9									
*09	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	136	1	3227	3	Y	30	27	1			7
							33	9									
10	3410	X	3375	-0-	-35	-0-	130	1	3203	3	Y	38	39	1			6
							42	9									

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	124	1	3310	3	Y	76	76	1			11
							84	9									
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	116	1	3179	3	Y	53	56	1			8
							58	9									
07	3162	X	2082	-0-	-1080	-0-	77	1	1936	3	Y	63	54	1			17
							69	9									
*08	3162	X	2972	-0-	-190	-0-	98	1	2771	3	Y	94	99	1			12
							103	9									
*09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	113	1	3081	3	Y	106	94	1			24
							117	9									
*10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	107	1	2987	3	Y	141	143	1			22
							155	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
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	62	1	1648	3	Y	50	51	1			7
							55	9									
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	59	1	1646	3	Y	34	36	1			5
							37	9									
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	66	1	1675	3	Y	37	32	1			10
							41	9									
*08	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	60	1	1656	3	Y	40	45	1			5
							44	9									
*09	1740	N	1352	-0-	-388	-0-	47	1	1270	3	Y	32	30	1			7
							35	9									
10	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	59	1	1642	3	Y	44	44	1			7
							48	9									

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

*04	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	101	1	2674	3	N	-0-					-0-
*05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	101	1	2608	3	N	-0-					-0-
*06	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	101	1	2572	3	N	-0-					-0-
*07	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	101	1	2498	3	N	-0-					-0-
*08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	101	1	2552	3	N	-0-					-0-
*09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	84	1	2019	3	N	-0-					-0-
*10	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	101	1	2725	3	N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

05	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

*04	1830	N	1823	-0-	-7	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
*05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
*06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
*07	1891	N	1792	-0-	-99	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
*08	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
*09	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	1736	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

*04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
*05	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
*06	2580	N	2366	-0-	-214	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
*07	2573	N	2262	-0-	-311	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
*08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
*09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
*10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	52	1	1393	3	Y	83	84	1			12
							91	9									
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	52	1	1390	3	Y	56	59	1			9
							62	9									
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	57	1	1418	3	Y	66	57	1			18
							73	9									
*08	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	48	1	1331	3	Y	78	86	1			10
							86	9									
*09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	53	1	1432	3	Y	34	36	1			8
							37	9									
*10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	54	1	1490	3	Y	30	33	1			5
							33	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. (I) GAS 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	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	109	1	2769	3	Y	33	33	1			5
							36	9									
06	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	103	1	2707	3	Y	24	25	1			4
							26	9									
07	3007	X	2888	-0-	-119	-0-	113	1	2746	3	Y	26	23	1			7
							29	9									
*08	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	102	1	2734	3	Y	31	34	1			4
							34	9									
*09	2910	X	2686	-0-	-224	-0-	98	1	2560	3	Y	25	23	1			6
							28	9									
10	2945	X	2753	-0-	-192	-0-	100	1	2618	3	Y	32	33	1			5
							35	9									

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*05	899	N	819	-0-	-80	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
*08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
*09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
*10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	31	1	855	3	Y	114	110	1			17
							125	9									
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	11	1	320	3	Y	77	82	1			12
							85	9									
07	682	N	214	-0-	-468	-0-	8	1	206	3	Y	-0-	12	1			-0-
*08	992	N	620	-0-	-372	-0-	22	1	598	3	Y	-0-					-0-
*09	420	N	366	-0-	-54	-0-	13	1	353	3	Y	-0-					-0-
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	9	1	264	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1214	-0-	1214	1214	41	1	1173	3	Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178474 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5941 - 6130

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					10
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					10
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					10
*08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					10
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5					15
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					15

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

05	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	39	1	1026	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	37	1	1038	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	44	1	1104	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	39	1	1098	3	N	-0-	1	1			-0-
*09	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	37	1	990	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	36	1	1014	3	N	-0-					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	132	1	3514	3	Y	-0-					-0-
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	115	1	3186	3	Y	-0-					-0-
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	122	1	3076	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
*08	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	111	1	3074	3	Y	32	30	1			4
							35	9									
*09	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	107	1	2909	3	Y	26	24	1			6
							29	9									
10	3131	X	3084	-0-	-47	-0-	106	1	2942	3	Y	33	34	1			5
							36	9									

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

*04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
*05	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4048	3	8	9	N	7	7	8			-0-
*06	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
*07	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
*08	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
*09	4050	X	3934	-0-	-116	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
*10	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	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
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	74	1	1583	3	Y	40	40	1			6
							44	9									
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	68	1	1524	3	Y	28	30	1			4
							31	9									
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	74	1	1518	3	Y	26	23	1			7
							29	9									
*08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	64	1	1420	3	Y	22	26	1			3
							24	9									
*09	1410	N	1365	-0-	-45	-0-	60	1	1286	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
*10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	63	1	1374	3	Y	23	23	1			4
							25	9									

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

*04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
*05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
*06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
*07	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
*08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
*09	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
*10	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	52	1	1386	3	Y	54	54	1			8
							59	9									
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	52	1	1398	3	Y	38	40	1			6
							42	9									
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	58	1	1458	3	Y	45	39	1			12
							50	9									
*08	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	48	1	1364	3	Y	31	39	1			4
							34	9									
*09	1500	N	1433	-0-	-67	-0-	51	1	1382	3	Y	-0-	4	1			-0-
*10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	61	1	1697	3	Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

05	744	N	739	-0-	-5	-0-	737	2	2	9	Y	2					3
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	712	2	6	9	Y	5	5	1			3
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	718	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	Y	5	3	1	1	8	4
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	658	2	2	9	Y	2	5	1			1
10	496	N	313	-0-	-183	-0-	313	2			Y	-0-	1	1			-0-

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3527	2	9	9	Y	8					40
06	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4501	2	12	9	Y	11					51
07	3627	X	3472	-0-	-155	-0-	3436	2	36	9	Y	33	42	1			42
08	3627	X	2160	-0-	-1467	-0-	2149	2	11	9	Y	10	1	8			51
09	3510	X	1777	-0-	-1733	-0-	1758	2	19	9	Y	17					68
10	3627	X	1924	-0-	-1703	-0-	1924	2			Y	-0-					68

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
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	279	1	1761	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	270	1	1793	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	279	1	1802	2	Y	-0-					-0-
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	279	1	1812	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2070	N	1927	-0-	-143	-0-	252	1	1675	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1853	-0-	-224	-0-	279	1	1574	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	1944	2	13	9	Y	12	2	8			25
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1992	2	20	9	Y	18	5	8			38
07	1891	N	1733	-0-	-158	-0-	1725	2	8	9	Y	7	2	8			43
08	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	1870	2	10	9	Y	9	4	8			48
09	1950	N	1849	-0-	-101	-0-	1838	2	11	9	Y	10	4	8			54
10	1736	N	1556	-0-	-180	-0-	1542	2	14	9	Y	13	65	1	2	8	-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	369	1	1861	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
06	3030	X	2511	-0-	-519	-0-	500	1	1960	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
07	3131	X	2534	-0-	-597	-0-	521	1	1970	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
08	3131	X	2942	-0-	-189	-0-	821	1	2077	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	810	1	1958	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
*10	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	807	1	1922	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1172	-0-	-285	-0-	311	1	679	2	Y	15	15	1			-0-
							165	3	17	9							
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	299	1	644	2	Y	11	11	1			-0-
							157	3	12	9							
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	309	1	729	2	Y	10	10	1			-0-
							104	3	11	9							
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	309	1	822	2	Y	9	9	1			-0-
							2	5	10	9							
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	297	1	754	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	309	1	841	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	80	1	5101	3	N	-0-					-0-
06	2370	X	1965	-0-	-405	-0-	42	1	1923	3	N	-0-					-0-
07	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	93	1	6298	3	N	-0-					-0-
08	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	93	1	8726	3	N	-0-					-0-
09	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	89	1	8587	3	N	-0-					-0-
*10	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	93	1	9389	3	N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	5797	X	4653	-0-	-1144	-0-	372	1	4151	2	Y	118	131	1			59
							130	9									
06	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	360	1	5639	2	Y	147	132	1			74
							162	9									
07	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	372	1	5466	2	Y	145	139	1			80
							160	9									
08	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	372	1	5721	2	Y	143	139	1			84
							157	9									
09	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	360	1	5675	2	Y	130	141	1			73
							143	9									
*10	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	372	1	5668	2	Y	143	143	1			73
							157	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

05	6975	X	6665	-0-	-310	-0-	351 1 103 9	6211	2	Y	94	85	1				27
06	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	338 1 116 9	5864	2	Y	105	113	1				19
07	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	349 1 91 9	6015	2	Y	83	68	1				34
08	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	348 1 99 9	6322	2	Y	90	99	1				25
09	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	337 1 102 9	5853	2	Y	93	98	1				20
*10	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	348 1 156 9	6369	2	Y	142	133	1				29

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

05	2077	N	1861	-0-	-216	-0-	372 1 243 3	1232 14	2 9	Y	13	16	1				8
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	360 1 253 3	1272 14	2 9	Y	13	13	1				8
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	372 1 265 3	1282 10	2 9	Y	9	9	1				8
08	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	308 1 260 3	1263 11	2 9	Y	10	13	1				5
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	348 1 263 3	1326 11	2 9	Y	10	8	1				7
*10	3100	N	3986	-0-	886	886	372 1 603 3	3000 11	2 9	Y	10	11	1				6

HULL -A- WELL #: 2 M RRCID -> 030259 COMPL. DATE 11/21/1944 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5844 - 5930

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2014 - P&A 07/23/14

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	3906	X	1559	-0-	-2347	-0-	372	1	990	2	Y	2	3	1			1
							195	3	2	9							
06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	360	1	2902	2	Y	2	2	1			1
							575	3	2	9							
07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	372	1	2925	2	Y	2	2	1			1
							606	3	2	9							
08	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	372	1	3043	2	Y	2	2	1			1
							628	3	2	9							
09	3840	X	3795	-0-	-45	-0-	323	1	2896	2	Y	2	2	1			1
							574	3	2	9							
*10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	360	1	3076	2	Y	2	2	1			1
							618	3	2	9							

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
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	354	1	931	2	Y	9	11	1			6
							184	3	10	9							
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	331	1	984	2	Y	10	10	1			6
							195	3	11	9							
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	372	1	958	2	Y	6	7	1			5
							199	3	7	9							
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	372	1	954	2	Y	9	10	1			4
							197	3	10	9							
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	360	1	955	2	Y	7	6	1			5
							189	3	8	9							
*10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	365	1	963	2	Y	7	8	1			4
							193	3	8	9							

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
05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4238	3	69	9	Y	63	62	1			16
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4242	3	51	9	Y	46	48	1			14
07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3501	3	53	9	Y	48	46	1			16
08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3072	3	45	9	Y	41	46	1			11
09	2010	X	1429	-0-	-581	-0-	1374	3	55	9	Y	50	50	1			11
*10	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3610	3	132	9	Y	120	118	1			13

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

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

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2967	-0-	-164	-0-	2926	3	41	9	Y	37	19	1			27
06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2779	3	25	9	Y	23	44	1			6
07	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2794	3	36	9	Y	33	24	1			15
08	2976	X	2891	-0-	-85	-0-	2860	3	31	9	Y	28	26	1			17
09	2880	X	691	-0-	-2189	-0-	652	3	39	9	Y	35	29	1			23
10	2976	X	1607	-0-	-1369	-0-	1578	3	29	9	Y	26	27	1			22

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5880 - 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
05	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	569	1	7907	2	Y	10	15	1			4
							11	9									
06	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	593	1	7786	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
07	8091	X	7722	-0-	-369	-0-	547	1	7157	2	Y	16	13	1			9
							18	9									
08	8494	X	5180	-0-	-3314	-0-	356	1	4807	2	Y	15	19	1			5
							17	9									
09	8400	X	2368	-0-	-6032	-0-	230	1	2130	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
10	8680	X	4363	-0-	-4317	-0-	352	1	3998	2	Y	12	13	1			4
							13	9									

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	310	1	8913	3	N	36	36	1			10
							40	9									
06	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	300	1	8237	3	N	47	36	1			21
							52	9									
07	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	310	1	8439	3	N	35	34	1			22
							39	9									
08	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	310	1	8615	3	N	36	47	1			11
							40	9									
09	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	300	1	8313	3	N	30	31	1			10
							33	9									
*10	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	80	1	8623	3	N	32	32	1			10
							35	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

05	5084	X	4061	-0-	-1023	-0-	184	1	3873	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
06	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	188	1	4578	2	Y	13	8	1			7
							14	9									
07	4867	X	4855	-0-	-12	-0-	209	1	4603	2	Y	39	24	1			22
							43	9									
08	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	193	1	4527	2	Y	43	41	1			24
							47	9									
09	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	171	1	4492	2	Y	44	45	1			23
							48	9									
10	4867	X	4765	-0-	-102	-0-	179	1	4543	2	Y	39					62
							43	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

05	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	1657	2	15	9	Y	14	14	1			9
06	1620	N	1579	-0-	-41	-0-	1570	2	9	9	Y	8	12	1			5
07	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	1603	2	8	9	Y	7	8	1			4
08	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	1609	2	7	9	Y	6	8	1			2
09	1590	N	1534	-0-	-56	-0-	1527	2	7	9	Y	6	4	1			4
*10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1629	2	8	9	Y	7	8	1			3

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	156	1	2475	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	11726	-0-	8626	8626	372	1	11354	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	11182	-0-	8082	16708	372	1	10810	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	10227	-0-	7227	23935	216	1	10011	2	Y	-0-					-0-
*10	34387	X	10452	-0-	-23935	-0-	141	1	10311	2	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

05	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	372	1	6886	2	Y	67	66	1			89
							74	9									
06	8130	X	6912	-0-	-1218	-0-	360	1	6418	2	Y	122	142	1			69
							134	9									
07	7936	X	7032	-0-	-904	-0-	372	1	6524	2	Y	124	84	1			109
							136	9									
08	7719	X	6311	-0-	-1408	-0-	372	1	5798	2	Y	128	192	1			45
							141	9									
09	7200	X	6952	-0-	-248	-0-	348	1	6470	2	Y	122	94	1			73
							134	9									
10	7347	X	7095	-0-	-252	-0-	300	1	6641	2	Y	140	90	1			123
							154	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	155	1	162	2	Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	150	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	155	1	156	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	155	1	155	2	Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	150	1	154	2	Y	-0-					-0-
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	155	1	156	2	Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

05	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			Y	-0-					-0-
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	12	1	1802	3	Y	-0-					-0-
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	222	1	1616	3	Y	-0-					-0-
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	372	1	1481	3	Y	-0-					-0-
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	360	1	1306	3	Y	-0-					-0-
*10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	372	1	1274	3	Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

05	1953	X	1627	-0-	-326	-0-	136	1	1490	3	Y	1					2
							1	9									
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	160	1	1437	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	56	1	162	3	Y	-0-	2	1			1
08	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	232	1	2547	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
09	1320	N	603	-0-	-717	-0-	144	1	458	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
*10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	160	1	664	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

HULL UNIT A WELL #: A 50 RRCID -> 174522 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5826 - 5942

05	8990	X	7861	-0-	-1129	-0-	615	1	6001	2	Y	54	74	1			35
							1186	3	59	9							
06	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	706	1	6611	2	Y	66	61	1			40
							1311	3	73	9							
07	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	726	1	6474	2	Y	42	45	1			37
							1341	3	46	9							
08	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	484	1	4028	2	Y	38	57	1			18
							830	3	42	9							
09	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	597	1	3815	2	Y	43	33	1			28
							756	3	47	9							
*10	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	720	1	3591	2	Y	49	48	1			29
							722	3	54	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	35	-0-	-1174	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
*10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

05	5642	X	5204	-0-	-438	-0-	372	1	4785	3	Y	43					68
							47	9									
06	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	360	1	4928	3	Y	45	46	1			67
							50	9									
07	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	372	1	5016	3	Y	28	47	1			48
							31	9									
08	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	372	1	5239	3	Y	55	36	1			67
							61	9									
09	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	360	1	5072	3	Y	25	48	1			44
							28	9									
*10	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	372	1	5069	3	Y	40	48	1			36
							44	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3205	-0-	-453	-0-	2634	2	520	3	Y	46	59	1			30
							51	9									
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	2684	2	532	3	Y	52	51	1			31
							57	9									
07	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	2641	2	547	3	Y	33	35	1			29
							36	9									
08	3069	X	2693	-0-	-376	-0-	2194	2	453	3	Y	42	51	1			20
							46	9									
09	2970	X	2964	-0-	-6	-0-	2440	2	483	3	Y	37	33	1			24
							41	9									
10	3069	X	2889	-0-	-180	-0-	2370	2	477	3	Y	38	40	1			22
							42	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	1178	N	957	-0-	-221	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
08	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	250	-0-	-650	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	574	-0-	-356	-0-	574	3			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

05	868	N	724	-0-	-144	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
*10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	364	1	1906	2	Y	68	68	1			1
							465	3	75	9							
06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	335	1	1826	2	Y	53	53	1			1
							446	3	58	9							
07	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	346	1	1997	2	Y	47	47	1			1
							284	3	52	9							
08	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	369	1	2514	2	Y	44	43	1			2
							6	5	48	9							
09	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	356	1	2385	2	Y	43	44	1			1
							47	9									
*10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	368	1	2471	2	Y	48	47	1			2
							53	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			Y	-0-					-0-
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1297	-0-	-284	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			Y	-0-					-0-
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			Y	-0-					-0-
*10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
*10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

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

05	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3854	2	107	9	Y	97	107	1			48
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3508	2	133	9	Y	121	108	1			61
07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3452	2	129	9	Y	117	113	1			65
08	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3728	2	128	9	Y	116	113	1			68
09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3522	2	117	9	Y	106	115	1			59
*10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3488	2	129	9	Y	117	116	1			60

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
*10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

05	10230	X	9591	-0-	-639	-0-	9559	3	32	9	N	29	19	1			22
06	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9183	3	37	9	N	34	40	1			16
07	9176	X	8740	-0-	-436	-0-	8684	3	56	9	N	51	41	1			26
08	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9342	3	9	9	N	8	20	1			14
09	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8932	3	33	9	N	30	39	1			5
*10	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9335	3	34	9	N	31	20	1			16

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WERNER-HUSBANDS WELL #: 1 T RRCID -> 030015 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6150 - 6207

05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1225	-0-	-245	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
10	775	N	679	-0-	-96	-0-	679	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

05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	290	1	3479	2	N	-0-					134
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	300	1	3633	2	N	-0-					134
07	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	310	1	3763	2	N	-0-					134
08	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	310	1	3737	2	N	-0-					134
09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	280	1	3051	2	N	-0-					134
*10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	300	1	3743	2	N	-0-					134

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
05	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	310	1	2486	2	N	29					189
							32	9									
06	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	300	1	2513	2	N	28	177	1			40
							31	9									
07	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	310	1	2723	2	N	13					53
							14	9									
08	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	310	1	2454	2	N	24					77
							26	9									
*09	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	290	1	2382	2	N	5					82
							6	9									
*10	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	300	1	2607	2	N	20					102
							22	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
05	2201	N	2189	-0-	-12	-0-	372	1	1817	2	N	-0-					27
06	2250	N	2196	-0-	-54	-0-	348	1	1848	2	N	-0-					27
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	372	1	2311	2	N	36					63
							40	9									
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	372	1	2049	2	N	139					202
							153	9									
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	360	1	1909	2	N	15					217
							17	9									
10	2728	N	2346	-0-	-382	-0-	372	1	1934	2	N	36	154	1			99
							40	9									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 030064 COMPL. DATE 11/04/1948 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5912 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	N	2454	-0-	-398	-0-	2293	2	161	9	Y	146					229
06	2580	N	2228	-0-	-352	-0-	2206	2	22	9	Y	20	154	1			95
07	2697	N	2407	-0-	-290	-0-	2351	2	56	9	Y	51					146
08	2449	N	2256	-0-	-193	-0-	2197	2	59	9	Y	54					200
09	2370	N	2270	-0-	-100	-0-	2240	2	30	9	Y	27					227
10	2356	N	2263	-0-	-93	-0-	2215	2	48	9	Y	44	153	1			118

DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	620	1	4142	2	N	33					68
							36	9									
06	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	600	1	3903	2	N	24					92
							26	9									
07	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	620	1	4620	2	N	43					135
							47	9									
08	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	620	1	4577	2	N	20					155
							22	9									
09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	600	1	4340	2	N	56	168	1			43
							62	9									
*10	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	620	1	4446	2	N	51					94
							56	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	620	1	3578	2	N	70					174
							77	9									
06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	600	1	3574	2	N	93	192	1			75
							102	9									
07	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	620	1	3833	2	N	30					105
							33	9									
08	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	620	1	3876	2	N	67					172
							74	9									
09	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	600	1	3687	2	N	62	169	1			65
							68	9									
*10	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	620	1	3652	2	N	65					130
							72	9									

FOREST OIL CORPORATION 275740
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
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	775	1	2114	2	N	33					53
							36	9									
06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	750	1	1968	2	N	34					87
							37	9									
07	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	775	1	2075	2	N	35					122
							39	9									
08	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	775	1	2110	2	N	40					162
							44	9									
09	2490	N	2322	-0-	-168	-0-	625	1	1655	2	N	38	25	8			175
							42	9									
*10	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	775	1	2230	2	N	42	26	8			191
							46	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
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	357	1	1893	2	Y	-0-					1
06	2310	N	2182	-0-	-128	-0-	345	1	1837	2	Y	-0-					1
07	2263	N	2077	-0-	-186	-0-	357	1	1719	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2263	N	2066	-0-	-197	-0-	364	1	1701	2	Y	1					1
							1	9									
09	2190	N	2126	-0-	-64	-0-	326	1	1800	2	Y	-0-					1
*10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	364	1	2019	2	Y	-0-					1

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1142	2	66	9	Y	60					228
06	930	N	857	-0-	-73	-0-	817	2	40	9	Y	36					264
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	888	2	24	9	Y	22					286
08	1147	N	698	-0-	-449	-0-	698	2			Y	-0-					286
09	870	N	636	-0-	-234	-0-	636	2			Y	-0-					286
10	899	N	783	-0-	-116	-0-	783	2			Y	-0-					286

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
05	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	775 233	1 9	1837	2	N	212	354	1			116
06	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	750 204	1 9	1817	2	N	185	164	1			137
07	2728	N	2622	-0-	-106	-0-	745 249	1 9	1628	2	N	226	181	1			182
08	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	775 232	1 9	1842	2	N	211	166	1			227
09	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	750 216	1 9	1801	2	N	196	174	1	26	8	223
*10	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	750 210	1 9	1714	2	N	191	173	1	28	8	213

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
05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	403 14	1 9	2418	2	N	13					172
06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	403	1	2387	2	N	-0-	155	1			17
07	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	403	1	2013	2	N	-0-					17
08	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	403	1	2495	2	N	-0-					17
09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	403	1	2297	2	N	-0-					17
*10	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	403	1	2470	2	N	-0-					17

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
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2628	-0-	-162	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
08	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
*10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	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
05	3589	X	3290	-0-	-299	-0-	3244	3	46	9	N	42					160
06	3360	X	3196	-0-	-164	-0-	3166	3	30	9	N	27					187
07	3472	X	3260	-0-	-212	-0-	3234	3	26	9	N	24	188	1			23
08	3441	X	3176	-0-	-265	-0-	3140	3	36	9	N	33					56
09	3300	X	3063	-0-	-237	-0-	3041	3	22	9	N	20					76
10	3317	X	3226	-0-	-91	-0-	3191	3	35	9	N	32					108

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
05	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4341	-0-	-9	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	4501	-0-	-118	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	4074	-0-	-545	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	3981	-0-	-489	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	3885	-0-	-734	-0-	3885	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
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1042	-0-	-278	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	990	-0-	-60	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165

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
05	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3769	-0-	-131	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	4030	-0-	-155	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3839	-0-	-346	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3894	-0-	-156	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3890	-0-	-171	-0-	3890	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1395	3	25	9	N	23					119
06	1650	N	1410	-0-	-240	-0-	1385	3	25	9	N	23					142
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1398	3	55	9	N	50	148	1			44
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1441	3	29	9	N	26					70
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1349	3	66	9	N	60					130
10	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	1365	3	22	9	N	20					150

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
05	2881	X	2408	-0-	-473	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	2169	-0-	-231	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	2351	-0-	-129	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	1507	-0-	-973	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	35	-0-	-2365	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	1922	-0-	-496	-0-	1922	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
05	3937	X	3838	-0-	-99	-0-	3784	3	54	9	N	49	158	1			17
06	3660	X	3596	-0-	-64	-0-	3596	3			N	-0-					17
07	3844	X	3707	-0-	-137	-0-	3707	3			N	-0-					17
08	3844	X	3805	-0-	-39	-0-	3710	3	95	9	N	86					103
09	3720	X	3669	-0-	-51	-0-	3606	3	63	9	N	57					160
10	3844	X	3727	-0-	-117	-0-	3630	3	97	9	N	88					248

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
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1021	3	61	9	N	55					158
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1075	3	61	9	N	55					213
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					213
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1115	3	23	9	N	21	178	1			56
09	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	1060	3	44	9	N	40					96
10	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1059	3	48	9	N	44					140

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
05	5177	X	3098	-0-	-2079	-0-	3098	3			N	-0-					45
06	5460	X	3824	-0-	-1636	-0-	3824	3			N	-0-					45
07	5642	X	4523	-0-	-1119	-0-	4523	3			N	-0-					45
08	5642	X	4010	-0-	-1632	-0-	4010	3			N	-0-					45
09	4890	X	4602	-0-	-288	-0-	4602	3			N	-0-					45
10	4526	X	4476	-0-	-50	-0-	4346	3	130	9	N	118					163

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
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	1994	3	107	9	N	97					158
06	2010	N	1972	-0-	-38	-0-	1926	3	46	9	N	42					200
07	2139	N	1982	-0-	-157	-0-	1945	3	37	9	N	34	183	1			51
08	2108	N	1734	-0-	-374	-0-	1708	3	26	9	N	24					75
09	1980	N	1678	-0-	-302	-0-	1638	3	40	9	N	36					111
10	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	1739	3	59	9	N	54					165

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
05	2604	N	2570	-0-	-34	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2507	-0-	-66	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2342	-0-	-231	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2321	-0-	-169	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2468	-0-	-43	-0-	2468	3			N	-0-					-0-

WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	4100	-0-	-54	-0-	3990	3	110	9	N	100					180
06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					180
07	4123	X	3983	-0-	-140	-0-	3970	3	13	9	N	12	166	1			26
08	4123	X	3878	-0-	-245	-0-	3878	3			N	-0-					26
09	3990	X	3822	-0-	-168	-0-	3743	3	79	9	N	72					98
10	4123	X	3754	-0-	-369	-0-	3752	3	2	9	N	2					100

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
05	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4606	3	41	9	N	37					65
06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3640	3	25	9	N	23					88
07	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2778	3	42	9	N	38					126
08	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5056	3	48	9	N	44					170
09	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4635	3	79	9	N	72	192	1			50
*10	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4470	3	23	9	N	21					71

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
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			Y	-0-					-0-
06	2940	N	2859	-0-	-81	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-
07	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3115	-0-	15	15	3115	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3045	-0-	45	60	3045	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3086	-0-	-14	46	3086	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
05	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	3			Y	-0-					-0-
06	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	3			Y	-0-					-0-
07	6541	X	6536	-0-	-5	-0-	6536	3			Y	-0-					-0-
08	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	3			Y	-0-					-0-
09	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	3			Y	-0-					-0-
*10	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	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
05	8246	X	7934	-0-	-312	-0-	7934	3			Y	-0-					-0-
06	7890	X	6448	-0-	-1442	-0-	6448	3			Y	-0-					-0-
07	8556	X	5962	-0-	-2594	-0-	5962	3			Y	-0-					-0-
08	8556	X	6519	-0-	-2037	-0-	6519	3			Y	-0-					-0-
09	8280	X	5746	-0-	-2534	-0-	5746	3			Y	-0-					-0-
10	7936	X	5240	-0-	-2696	-0-	5240	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
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2615	3	33	9	Y	30	160	1			44
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4200	3	91	9	Y	83					127
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			Y	-0-					127
08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2752	3	12	9	Y	11					138
09	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2579	3	22	9	Y	20					158
*10	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2679	3	2	9	Y	2					160

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3696	-0-	-117	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3244	-0-	-569	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3112	-0-	-938	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3303	-0-	-882	-0-	3303	3			N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	4486	-0-	-2148	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	4350	-0-	-2070	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	4495	-0-	-2139	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
08	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	3			N	-0-					-0-
09	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	3			N	-0-					-0-
*10	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	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
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					41
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					41
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					41
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					41
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					41
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					41

HOELL OPERATING, LLC 390873
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1000	-0-	-891	-0-	41	1	926	2	N	30					51
							33	9									
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	160	1	789	2	N	30					81
							33	9									
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	180	1	870	2	N	50					131
							55	9									
08	992	N	609	-0-	-383	-0-	103	1	462	2	N	40					171
							44	9									
*09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	287	1	1285	2	N	51	182	1			40
							56	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	115	1	2564	2	N	30					49
							33	9									
06	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	128	1	2684	2	N	91					140
							100	9									
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	N	33	159	1			14
							36	9									
08	2635	N	248	-0-	-2387	-0-	11	1	237	2	N	-0-					14
09	2550	N	236	-0-	-2314	-0-	11	1	225	2	N	-0-					14
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					14

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					173
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					173
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					173
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					173
09	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	1112	2			N	-0-					173
10	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-					173

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
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	143	1	2316	3	Y	48	44	1			36
							53	9									
06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	130	1	2291	3	Y	27					63
							30	9									
07	3100	N	3216	-0-	116	116	174	1	2897	3	Y	132	71	1			124
							145	9									
08	3100	N	3175	-0-	75	191	171	1	2935	3	Y	63					187
							69	9									
09	3000	N	2954	-0-	-46	145	154	1	2673	3	Y	115	176	1			126
							127	9									
*10	2819	X	2674	-0-	-145	-0-	222	1	2423	3	Y	26					152
							29	9									

BOWEN WELL #: 1 T RRCID -> 029971 COMPL. DATE 10/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6002 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	134	1	2164	3	N	50	52	1			8
							55	9									
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	118	1	2065	3	N	46	42	1			12
							51	9									
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	137	1	2274	3	N	32	38	1			6
							35	9									
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	131	1	2249	3	N	30	31	1			5
							33	9									
09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	128	1	2224	3	N	31	32	1			4
							34	9									
*10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	206	1	2249	3	N	28	27	1			5
							31	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2635	N	2546	-0-	-89	-0-	147	1	2373	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
06	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	141	1	2476	3	Y	23	21	1			6
							25	9									
07	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	158	1	2621	3	Y	19	22	1			3
							21	9									
08	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	152	1	2623	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
09	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	143	1	2492	3	Y	23	24	1			3
							25	9									
10	2573	N	2559	-0-	-14	-0-	212	1	2321	3	Y	24	23	1			4
							26	9									

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

05	248	N	209	-0-	-39	-0-	12	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	91	-0-	-119	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	91	-0-	-126	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	92	-0-	-125	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					-0-
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

05	9796	X	9449	-0-	-347	-0-	538	1	8711	3	Y	182	197	1			31
							200	9									
06	10410	X	9192	-0-	-1218	-0-	487	1	8554	3	Y	137	131	1			37
							151	9									
07	10757	X	8490	-0-	-2267	-0-	478	1	7946	3	Y	60	85	1			12
							66	9									
08	9827	X	9611	-0-	-216	-0-	526	1	9053	3	Y	29	35	1			6
							32	9									
09	9480	X	9186	-0-	-294	-0-	499	1	8673	3	Y	13	17	1			2
							14	9									
10	9486	X	8235	-0-	-1251	-0-	689	1	7527	3	Y	17	16	1			3
							19	9									

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

05	2976	X	2182	-0-	-794	-0-	124	1	2004	3	Y	49	49	1			8
							54	9									
06	2250	X	2123	-0-	-127	-0-	111	1	1955	3	Y	52	47	1			13
							57	9									
07	2325	X	1722	-0-	-603	-0-	95	1	1577	3	Y	45	51	1			7
							50	9									
08	2170	X	1429	-0-	-741	-0-	75	1	1293	3	Y	55	53	1			9
							61	9									
09	2130	X	952	-0-	-1178	-0-	48	1	841	3	Y	57	58	1			8
							63	9									
10	2201	X	1444	-0-	-757	-0-	116	1	1265	3	Y	57	56	1			9
							63	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	189	1	3064	3	Y	69	71	1			11
							76	9									
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	177	1	3110	3	Y	70	63	1			18
							77	9									
07	3441	X	3003	-0-	-438	-0-	167	1	2773	3	Y	57	65	1			10
							63	9									
08	3441	X	3245	-0-	-196	-0-	174	1	3001	3	Y	64	63	1			11
							70	9									
09	3330	X	3042	-0-	-288	-0-	161	1	2807	3	Y	67	69	1			9
							74	9									
10	3441	X	3156	-0-	-285	-0-	258	1	2823	3	Y	68	66	1			11
							75	9									

HARDIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 029984 COMPL. DATE 10/13/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6082 - 6093

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	77	1	1241	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
06	3000	N	3072	-0-	72	72	164	1	2887	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
07	3034	N	2962	-0-	-72	-0-	167	1	2781	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
08	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	160	1	2752	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
09	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	176	1	3058	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*10	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	299	1	3270	3	Y	13	13	1			2
							14	9									

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

05	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	374	1	6056	3	Y	156	163	1			25
							172	9									
06	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	336	1	5900	3	Y	290	246	1			69
							319	9									
07	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	351	1	5839	3	Y	250	278	1			41
							275	9									
08	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	339	1	5831	3	Y	301	292	1			50
							331	9									
09	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	319	1	5555	3	Y	315	323	1			42
							347	9									
*10	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	526	1	5752	3	Y	286	281	1			47
							315	9									

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
05	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	261	1	4218	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	237	1	4161	3	Y	24	21	1			6
							26	9									
07	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	261	1	4335	3	Y	26	28	1			4
							29	9									
08	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	265	1	4559	3	Y	35	33	1			6
							39	9									
09	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	265	1	4613	3	Y	38	39	1			5
							42	9									
*10	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	376	1	4108	3	Y	38	37	1			6
							42	9									

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	173	1	2806	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
06	3000	N	3061	-0-	61	61	163	1	2857	3	Y	37	32	1			9
							41	9									
07	2477	N	2416	-0-	-61	-0-	135	1	2238	3	Y	39	42	1			6
							43	9									
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	117	1	2019	3	Y	52	50	1			8
							57	9									
09	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	142	1	2462	3	Y	56	57	1			7
							62	9									
*10	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	189	1	2065	3	Y	56	54	1			9
							62	9									

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	315	1	5092	3	Y	39	41	1			6
							43	9									
06	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	292	1	5131	3	Y	36	33	1			9
							40	9									
07	3100	N	5380	-0-	2280	2280	304	1	5048	3	Y	25	30	1			4
							28	9									
08	7531	X	5251	-0-	-2280	-0-	287	1	4936	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
09	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	261	1	4541	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
*10	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	378	1	4136	3	Y	23	22	1			4
							25	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	483	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	660	N	513	-0-	-147	-0-	27	1	477	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	682	N	536	-0-	-146	-0-	30	1	499	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	527	N	468	-0-	-59	-0-	25	1	435	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	116	1	2021	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	193	1	2107	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	228	1	3688	3	N	185	180	1			28
							204	9									
06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	255	1	4477	3	N	240	209	1			59
							264	9									
07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	176	1	2931	3	N	251	270	1			40
							276	9									
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	190	1	3277	3	N	338	323	1			55
							372	9									
09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	178	1	3103	3	N	368	374	1			49
							405	9									
*10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	258	1	2815	3	N	368	357	1			60
							405	9									

PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	380	1	6154	3	Y	247	243	1			38
							272	9									
06	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	348	1	6103	3	Y	297	262	1			73
							327	9									
07	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	377	1	6277	3	Y	294	320	1			47
							323	9									
08	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	381	1	6554	3	Y	375	361	1			61
							413	9									
09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	308	1	5363	3	Y	404	411	1			54
							444	9									
*10	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	543	1	5933	3	Y	403	392	1			65
							443	9									

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	8011	-0-	-142	-0-	461	1	7464	3	Y	78	77	1			12
							86	9									
06	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	433	1	7598	3	Y	91	80	1			23
							100	9									
07	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	468	1	7783	3	Y	88	97	1			14
							97	9									
08	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	457	1	7864	3	Y	112	108	1			18
							123	9									
09	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	430	1	7479	3	Y	112	115	1			15
							123	9									
*10	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	709	1	7748	3	Y	111	108	1			18
							122	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160

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

TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164

05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	143	1	2321	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	135	1	2368	3	Y	23	21	1			6
							25	9									
07	2759	N	2353	-0-	-406	-0-	132	1	2199	3	Y	20	23	1			3
							22	9									
08	2480	N	2364	-0-	-116	-0-	128	1	2208	3	Y	25	24	1			4
							28	9									
09	2520	N	1213	-0-	-1307	-0-	64	1	1119	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
*10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	215	1	2346	3	Y	26	26	1			4
							29	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942

05	868	N	749	-0-	-119	-0-	53	1	686	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	101	1	1268	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	94	1	1254	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	83	1	1069	3	Y	-0-					-0-
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	83	1	1092	3	Y	-0-					-0-
*10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	95	1	1055	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	74	1	956	3	Y	-0-					3
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	69	1	856	3	Y	-0-					3
07	992	N	913	-0-	-79	-0-	64	1	849	3	Y	-0-					3
08	992	N	874	-0-	-118	-0-	63	1	811	3	Y	-0-					3
09	930	N	832	-0-	-98	-0-	59	1	773	3	Y	-0-					3
*10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	76	1	848	3	Y	-0-					3

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	462	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	313	-0-	-137	-0-	23	1	290	3	Y	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	37	1	489	3	Y	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	38	1	492	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	36	1	474	3	Y	-0-					-0-
*10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	48	1	539	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	387	1	5022	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	401	1	5010	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
07	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	384	1	5099	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	369	1	4748	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	343	1	4509	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*10	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	417	1	4641	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	283	1	3664	3	N	-0-					-0-
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	281	1	3517	3	N	-0-					-0-
07	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	275	1	3654	3	N	-0-					-0-
08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	282	1	3634	3	N	-0-					-0-
09	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	266	1	3499	3	N	-0-					-0-
*10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	327	1	3641	3	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	346	1	4486	3	Y	158	165	1			14
							174	9									
06	4830	X	4663	-0-	-167	-0-	334	1	4178	3	Y	137	137	1			14
							151	9									
07	4991	X	4472	-0-	-519	-0-	303	1	4026	3	Y	130	131	1			13
							143	9									
08	4991	X	4730	-0-	-261	-0-	332	1	4278	3	Y	109	107	1			15
							120	9									
09	4830	X	4486	-0-	-344	-0-	310	1	4069	3	Y	97	100	1			12
							107	9									
10	4991	X	4841	-0-	-150	-0-	392	1	4360	3	Y	81	84	1			9
							89	9									

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	155	1	2509	3	Y	86	89	1			14
							95	9									
06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	140	1	2458	3	Y	81	74	1			21
							89	9									
07	2821	N	2774	-0-	-47	-0-	154	1	2554	3	Y	60	71	1			10
							66	9									
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	154	1	2651	3	Y	65	64	1			11
							72	9									
09	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	155	1	2690	3	Y	67	69	1			9
							74	9									
*10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	226	1	2469	3	Y	67	65	1			11
							74	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3667	-0-	-828	-0-	207	1	3357	3	Y	94	98	1			15
							103	9									
06	4440	X	3449	-0-	-991	-0-	181	1	3183	3	Y	77	72	1			20
							85	9									
07	4588	X	3243	-0-	-1345	-0-	181	1	3009	3	Y	48	59	1			9
							53	9									
08	4371	X	3242	-0-	-1129	-0-	176	1	3022	3	Y	40	42	1			7
							44	9									
09	4050	X	3174	-0-	-876	-0-	171	1	2973	3	Y	27	30	1			4
							30	9									
10	3658	X	3366	-0-	-292	-0-	281	1	3070	3	Y	14	15	1			3
							15	9									

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	124	-0-	-155	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	75	1	1324	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3445	-0-	345	345	195	1	3250	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3702	-0-	602	947	203	1	3499	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3580	-0-	580	1527	195	1	3385	3	Y	-0-					-0-
*10	5207	X	3680	-0-	-1527	-0-	308	1	3372	3	Y	-0-					-0-

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	1240	-0-	-1271	-0-	72	1	1164	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	2400	N	1291	-0-	-1109	-0-	69	1	1218	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2294	N	1753	-0-	-541	-0-	99	1	1648	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	97	1	1669	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	119	1	2064	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*10	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	229	1	2503	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1143	3	4	9	N	4					27
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					27
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					27
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					27
09	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1178	3			N	-0-					27
10	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	1233	3			N	-0-					27

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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	65	1	1051	3	Y	-0-					5
06	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	57	1	1005	3	Y	-0-					5
07	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	61	1	1012	3	Y	-0-					5
08	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	58	1	997	3	Y	-0-					5
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	58	1	1007	3	Y	-0-					5
*10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	93	1	1018	3	Y	-0-					5

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
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	128	1	2080	3	Y	-0-					2
06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	129	1	2268	3	Y	-0-					2
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	130	1	2162	3	Y	-0-					2
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	89	1	1524	3	Y	-0-					2
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	79	1	1377	3	Y	-0-					2
*10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	151	1	1653	3	Y	-0-					2

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
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	207	1	3343	3	Y	98	101	1			16
							108	9									
06	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	224	1	3939	3	Y	93	85	1			24
							102	9									
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	240	1	3984	3	Y	71	83	1			12
							78	9									
08	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	240	1	4123	3	Y	77	76	1			13
							85	9									
09	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	230	1	3994	3	Y	80	82	1			11
							88	9									
*10	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	369	1	4039	3	Y	80	78	1			13
							88	9									

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
05	3255	X	2958	-0-	-297	-0-	172	1	2786	3	Y	-0-					2
06	3000	X	2835	-0-	-165	-0-	153	1	2682	3	Y	-0-					2
07	3100	X	3053	-0-	-47	-0-	173	1	2880	3	Y	-0-					2
08	3100	X	2998	-0-	-102	-0-	165	1	2833	3	Y	-0-					2
09	3000	X	2870	-0-	-130	-0-	156	1	2714	3	Y	-0-					2
10	3038	X	2994	-0-	-44	-0-	251	1	2743	3	Y	-0-					2

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	6441	-0-	-162	-0-	459	1	5953	3	Y	26	27	1			2
							29	9									
06	6600	X	5291	-0-	-1309	-0-	390	1	4869	3	Y	29	28	1			3
							32	9									
07	7192	X	5342	-0-	-1850	-0-	371	1	4935	3	Y	33	33	1			3
							36	9									
08	7192	X	5110	-0-	-2082	-0-	365	1	4704	3	Y	37	35	1			5
							41	9									
09	6960	X	5743	-0-	-1217	-0-	403	1	5297	3	Y	39	39	1			5
							43	9									
10	6448	X	5291	-0-	-1157	-0-	433	1	4816	3	Y	38	39	1			4
							42	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	57	1	740	3	Y	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	57	1	707	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	806	N	789	-0-	-17	-0-	55	1	732	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	806	N	787	-0-	-19	-0-	57	1	729	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	780	N	755	-0-	-25	-0-	53	1	702	3	Y	-0-					-0-
*10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	88	1	977	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

05	7192	X	3581	-0-	-3611	-0-	243	1	3147	3	Y	174	184	1			15
							191	9									
06	7800	X	7653	-0-	-147	-0-	567	1	7086	3	Y	-0-					15
07	7998	X	7510	-0-	-488	-0-	526	1	6984	3	Y	-0-					15
08	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	590	1	7607	3	Y	-0-					15
09	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	549	1	7210	3	Y	133	137	1			11
							146	9									
10	7905	X	7294	-0-	-611	-0-	588	1	6551	3	Y	141	137	1			15
							155	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

05	3286	X	2052	-0-	-1234	-0-	145	1	1883	3	Y	22	24	1			2
							24	9									
06	3000	X	1936	-0-	-1064	-0-	130	1	1626	3	Y	164	151	1			15
							180	9									
07	2883	X	1894	-0-	-989	-0-	122	1	1615	3	Y	143	144	1			14
							157	9									
08	2511	X	1837	-0-	-674	-0-	122	1	1576	3	Y	126	123	1			17
							139	9									
09	2340	X	1587	-0-	-753	-0-	112	1	1474	3	Y	1	11	1			7
							1	9									
10	2046	X	1629	-0-	-417	-0-	134	1	1489	3	Y	5	11	1			1
							6	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	4805	X	3589	-0-	-1216	-0-	152	1	3328	3	Y	99	91	1			26
							109	9									
06	4770	X	2780	-0-	-1990	-0-	144	1	2522	3	Y	104	103	1			27
							114	9									
07	4929	X	4699	-0-	-230	-0-	253	1	4313	3	Y	121	136	1			12
							133	9									
08	4929	X	3714	-0-	-1215	-0-	197	1	3379	3	Y	125	110	1			27
							138	9									
09	4770	X	3214	-0-	-1556	-0-	159	1	2934	3	Y	110	113	1			24
							121	9									
10	4712	X	4479	-0-	-233	-0-	131	1	4166	3	Y	165	162	1			27
							182	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	450	1	5841	3	Y	89	92	1			8
							98	9									
06	5730	X	5505	-0-	-225	-0-	401	1	5013	3	Y	83	83	1			8
							91	9									
07	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	505	1	6705	3	Y	89	88	1			9
							98	9									
08	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	506	1	6522	3	Y	89	86	1			12
							98	9									
09	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	480	1	6302	3	Y	95	96	1			11
							105	9									
*10	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	564	1	6284	3	Y	97	97	1			11
							107	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	476	1	6174	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
06	3000	N	6733	-0-	3733	3733	498	1	6223	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	10241	X	6508	-0-	-3733	-0-	454	1	6030	3	Y	22	21	1			2
							24	9									
08	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	497	1	6409	3	Y	31	29	1			4
							34	9									
09	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	554	1	7274	3	Y	61	58	1			7
							67	9									
*10	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	695	1	7741	3	Y	67	67	1			7
							74	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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
05	7564	X	7343	-0-	-221	-0-	318	1	6960	3	Y	59	59	1			8
							65	9									
06	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	415	1	7261	3	Y	49	52	1			5
							54	9									
07	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	478	1	8153	3	Y	49	52	1			2
							54	9									
08	7781	X	5760	-0-	-2021	-0-	315	1	5402	3	Y	39	35	1			6
							43	9									
09	7530	X	2943	-0-	-4587	-0-	150	1	2761	3	Y	29	30	1			5
							32	9									
10	7781	X	5932	-0-	-1849	-0-	180	1	5712	3	Y	36	36	1			5
							40	9									

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	101	1	2207	3	N	-0-					-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	93	1	1624	3	N	-0-					-0-
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	96	1	1633	3	N	-0-					-0-
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	83	1	1425	3	N	-0-					-0-
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	67	1	1243	3	N	-0-					-0-
*10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	51	1	1611	3	N	-0-					-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
05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	194	1	2521	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	3000	N	4463	-0-	1463	1463	329	1	4112	3	Y	20	18	1			2
							22	9									
07	3100	N	4177	-0-	1077	2540	291	1	3871	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
08	3100	N	4270	-0-	1170	3710	307	1	3952	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	7731	X	4021	-0-	-3710	-0-	281	1	3689	3	Y	46	42	1			5
							51	9									
*10	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	355	1	3953	3	Y	50	50	1			5
							55	9									

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
05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	176	1	3860	3	Y	172	151	1			60
							189	9									
06	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	193	1	3376	3	Y	184	188	1			56
							202	9									
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	251	1	4281	3	Y	243	273	1			26
							267	9									
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	206	1	3530	3	Y	274	236	1			64
							301	9									
09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	141	1	2597	3	Y	270	262	1			72
							297	9									
*10	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	121	1	3825	3	Y	366	378	1			60
							403	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	172	1	2790	3	N	33	34	1			5
							36	9									
06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	135	1	2373	3	N	35	31	1			9
							39	9									
07	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	159	1	2641	3	N	30	34	1			5
							33	9									
08	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	146	1	2509	3	N	36	35	1			6
							40	9									
09	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	150	1	2603	3	N	42	42	1			6
							46	9									
*10	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	253	1	2764	3	N	45	44	1			7
							50	9									

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
05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	152	1	2466	3	Y	63	61	1			9
							69	9									
06	2340	N	2211	-0-	-129	-0-	114	1	2007	3	Y	82	71	1			20
							90	9									
07	2387	N	2383	-0-	-4	-0-	130	1	2159	3	Y	85	92	1			13
							94	9									
08	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	125	1	2146	3	Y	112	107	1			18
							123	9									
09	3000	N	3587	-0-	587	587	188	1	3267	3	Y	120	122	1			16
							132	9									
*10	3100	N	3909	-0-	809	1396	317	1	3461	3	Y	119	116	1			19
							131	9									

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
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
*10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-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
05	7378	X	4932	-0-	-2446	-0-	279	1	4509	3	N	131	127	1			20
							144	9									
06	6870	X	5229	-0-	-1641	-0-	272	1	4774	3	N	166	145	1			41
							183	9									
07	7068	X	4692	-0-	-2376	-0-	255	1	4248	3	N	172	186	1			27
							189	9									
08	6262	X	5264	-0-	-998	-0-	275	1	4740	3	N	226	216	1			37
							249	9									
09	5880	X	5347	-0-	-533	-0-	276	1	4800	3	N	246	250	1			33
							271	9									
10	5394	X	4872	-0-	-522	-0-	386	1	4221	3	N	241	235	1			39
							265	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	192	1	3115	3	Y	282	290	1			45
							310	9									
06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	172	1	3013	3	Y	283	256	1			72
							311	9									
07	3224	X	3147	-0-	-77	-0-	164	1	2731	3	Y	229	262	1			39
							252	9									
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	186	1	3204	3	Y	258	254	1			43
							284	9									
09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	175	1	3051	3	Y	268	275	1			36
							295	9									
*10	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	267	1	2921	3	Y	215	215	1			36
							237	9									

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
05	4464	X	4394	-0-	-70	-0-	251	1	4067	3	Y	69	70	1			11
							76	9									
06	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	221	1	3879	3	Y	72	65	1			18
							79	9									
07	4526	X	3228	-0-	-1298	-0-	179	1	2982	3	Y	61	69	1			10
							67	9									
08	4526	X	4483	-0-	-43	-0-	242	1	4163	3	Y	71	69	1			12
							78	9									
09	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	254	1	4413	3	Y	75	77	1			10
							83	9									
10	4402	X	4000	-0-	-402	-0-	328	1	3588	3	Y	76	74	1			12
							84	9									

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		389	-0-	389	389	22	1	359	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	T. A.		515	-0-	515	904	28	1	475	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	904					Y	10	11	1			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	904					Y	12	11	1			2

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	3	Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	3	Y	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	376	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3541	-0-	441	441	193	1	3320	3	Y	25	21	1			4
							28	9									
09	3000	N	4585	-0-	1585	2026	246	1	4281	3	Y	53	50	1			7
							58	9									
*10	3100	N	2979	-0-	-121	1905	241	1	2637	3	Y	92	85	1			14
							101	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 6007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

05	252		252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					38
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	7			39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	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

05	744	N	479	-0-	-265	-0-	24	1	447	2	N	7					167
							8	9									
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	30	1	755	2	N	2					169
							2	9									
07	837	N	818	-0-	-19	-0-	30	1	780	2	N	7					176
							8	9									
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	620	2	N	-0-					176
09	780	N	480	-0-	-300	-0-	24	1	456	2	N	-0-					176
10	806	N	441	-0-	-365	-0-	24	1	417	2	N	-0-					176

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 030060 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6204 - 6222

05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 030062 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6352 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	330	N	154	-0-	-176	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SABINE VALLEY PIPELINE LLC 742199
CARTHAGE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 030247 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6066 - 6818

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20						N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	141	1	2672	2	N	48	169	1	2	8				31
							53	9												
06	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	136	1	2707	2	N	33								64
							36	9												
07	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	141	1	2727	2	N	106	150	1						20
							117	9												
08	2790	N	2711	-0-	-79	-0-	141	1	2481	2	N	81								101
							89	9												
09	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	136	1	2680	2	N	65								166
							72	9												
10	2790	N	2514	-0-	-276	-0-	119	1	2381	2	N	13	157	1						22
							14	9												

OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

05	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	279	1	7404	2	N	1	1	8						101
							1	9												
06	7590	X	7081	-0-	-509	-0-	270	1	6811	2	N	-0-								101
07	7843	X	7473	-0-	-370	-0-	618	1	6725	2	N	118	180	1						39
							130	9												
08	7843	X	6394	-0-	-1449	-0-	2722	1	3672	2	N	-0-								39
09	7590	X	7448	-0-	-142	-0-	2701	1	4746	2	N	1								40
							1	9												
10	7688	X	6836	-0-	-852	-0-	355	1	6339	2	N	129								169
							142	9												

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	X	952	-0-	-40	-0-	952	2			Y	-0-					133
06	DLQ G-10		599	-0-	599	599	599	2			Y	-0-					133
07	DLQ G-10		834	-0-	834	1433	750	2	84	9	Y	76	179	1			30
08	DLQ G-10		2961	-0-	2961	4394	2947	2	14	9	Y	13					43
09	DLQ G-10		2222	-0-	2222	6616	2222	2			Y	-0-					43
*10	8660	X	2044	-0-	-6616	-0-	1843	2	201	9	Y	183	186	1			40

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
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1074	2	33	9	N	30					91
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2236	2	48	9	N	44					135
07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2700	2	51	9	N	46	161	1			20
08	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2726	2	74	9	N	67					87
*09	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2606	2	54	9	N	49					136
10	2759	N	2638	-0-	-121	-0-	2575	2	63	9	N	57					193

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, W. M. & WOOD, S. E. WELL #: 1 C RRCID -> 030042 COMPL. DATE 11/04/1945 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

05	1147	N	404	-0-	-743	-0-	11	1	393	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	251	-0-	-529	-0-	7	1	244	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	207	-0-	-506	-0-	6	1	201	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	211	-0-	-192	-0-	6	1	205	3	Y	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	10	1	357	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	100	-0-	-117	-0-	2	1	98	3	Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-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

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

CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836

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

CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810

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

CGU 4 WELL #: 1 C RRCID -> 029681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825

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

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

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

CGU 8 WELL #: 1 C RRCID -> 029685 COMPL. DATE 08/01/1945 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 5902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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 10 WELL #: 1 C RRCID -> 029687 COMPL. DATE 08/15/1945 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820

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

UNIT 11 WELL #: 1 C RRCID -> 029688 COMPL. DATE 02/13/1946 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860

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

CGU 13 WELL #: 1 C RRCID -> 029691 COMPL. DATE 11/09/1945 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836

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

CGU 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844

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

CGU 16 WELL #: 1 C RRCID -> 029694 COMPL. DATE 01/01/1946 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896

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

CGU 17 WELL #: 1 C RRCID -> 029695 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922

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

CGU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 029699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5984 - 6010

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1567	-0-	-83	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1420	-0-	-285	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1426	-0-	-248	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1362	-0-	-198	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
*10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

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

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-
07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-
*09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-
*10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 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
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	711	1	2978	3	Y	-0-					-0-
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	717	1	2669	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3154	-0-	54	54	690	1	2464	3	Y	-0-					-0-
08	3341	X	3287	-0-	-54	-0-	695	1	2592	3	Y	-0-					-0-
*09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	695	1	2851	3	Y	-0-					-0-
*10	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	760	1	2856	3	Y	-0-					-0-

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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	341	1	4123	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	533	1	4327	3	Y	34	33	0			2
							37	9									
07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	503	1	4072	3	Y	34	34	0			2
							37	9									
*08	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	535	1	3943	3	Y	41	41	0			2
							45	9									
*09	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	531	1	4079	3	Y	21	22	0			1
							23	9									
*10	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	549	1	3971	3	Y	25	25	0			1
							28	9									

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.		1406	-0-	1406	4513	854	1	552	3	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		582	-0-	582	5095	183	1	399	3	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		2013	-0-	2013	7108	814	1	1199	3	Y	-0-					-0-
*05	8799	X	1691	-0-	-7108	-0-	738	1	953	3	Y	-0-					-0-
*06	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	377	1	686	3	Y	-0-					-0-
*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	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1031	1	843	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8798	3	165	9	Y	150					214
06	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7428	3	33	9	Y	30					244
07	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8176	3	52	9	Y	47					291
08	8060	X	7887	-0-	-173	-0-	7853	3	34	9	Y	31	183	1			139
09	7800	X	7792	-0-	-8	-0-	7723	3	69	9	Y	63					202
10	8060	X	7316	-0-	-744	-0-	7283	3	33	9	Y	30					232

SOAPE, A. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

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

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	414	1	2254	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
*03	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	440	1	2362	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*04	2580	N	2552	-0-	-28	-0-	395	1	2153	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*05	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	454	1	2636	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*06	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	445	1	2407	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
*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	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	355	1	2335	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		543	-0-	543	543	539	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*08	6837	X	6294	-0-	-543	-0-	354	1	5900	3	Y	36	35	0			1
							40	9									
*09	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	322	1	4906	3	Y	30	30	0			1
							33	9									
*10	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	343	1	4967	3	Y	34	34	0			1
							37	9									

SOAPE, A. C. WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			Y	-0-					-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			Y	-0-					-0-
08	2108	N	1774	-0-	-334	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
*09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
10	2108	N	1866	-0-	-242	-0-	1866	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2859	-0-	-551	-0-	121	1	2738	3	Y	-0-					-0-
06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	117	1	2988	3	Y	-0-					-0-
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	121	1	3211	3	Y	-0-					-0-
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	121	1	3168	3	Y	-0-					-0-
*09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	117	1	3061	3	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2175	-0-	-1142	-0-	102	1	2073	3	Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

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

BURNETT BROS. WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			Y	-0-					-0-
06	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			Y	-0-					-0-
07	4402	X	3182	-0-	-1220	-0-	3182	3			Y	-0-					-0-
08	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			Y	-0-					-0-
*09	4260	X	4121	-0-	-139	-0-	4121	3			Y	-0-					-0-
*10	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3142	-0-	42	42	290	1	2827	3	Y	23	22	0			1
							25	9									
*09	3000	N	3655	-0-	655	697	959	1	2675	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
*10	2621	N	1924	-0-	-697	-0-	628	1	1273	3	Y	21	21	0			1
							23	9									

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2728	N	2336	-0-	-392	-0-	312	1	1991	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
06	2640	X	2086	-0-	-554	-0-	263	1	1797	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
07	2728	X	2347	-0-	-381	-0-	332	1	1985	3	Y	27	24	1			7
							30	9									
*08	2542	X	2238	-0-	-304	-0-	318	1	1884	3	Y	33	36	1			4
							36	9									
*09	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	330	1	2092	3	Y	68	57	1			15
							75	9									
10	2356	X	1934	-0-	-422	-0-	250	1	1579	3	Y	95	95	1			15
							105	9									

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

*04	5880	X	5704	-0-	-176	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
*05	6262	X	5502	-0-	-760	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
*06	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	3			N	-0-					-0-
*07	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
*08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	3			N	-0-					-0-
*09	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
*10	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	3100	N	5194	-0-	2094	2094	187	1	5007	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	6358	-0-	3358	5452	223	1	6135	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	6763	-0-	3663	9115	259	1	6504	3	Y	-0-					-0-
*08	15506	X	6391	-0-	-9115	-0-	220	1	6171	3	Y	-0-					-0-
*09	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	209	1	5693	3	Y	35	27	1			8
							39	9									
*10	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	198	1	5509	3	Y	46	47	1			7
							51	9									

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
05	589	N	447	-0-	-142	-0-	17	1	430	3	N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	3	N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	18	1	419	3	N	-0-					-0-
*08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	20	1	557	3	N	-0-					-0-
*09	360	N	330	-0-	-30	-0-	11	1	319	3	N	-0-					-0-
10	434	N	326	-0-	-108	-0-	11	1	315	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	79	1	1947	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	80	1	2053	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	91	1	2183	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	80	1	2045	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
*09	2160	N	2101	-0-	-59	-0-	80	1	2013	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	2294	N	2064	-0-	-230	-0-	75	1	1981	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

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
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	83	1	2228	3	Y	42	84	1			37
							46	9									
06	2400	X	2358	-0-	-42	-0-	80	1	2223	3	Y	50					87
							55	9									
07	2418	X	2391	-0-	-27	-0-	90	1	2264	3	Y	34	84	1			37
							37	9									
08	2387	X	2368	-0-	-19	-0-	80	1	2237	3	Y	46					83
							51	9									
09	2370	X	2085	-0-	-285	-0-	72	1	1929	3	Y	76	91	1			68
							84	9									
10	2449	X	2419	-0-	-30	-0-	81	1	2291	3	Y	43					111
							47	9									

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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	744	N	211	-0-	-533	-0-	8	1	203	3	N	-0-					-0-
06	870	N	42	-0-	-828	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-
07	496	N	202	-0-	-294	-0-	8	1	194	3	N	-0-					-0-
*08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	37	1	1067	3	N	-0-					-0-
*09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	38	1	1032	3	N	18	14	1			4
							20	9									
*10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	36	1	986	3	N	33	32	1			5
							36	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	248	N	170	-0-	-78	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
06	210	N	144	-0-	-66	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	7	1	179	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	Y	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	2	Y	-0-					-0-
*10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	8	1	221	2	Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	379	2	Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	376	2	Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	403	2	Y	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	24	1	427	2	Y	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	Y	-0-					-0-
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	442	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

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

HULL -A- WELL #: 2 U RRCID -> 029869 COMPL. DATE 11/21/1944 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5610 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2014 - P&A 07/23/14

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

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

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	175	1	2423	2	Y	8	14	1			3
							9	9									
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	127	1	1668	2	Y	8	5	1			6
							9	9									
07	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	197	1	2574	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	124	1	1676	2	Y	9	11	1			3
							10	9									
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

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

05	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
*10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

05	775	N	450	-0-	-325	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	412	-0-	-158	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
*10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
*10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	Y	-0-					-0-
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

05	3224	X	2621	-0-	-603	-0-	336	1	2182	3	Y	94	48	1					61
							103	9											
06	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	360	1	1689	3	Y	215	141	1					135
							237	9											
07	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	372	1	3727	3	Y	264	266	1					133
							290	9											
08	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	372	1	2896	3	Y	247	281	1					99
							272	9											
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	360	1	2714	3	Y	264	181	1					182
							290	9											
*10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	372	1	2918	3	Y	273	293	1					162
							300	9											

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

05	6448 X	5503	-0-	-945	-0-	250 15	1 9	5238	2	N	14	23	1			6
06	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	232 42	1 9	5666	2	N	38	24	1			20
07	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	225 133	1 9	4977	2	N	121	73	1			68
08	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	241 143	1 9	5646	2	N	130	125	1			73
09	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	249 149	1 9	6564	2	N	135	137	1			71
*10	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	255 129	1 9	6449	2	N	117					188

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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. 263701
WARNER-HUSBANDS WELL #: 1 C RRCID -> 029724 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5852 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER IND. UNIT 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029756 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5790 - 5820

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, C. E. WELL #: 2 C RRCID -> 029672 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6180 - 6202

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190977 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

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

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224906 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1565	-0-	1565	1565	1523	3	42	9	Y	38					38
09	14B2	EXT	4403	-0-	4403	5968	4315	3	88	9	Y	80					118
*10	10077	X	4109	-0-	-5968	-0-	4030	3	79	9	Y	72					190

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					-0-

THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

05	6448	X	6347	-0-	-101	-0-	348	1	5634	3	Y	332	357	1			55
							365	9									
06	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	320	1	5619	3	Y	269	253	1			71
							296	9									
07	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	334	1	5554	3	Y	145	188	1			28
							160	9									
08	5983	X	5479	-0-	-504	-0-	295	1	5070	3	Y	104	113	1			19
							114	9									
09	5790	X	4371	-0-	-1419	-0-	232	1	4039	3	Y	91	97	1			13
							100	9									
10	5983	X	4356	-0-	-1627	-0-	357	1	3900	3	Y	90	88	1			15
							99	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	142	1	1842	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	141	1	1762	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	136	1	1806	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	139	1	1785	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	131	1	1723	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	157	1	1753	3	Y	13	14	1			1
							14	9									

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	651	N	441	-0-	-210	-0-	18	1	401	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	45	1	780	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	56	1	1029	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	66	1	2103	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

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
05	5456	X	5353	-0-	-103	-0-	378	1	4897	3	Y	71	73	1			6
							78	9									
06	5220	X	5034	-0-	-186	-0-	367	1	4589	3	Y	71	70	1			7
							78	9									
07	5487	X	5113	-0-	-374	-0-	352	1	4674	3	Y	79	78	1			8
							87	9									
08	5487	X	5088	-0-	-399	-0-	360	1	4640	3	Y	80	77	1			11
							88	9									
09	5310	X	4885	-0-	-425	-0-	339	1	4451	3	Y	86	87	1			10
							95	9									
10	5363	X	4868	-0-	-495	-0-	393	1	4378	3	Y	88	88	1			10
							97	9									

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3534	X	3026	-0-	-508	-0-	172	1	2781	3	Y	66	70	1			11
							73	9									
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	223	1	3913	3	Y	54	51	1			14
							59	9									
07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	230	1	3833	3	Y	31	39	1			6
							34	9									
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	194	1	3345	3	Y	23	25	1			4
							25	9									
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	184	1	3198	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
*10	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	299	1	3271	3	Y	24	23	1			4
							26	9									

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

05	3224	X	1594	-0-	-1630	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2014	-0-	-416	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
08	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3436	-0-	336	336	3436	3			N	-0-					-0-

PARKER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 029761 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6066 - 6084

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	387	2	11	9	N	10					101
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	964	2	33	9	N	30					131
07	1240	N	113	-0-	-1127	-0-	68	2	45	9	N	41	134	1			38
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					38
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	8					46
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	5					51

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	889	-0-	-41	-0-	871	3	18	9	Y	16	15	0			1
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	927	3	19	9	Y	17	17	0			1
07	992	N	284	-0-	-708	-0-	264	3	20	9	Y	18	18	0			1
*08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	826	3	24	9	Y	22	22	0			1
*09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1061	3	20	9	Y	18	18	0			1
*10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	473	3	22	9	Y	20	20	0			1

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
DCP MIDSTREAM, LP 195918
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 7 U RRCID -> 221520 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 4943 - 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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2881					Y	NO RPT					-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

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

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	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
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
NAIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 256426 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 5360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					177
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2066	3	3	9	N	3					180
07	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2054	3	55	9	N	50	177	1			53
08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1911	3	11	9	N	10					63
09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1979	3	59	9	N	54					117
*10	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2143	3	35	9	N	32					149

CARTHAGE (TRANSITIONAL) //CONT.// 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	#	2789	-0-	-249	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
06	2981	R	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
07	3309	R	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
08	3033	R	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
09	2975	R	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
*10	3336	R	3336	-0-	-0-	-0-	3336	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	1756	-0-	-693	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	1221	-0-	-1059	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 08/18/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

05	3348	X	2817	-0-	-531	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	1863	-0-	-1377	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	753	-0-	-2316	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	539	-0-	-1972	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	342	-0-	-2088	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	744	N	253	-0-	-491	-0-	253	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
*10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	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 WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

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

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

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

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	685	-0-	-152	-0-	685	3			Y	-0-	6	1			-0-
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SI MULT	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 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

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

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229				N	-0-			-0-
10	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

05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3	N	-0-			-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3	N	-0-			-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	4662	-0-	1562	1562	4662	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	1664	-0-	-1336	226	1664	3	N	-0-			-0-
*10	1470	N	1244	-0-	-226	-0-	1244	3	N	-0-			-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358

05	1116	N	954	-0-	-162	-0-	954	3	N	-0-			-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3	N	-0-			-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3	N	-0-			-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3	N	-0-			-0-
09	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1021	3	N	-0-			-0-
10	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1052	3	N	-0-			-0-

CGU 35 WELL #: 3 RRCID -> 169321 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6460 - 6470

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

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

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

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

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

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

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

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-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 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1082	-0-	-148	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
*10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	17	-0-	-403	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	527	N	112	-0-	-415	-0-	112	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

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

CGU 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 36 WELL #: 3 RRCID -> 190325 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	450	N	81	-0-	-369	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
*10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	7234	-0-	-361	-0-	7234	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	7085	-0-	-265	-0-	7085	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	7289	-0-	-182	-0-	7289	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	7350	-0-	-90	-0-	7350	3			N	-0-					-0-
09	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	3			N	-0-					-0-
*10	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	3			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10337	3	396	9	Y	360	360	1			35
06	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	11740	3	290	9	Y	264	271	1			28
07	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8640	3	245	9	Y	223	223	1			28
08	11284	X	5222	-0-	-6062	-0-	4945	3	277	9	Y	252	258	1			22
09	12030	X	9002	-0-	-3028	-0-	8842	3	160	9	Y	145	151	1			16
10	12431	X	12133	-0-	-298	-0-	12103	3	30	9	Y	27	40	1			3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7016	3	340	9	Y	309	309	1			30
06	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8434	3	250	9	Y	227	233	1			24
07	6355	X	4700	-0-	-1655	-0-	4490	3	210	9	Y	191	191	1			24
08	10199	X	8698	-0-	-1501	-0-	8477	3	221	9	Y	201	207	1			18
09	8910	X	4112	-0-	-4798	-0-	3977	3	135	9	Y	123	127	1			14
10	8959	X	4092	-0-	-4867	-0-	3908	3	184	9	Y	167	165	1			16

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	23219	X	20333	-0-	-2886	-0-	20333	3			N	-0-					-0-
06	21210	X	17636	-0-	-3574	-0-	17636	3			N	-0-					-0-
07	23033	X	17386	-0-	-5647	-0-	17386	3			N	-0-					-0-
08	16430	X	15879	-0-	-551	-0-	15879	3			N	-0-					-0-
09	15900	X	14771	-0-	-1129	-0-	14771	3			N	-0-					-0-
*10	17349	X	17349	-0-	-0-	-0-	17349	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

05	21638	X	16819	-0-	-4819	-0-	16819	3			N	-0-					-0-
06	19170	X	15926	-0-	-3244	-0-	15926	3			N	-0-					-0-
07	19158	X	16339	-0-	-2819	-0-	16339	3			N	-0-					-0-
08	18662	X	17353	-0-	-1309	-0-	17353	3			N	-0-					-0-
09	17520	X	17507	-0-	-13	-0-	17507	3			N	-0-					-0-
10	16833	X	16752	-0-	-81	-0-	16752	3			N	-0-					-0-

SMITH, JJ OIL & GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269882 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 7114 - 7172

05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

05	2573	X	1700	-0-	-873	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1617	-0-	-423	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
07	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
08	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	1816	-0-	-164	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
10	2263	X	1738	-0-	-525	-0-	1738	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

05	26505	X	14911	-0-	-11594	-0-	14911	3			N	-0-					-0-
06	21210	X	12394	-0-	-8816	-0-	12394	3			N	-0-					-0-
07	20212	X	11661	-0-	-8551	-0-	11661	3			N	-0-					-0-
08	17918	X	11203	-0-	-6715	-0-	11203	3			N	-0-					-0-
09	16110	X	9562	-0-	-6548	-0-	9562	3			N	-0-					-0-
10	14911	X	7984	-0-	-6927	-0-	7984	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	23626					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	23626					N	-0-					-0-
07	26412	X	-0-	-0-	-26412	-0-					N	-0-					-0-
08	26412	X	-0-	-0-	-26412	-0-					N	-0-					-0-
09	25560	X	-0-	-0-	-25560	-0-					N	-0-					-0-
10	26412	X	-0-	-0-	-26412	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 272475 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7038 - 7151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 272852 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39295	X	9	-0-	-39286	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	13740	X	-0-	-0-	-13740	-0-					N	-0-					-0-
07	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-					-0-
08	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-					-0-
09	13740	X	-0-	-0-	-13740	-0-					N	-0-					-0-
10	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 272853 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55769	X	11274	-0-	-44495	-0-	11274	3			N	-0-					-0-
06	53970	X	10056	-0-	-43914	-0-	10056	3			N	-0-					-0-
07	55769	X	9071	-0-	-46698	-0-	9071	3			N	-0-					-0-
08	55769	X	8256	-0-	-47513	-0-	8256	3			N	-0-					-0-
09	12360	X	8145	-0-	-4215	-0-	8145	3			N	-0-					-0-
10	11284	X	4323	-0-	-6961	-0-	4323	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6736 - 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
05	3131	X	401	-0-	-2730	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	59	-0-	-2971	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. 024126
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
06	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1019	-0-	-221	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
*09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
*10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

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

HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		2575	-0-	2575	2575	369	1	2182	3	Y	22	22	0			3
							24	9									
*03	DLQ G-10		2853	-0-	2853	5428	351	1	2480	3	Y	20	20	0			3
							22	9									
*04	2200	N	2925	-0-	725	6153	300	1	2601	3	Y	22	25	0			-0-
							24	9									
*05	3100	N	2699	-0-	-401	5752	407	1	2262	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
*06	3000	N	2704	-0-	-296	5456	321	1	2360	3	Y	21	18	0			3
							23	9									
*07	3100	N	2727	-0-	-373	5083	372	1	2335	3	Y	18	18	0			3
							20	9									
08	3100	N	2774	-0-	-326	4757	357	1	2396	3	Y	19	18	0			4
							21	9									
*09	3000	N	2783	-0-	-217	4540	331	1	2433	3	Y	17	18	0			3
							19	9									
*10	3100	N	2694	-0-	-406	4134	323	1	2349	3	Y	20	21	0			2
							22	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	339	1	2893	3	Y	-0-					-0-
06	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	324	1	2908	3	Y	-0-					-0-
07	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	325	1	2170	3	Y	-0-					-0-
08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	256	1	3149	3	Y	-0-					-0-
*09	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	329	1	3971	3	Y	-0-					-0-
10	3348	X	2031	-0-	-1317	-0-	300	1	1731	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2580	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
06	3030	X	1447	-0-	-1583	-0-	1446	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	3131	X	1365	-0-	-1766	-0-	1363	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*08	3007	X	1515	-0-	-1492	-0-	1513	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*09	2910	X	1175	-0-	-1735	-0-	1173	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	2573	X	998	-0-	-1575	-0-	996	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	86	1	4103	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	3600	X	3221	-0-	-379	-0-	10	1	3211	3	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3379	-0-	-341	-0-	173	1	3206	3	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3570	-0-	-615	-0-	301	1	3269	3	Y	-0-					-0-
*09	4050	X	3815	-0-	-235	-0-	278	1	3537	3	Y	-0-					-0-
10	4185	X	2796	-0-	-1389	-0-	309	1	2487	3	Y	-0-					-0-

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
05	3100	N	2574	-0-	-526	4725	2574	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2861	-0-	-139	4586	2861	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2603	-0-	-497	4089	2603	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2314	-0-	-786	3303	2314	3			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2351	-0-	-649	2654	2351	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2489	-0-	-611	2043	2489	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

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

05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	3	32	9	Y	29	28	0			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	55	0			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	58	0			3
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	167	1	348	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	316	-0-	-149	-0-	121	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	589	X	388	-0-	-201	-0-	155	1	233	3	Y	-0-					-0-
*09	513	X	513	-0-	-0-	-0-	344	1	169	3	Y	-0-					-0-
*10	609	X	609	-0-	-0-	-0-	355	1	254	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

05	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2411	3	19	9	Y	17	17	0			1
06	2250	X	2184	-0-	-66	-0-	2162	3	22	9	Y	20	20	0			1
07	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2548	3	22	9	Y	20	20	0			1
*08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3379	3	28	9	Y	25	25	0			1
*09	2340	X	1663	-0-	-677	-0-	1641	3	22	9	Y	20	20	0			1
*10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2937	3	25	9	Y	23	23	0			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	774	X	774	-0-	-0-	-0-	644	3	130	9	Y	118	117	0			4
06	1380	X	549	-0-	-831	-0-	549	3			Y	-0-	4	0			-0-
07	1426	X	683	-0-	-743	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
*09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4194	3	30	9	Y	27	27	0			1
06	4470	X	4006	-0-	-464	-0-	3971	3	35	9	Y	32	32	0			1
07	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4824	3	36	9	Y	33	33	0			1
*08	4681	X	4425	-0-	-256	-0-	4382	3	43	9	Y	39	39	0			1
*09	4530	X	4234	-0-	-296	-0-	4198	3	36	9	Y	33	33	0			1
10	4867	X	4590	-0-	-277	-0-	4549	3	41	9	Y	37	37	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 26-U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6406 - 6589

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	2742	-0-	2742	2742	2742	3			Y	-0-					-0-
*09	0	Z	6414	-0-	6414	9156	6414	3			Y	-0-					-0-
10	0	Z	6794	-0-	6794	15950	6794	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-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 UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

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

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

05	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	341	1	7779	3	Y	34	34	0			1
							37	9									
06	6540	X	4817	-0-	-1723	-0-	344	1	4428	3	Y	41	40	0			2
							45	9									
07	6758	X	2794	-0-	-3964	-0-	331	1	2417	3	Y	42	42	0			2
							46	9									
*08	6045	X	2158	-0-	-3887	-0-	305	1	1798	3	Y	50	50	0			2
							55	9									
*09	5850	X	4167	-0-	-1683	-0-	339	1	3782	3	Y	42	42	0			2
							46	9									
*10	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	355	1	7881	3	Y	47	47	0			2
							52	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6888	X	4972	-0-	-1916	-0-	199	1	4773	3	Y	-0-					-0-
*03	7626	X	3467	-0-	-4159	-0-	133	1	3078	3	Y	233	198	0			35
							256	9									
*04	4428	X	2185	-0-	-2243	-0-	76	1	1819	3	Y	264	299	0			-0-
							290	9									
*05	7626	X	1140	-0-	-6486	-0-	31	1	756	3	Y	321	321	0			-0-
							353	9									
*06	7380	X	3091	-0-	-4289	-0-	111	1	2655	3	Y	295	249	0			46
							325	9									
*07	5518	X	4859	-0-	-659	-0-	181	1	4406	3	Y	247	249	0			44
							272	9									
08	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	286	1	7050	3	Y	257	251	0			50
							283	9									
*09	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10228	3	256	9	Y	233	241	0			42
*10	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	9758	3	309	9	Y	281	295	0			28

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

05	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2223	3	23	9	Y	21	23	0			1
06	2400	X	1298	-0-	-1102	-0-	1272	3	26	9	Y	24	24	0			1
07	2480	X	1842	-0-	-638	-0-	1814	3	28	9	Y	25	25	0			1
*08	2232	N	1705	-0-	-527	-0-	1672	3	33	9	Y	30	30	0			1
*09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1574	3	28	9	Y	25	25	0			1
10	1829	N	1591	-0-	-238	-0-	1560	3	31	9	Y	28	28	0			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

*05	3100	N	15848	-0-	12748	21002	15512	3	336	9	Y	305	183	1			122
*06	3000	N	12742	-0-	9742	30744	12599	3	143	9	Y	130	68	1			184
*07	44530	X	13786	-0-	-30744	-0-	13603	3	183	9	Y	166	150	1			200
08	15717	X	14216	-0-	-1501	-0-	14127	3	89	9	Y	81	102	1			179
*09	15330	X	11341	-0-	-3989	-0-	11069	3	272	9	Y	247	211	1			215
10	15841	X	15716	-0-	-125	-0-	15486	3	230	9	Y	209	214	1			210

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

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

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2853	N	7	-0-	-2846	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1210	-0-	-470	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-
08	1798	X	1789	-0-	-9	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
*09	1740	X	1701	-0-	-39	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
10	1922	X	1772	-0-	-150	-0-	1772	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

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

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

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

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	682	N	533	-0-	-149	-0-	530	3	3	9	Y	3	3	1			4
*02	DLQ G-10		519	-0-	519	519	517	3	2	9	Y	2	2	1			4
*03	DLQ G-10		1495	-0-	1495	2014	1492	3	3	9	Y	3	5	1			2
*04	2200	N	1065	-0-	-1135	879	1065	3			Y	-0-	1	1			1
*05	1617	N	738	-0-	-879	-0-	738	3			Y	-0-					1
*06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					1
*07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					1
*08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					1
*09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					1
*10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
*09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	333	-0-	-225	-0-	333	3			Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

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

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

*02	DLQ G-10	1567	-0-	1567	1567	61	1	1489	3	Y	15	15	0				2
						17	9										
*03	DLQ G-10	3087	-0-	3087	4654	127	1	2946	3	Y	13	13	0				2
						14	9										
*04	7748 X	3094	-0-	-4654	-0-	125	1	2952	3	Y	15	17	0				-0-
						17	9										
*05	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	144	1	3391	3	Y	18	18	0				-0-
						20	9										
*06	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	150	1	3544	3	Y	17	14	0				3
						19	9										
*07	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	165	1	3968	3	Y	13	14	0				2
						14	9										
08	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	164	1	4024	3	Y	15	14	0				3
						17	9										
*09	3720 X	2652	-0-	-1068	-0-	2638	3	14	9	Y	13	14	0				2
10	4123 X	3892	-0-	-231	-0-	3873	3	19	9	Y	17	17	0				2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1234	-0-	1234	1234	47	1	1156	3	Y	28	28	0			4
							31	9									
*03	DLQ G-10		872	-0-	872	2106	35	1	808	3	Y	26	26	0			4
							29	9									
*04	2200	N	859	-0-	-1341	765	34	1	793	3	Y	29	33	0			-0-
							32	9									
*05	2150	N	1385	-0-	-765	-0-	55	1	1291	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
*06	840	N	561	-0-	-279	-0-	22	1	504	3	Y	32	27	0			5
							35	9									
*07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	48	1	1203	3	Y	27	27	0			5
							30	9									
08	1395	N	313	-0-	-1082	-0-	11	1	272	3	Y	27	27	0			5
							30	9									
*09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	26	26	0			5
*10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1798	3	33	9	Y	30	32	0			3

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		1465	-0-	1465	1465	1465	3			N	-0-					-0-
*09	T. A.		437	-0-	437	1902	437	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		60	-0-	60	1962	60	3			N	-0-					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

05	2201	N	2199	-0-	-2	-0-	192	1	1987	2	N	18					71
							20	9									
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	420	1	1721	2	N	25					96
							28	9									
07	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	509	1	1523	2	N	3					99
							3	9									
08	2201	N	1776	-0-	-425	-0-	179	1	1595	2	N	2					101
							2	9									
09	2130	N	2127	-0-	-3	-0-	228	1	1864	2	N	32					133
							35	9									
10	2046	N	2016	-0-	-30	-0-	79	1	1895	2	N	38					171
							42	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	454	1	735	2	N	166	177	1			220
							183	9									
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	278	1	696	2	N	132	135	1			217
							145	9									
07	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	300	1	644	2	N	133	139	1			211
							146	9									
08	1364	N	1100	-0-	-264	-0-	299	1	688	2	N	103	144	1			170
							113	9									
09	1110	N	996	-0-	-114	-0-	272	1	621	2	N	94	143	1			121
							103	9									
*10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	261	1	904	2	N	88					209
							97	9									

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

05	62	N	49	-0-	-13	-0-	12	1	37	2	N	-0-					86
06	120	N	48	-0-	-72	-0-	14	1	34	2	N	-0-					86
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	2	N	-0-					86
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	30	1	113	2	N	-0-					86
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	7	1	30	2	N	-0-					86
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-					86

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

05	T. A.		196	-0-	196	772	53	1	143	2	N	-0-					84
06	T. A.		185	-0-	185	957	52	1	133	2	N	-0-					84
07	T. A.		192	-0-	192	1149	30	1	162	2	N	-0-					84
08	1327	N	178	-0-	-1149	-0-	32	1	146	2	N	-0-					84
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	27	1	148	2	N	-0-					84
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	34	1	150	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

*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	2	1	200	3	N	-0-					-0-
*05	155	N	122	-0-	-33	-0-	1	1	121	3	N	-0-					-0-
*06	120	N	119	-0-	-1	-0-	1	1	118	3	N	-0-					-0-
*07	217	N	92	-0-	-125	-0-	1	1	91	3	N	-0-					-0-
*08	124	N	84	-0-	-40	-0-	1	1	83	3	N	-0-					-0-
*09	120	N	82	-0-	-38	-0-	1	1	81	3	N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	1	1	89	3	N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

05	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	65	1	1704	3	Y	-0-					-0-
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	66	1	1814	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1614	-0-	-153	-0-	62	1	1552	3	Y	-0-					-0-
*08	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	60	1	1693	3	Y	-0-					-0-
*09	1800	N	1792	-0-	-8	-0-	63	1	1729	3	Y	-0-					-0-
*10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	62	1	1763	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			Y	-0-					-0-
*05	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1963	3	3	9	Y	3	2	1			1
*06	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1964	3	6	9	Y	5	5	1			1
*07	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1119	3	8	9	Y	7	6	1			2
*08	915	X	915	-0-	-0-	-0-	909	3	6	9	Y	5	5	1			2
*09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	797	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	496	N	434	-0-	-62	-0-	427	3	7	9	Y	6	6	1			2

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	41	1	1118	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	41	1	1092	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	44	1	1088	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*08	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	35	1	978	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*09	1140	N	1012	-0-	-128	-0-	35	1	977	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	39	1	1077	3	Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

*04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	3			Y	-0-					-0-
*05	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	3			Y	-0-					-0-
*06	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	3			Y	-0-					-0-
*07	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	3			Y	-0-					-0-
*08	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10410	3			Y	-0-					-0-
09	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	3			Y	-0-					-0-
*10	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10647	3	8	9	Y	7	4	1			3

POWELL "A2" WELL #: 5 C RRCID -> 211256 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6496 - 8418

*04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3			Y	-0-					-0-
*05	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3			Y	-0-					-0-
*06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			Y	-0-					-0-
*07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			Y	-0-					-0-
*08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			Y	-0-					-0-
09	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			Y	-0-					-0-
*10	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	682	N	284	-0-	-398	-0-	237	3	47	9	N	43	44	0			3
*04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	516	3	55	9	Y	50	43	1			10
*05	806	N	140	-0-	-666	-0-	85	3	55	9	Y	50	47	1			13
*06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	48	48	1			13
*07	589	N	260	-0-	-329	-0-	195	3	65	9	Y	59	51	1			21
*08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	501	3	40	9	Y	36	42	1			15
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	72	3	22	9	Y	20	25	1			10
10	248	N	114	-0-	-134	-0-	83	3	31	9	Y	28	27	1			11

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 217049 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1200	N	942	-0-	-258	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
*05	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
*06	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
*07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
*08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
10	0	W	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1404	3	8	9	N	7	7	0			1
*04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1289	3	9	9	Y	8	7	1			2
*05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1334	3	7	9	Y	6	6	1			2
*06	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	1304	3	2	9	Y	2	3	1			1
*07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1351	3	3	9	Y	3	3	1			1
*08	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	1299	3	2	9	Y	2	2	1			1
*09	1320	N	1123	-0-	-197	-0-	1121	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	1364	N	986	-0-	-378	-0-	983	3	3	9	Y	3	3	1			1

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
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218563 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 219529 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

*04	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-
*05	1581	N	1460	-0-	-121	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
*06	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
*07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			Y	-0-					-0-
*08	1612	N	1222	-0-	-390	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1264	-0-	-236	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	1322	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

05	1023	X	529	-0-	-494	-0-	18	1	503	3	N	7	7	1			1
							8	9									
06	990	X	390	-0-	-600	-0-	14	1	370	3	N	5	5	1			1
							6	9									
07	1023	X	384	-0-	-639	-0-	14	1	363	3	N	6	5	1			2
							7	9									
*08	527	N	420	-0-	-107	-0-	14	1	402	3	N	4	5	1			1
							4	9									
*09	390	N	353	-0-	-37	-0-	13	1	340	3	N	-0-	1	1			-0-
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	14	1	418	3	N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-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

*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-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

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2418	X	2072	-0-	-346	-0-	2032	3	40	9	N	36	36	0			3
*04	2310	X	2008	-0-	-302	-0-	1963	3	45	9	Y	41	35	1			9
*05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1976	3	24	9	Y	22	25	1			6
*06	2010	N	1317	-0-	-693	-0-	1302	3	15	9	Y	14	16	1			4
*07	2077	N	1482	-0-	-595	-0-	1464	3	18	9	Y	16	14	1			6
*08	2201	N	693	-0-	-1508	-0-	680	3	13	9	Y	12	13	1			5
*09	1320	N	41	-0-	-1279	-0-	30	3	11	9	Y	10	10	1			5
10	1488	N	1316	-0-	-172	-0-	1296	3	20	9	Y	18	16	1			7

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223202 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6658 - 7386

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	8	0			1
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	3	10	9	Y	9	8	1			2
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	9	1			3
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			2
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			-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-

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	59	1	1583	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	631	-0-	-899	-0-	22	1	609	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	10560	-0-	7460	7460	10547	3	13	9	N	12	8	1			4
*08	3100	N	5764	-0-	2664	10124	5740	3	24	9	N	22	17	1			9
*09	3000	N	5500	-0-	2500	12624	5478	3	22	9	N	20	19	1			10
*10	18850	X	6226	-0-	-12624	-0-	6171	3	55	9	N	50	41	1			19

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
*05	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
*06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
*07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
*08	837	N	341	-0-	-496	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		584	-0-	584	584	582	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	14B2 EXT		101	-0-	101	685	98	3	3	9	Y	3	3	1			1

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
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
*05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
*06	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	3			N	-0-					-0-
*07	961	N	764	-0-	-197	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*08	1023	N	839	-0-	-184	-0-	839	3			N	-0-					-0-
09	810	N	725	-0-	-85	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 6 RRCID -> 228841 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6535 - 6984

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

*04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
*05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-
*06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
*07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			Y	-0-					-0-
*08	2077	N	1793	-0-	-284	-0-	1793	3			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1777	-0-	-263	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-
10	2139	N	1849	-0-	-290	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

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

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

*03	899	N	635	-0-	-264	-0-	612	3	23	9	N	21	21	0			2
*04	600	N	463	-0-	-137	-0-	437	3	26	9	Y	24	21	1			5
*05	775	N	169	-0-	-606	-0-	144	3	25	9	Y	23	22	1			6
*06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1024	3	25	9	Y	23	23	1			6
*07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1098	3	32	9	Y	29	25	1			10
*08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1055	3	32	9	Y	29	27	1			12
*09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1081	3	26	9	Y	24	24	1			12
10	1116	N	749	-0-	-367	-0-	710	3	39	9	Y	35	34	1			13

POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105

*04	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			Y	-0-					-0-
*05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			Y	-0-					-0-
*06	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			Y	-0-					-0-
*07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			Y	-0-					-0-
*08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			Y	-0-					-0-
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			Y	-0-					-0-
*10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3332	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	13609	X	12085	-0-	-1524	-0-	12067	3	18	9	N	16	16	0			1
*04	12360	X	10886	-0-	-1474	-0-	10866	3	20	9	Y	18	15	1			4
*05	12772	X	11326	-0-	-1446	-0-	11315	3	11	9	Y	10	11	1			3
*06	11880	X	10613	-0-	-1267	-0-	10604	3	9	9	Y	8	9	1			2
*07	14763	X	14763	-0-	-0-	-0-	14744	3	19	9	Y	17	13	1			6
*08	15061	X	15061	-0-	-0-	-0-	15047	3	14	9	Y	13	14	1			5
*09	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	14342	3	12	9	Y	11	11	1			5
*10	14578	X	14578	-0-	-0-	-0-	14559	3	19	9	Y	17	16	1			6

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

*04	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7607	3	3	9	N	3	2	1			1
*05	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8869	3	23	9	N	21	16	1			6
*06	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8339	3	24	9	N	22	22	1			6
*07	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7036	3	30	9	N	27	23	1			10
*08	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7592	3	23	9	N	21	22	1			9
*09	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7395	3	19	9	N	17	17	1			9
*10	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8347	3	20	9	N	18	20	1			7

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

*04	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
*05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
*06	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
*07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
*08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
09	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
*10	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	X	-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

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	286	-0-	-861	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1048	-0-	-122	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234373 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044

*03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	335	3	465	9	N	423	425	0			32
*04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	337	3	535	9	N	486	4	0	414	1	100
*05	775	N	408	-0-	-367	-0-	322	3	86	9	N	78	157	1			21
*06	780	N	268	-0-	-512	-0-	268	3			N	-0-	21	1			-0-
*07	899	N	315	-0-	-584	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*08	806	N	19	-0-	-787	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	660	N	46	-0-	-614	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	806	N	120	-0-	-686	-0-	120	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	970	3	237	9	Y	215	229	0			27
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1070	3	65	9	Y	59	77	0			9
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2268	3	86	9	Y	78	79	0			8
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2277	3	78	9	Y	71	69	0			10
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2071	3	79	9	Y	72	73	0			9
*10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2214	3	70	9	Y	64	65	0			8

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236041 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 6632 - 6642

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	130	1	3453	3	N	12	12	1			2
							13	9									
06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	127	1	3496	3	N	8	9	1			1
							9	9									
07	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	144	1	3619	3	N	7	6	1			2
							8	9									
*08	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	125	1	3489	3	N	4	5	1			1
							4	9									
*09	3480	X	3421	-0-	-59	-0-	121	1	3297	3	N	3	3	1			1
							3	9									
10	3596	X	3478	-0-	-118	-0-	120	1	3352	3	N	5	5	1			1
							6	9									

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

*04	4590	X	3536	-0-	-1054	-0-	3529	3	7	9	N	6	5	1			1
*05	4743	X	3588	-0-	-1155	-0-	3587	3	1	9	N	1	2	1			-0-
*06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
*07	3844	X	3797	-0-	-47	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
*08	T. A.		3147	-0-	3147	3147	3147	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		5229	-0-	5229	8376	5229	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		7897	-0-	7897	16273	7877	3	20	9	N	18	11	1			7

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

*03	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8246	3	12	9	N	11	11	0			1
*04	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7581	3	14	9	N	13	11	1			3
*05	8773	X	7828	-0-	-945	-0-	7795	3	33	9	N	30	25	1			8
*06	8490	X	7306	-0-	-1184	-0-	7272	3	34	9	N	31	31	1			8
*07	8773	X	7486	-0-	-1287	-0-	7443	3	43	9	N	39	33	1			14
*08	T. A.		6675	-0-	6675	6675	6643	3	32	9	N	29	31	1			12
*09	T. A.		5732	-0-	5732	12407	5706	3	26	9	N	24	24	1			12
10	T. A.		6259	-0-	6259	18666	6220	3	39	9	N	35	34	1			13

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

*04	450	N	323	-0-	-127	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
*06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
*05	465	N	239	-0-	-226	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
*07	372	N	26	-0-	-346	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
*08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5704	X	5015	-0-	-689	-0-	4943	3	72	9	N	65	65	0			5
*04	5520	X	4452	-0-	-1068	-0-	4369	3	83	9	N	75	1	0	64	1	15
*05	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6120	3	83	9	N	75	70	1			20
*06	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5465	3	78	9	N	71	72	1			19
*07	5022	X	4474	-0-	-548	-0-	4377	3	97	9	N	88	76	1			31
*08	6572	X	1928	-0-	-4644	-0-	1854	3	74	9	N	67	70	1			28
*09	6000	X	2981	-0-	-3019	-0-	2920	3	61	9	N	55	55	1			28
10	6200	X	6042	-0-	-158	-0-	5968	3	74	9	N	67	69	1			26

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 2 RRCID -> 259192 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261992 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6558 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*03	2697	X	1704	-0-	-993	-0-	1662	3	42	9	N	38	38	0			3
*04	2340	X	976	-0-	-1364	-0-	929	3	47	9	Y	43	37	1			9
*05	2139	X	1440	-0-	-699	-0-	1392	3	48	9	Y	44	41	1			12
*06	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1782	3	44	9	Y	40	41	1			11
*07	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	1997	3	56	9	Y	51	44	1			18
*08	T. A.		1866	-0-	1866	1866	1829	3	37	9	Y	34	38	1			14
*09	T. A.		1572	-0-	1572	3438	1550	3	22	9	Y	20	24	1			10
10	T. A.		1423	-0-	1423	4861	1390	3	33	9	Y	30	29	1			11

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LYNCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 231157 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5200 - 5300

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	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

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 2 T RRCID -> 030310 COMPL. DATE 09/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6141 - 6450

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1428					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		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

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	589	1 3 9	2739	3	Y	3	1	1			2
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	570	1	2747	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	589	1	2983	3	Y	-0-					-0-
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	589	1	2730	3	Y	-0-					-0-
09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	570	1	2833	3	Y	-0-					-0-
*10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	589	1	3145	3	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033393 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6127 - 6465

05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	252	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/17/2014

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

05	310	N	225	-0-	-85	-0-	188	2	37	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	65	2	13	3	Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	195	2	40	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	140	-0-	-77	-0-	116	2	24	3	Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	179	2	36	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	175	-0-	-73	-0-	146	2	29	3	Y	-0-					-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 2 L RRCID -> 034114 COMPL. DATE 06/08/1964 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6184 - 6416

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2014 - P&A 07/23/14

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

05	9517	X	9164	-0-	-353	-0-	508 39	1 9	8617	3	Y	35	35	1			-0-
06	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	517 40	1 9	8982	3	Y	36	36	1			-0-
07	9920	X	7658	-0-	-2262	-0-	445 28	1 9	7185	3	Y	25	25	1			-0-
08	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	739	1	7105	3	Y	-0-					-0-
09	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	771	1	7336	3	Y	-0-					-0-
*10	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	717	1	6625	3	Y	-0-					-0-

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

05	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	141 7	1 9	1349	3	Y	6	6	1			-0-
06	1710	N	454	-0-	-1256	-0-	42 2	1 9	410	3	Y	2	2	1			-0-
07	1767	N	1632	-0-	-135	-0-	157 6	1 9	1469	3	Y	5	5	1			-0-
08	1209	N	553	-0-	-656	-0-	49 1	1 9	503	3	Y	1	1	1			-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	87 2	1 9	775	3	Y	2	2	1			-0-
*10	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	279 8	1 9	2448	3	Y	7	7	1			-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 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 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
05	1581	N	227	-0-	-1354	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	163	-0-	-1367	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	113	-0-	-1251	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

05	2914	X	2472	-0-	-442	-0-	2057	2	406	3	Y	8	9	1			5
							9	9									
06	2820	X	2573	-0-	-247	-0-	2140	2	424	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
07	2914	X	2430	-0-	-484	-0-	2010	2	416	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
08	3224	X	2376	-0-	-848	-0-	1963	2	405	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
09	3120	X	1920	-0-	-1200	-0-	1597	2	316	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
10	2666	X	2405	-0-	-261	-0-	1998	2	401	3	Y	5	6	1			3
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 7-U RRCID -> 151883 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6836 - 7546

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3360	3	19	9	Y	17	12	1			31
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3073	3	18	9	Y	16	23	1			24
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3111	3	24	9	Y	22	24	1			22
08	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3127	3	21	9	Y	19	14	1			27
09	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3079	3	18	9	Y	16	15	1			28
*10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3147	3	17	9	Y	15	14	1			29

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	747	2	148	3	Y	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	734	2	145	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	593	-0-	-89	-0-	491	2	102	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	575	-0-	-324	-0-	477	2	98	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	640	-0-	-230	-0-	534	2	106	3	Y	-0-					-0-
*10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	608	2	122	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	129	2	25	3	Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	117	2	23	3	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	155	2	32	3	Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	132	2	27	3	Y	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	134	2	26	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	127	2	25	3	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 173150 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 6172 - 6363

05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1575	2	311	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1649	2	327	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1479	2	306	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1385	2	286	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1402	2	278	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1446	2	291	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 12 U RRCID -> 173606 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7684 - 7816

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	144	-0-	-66	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	Y	-0-					-0-
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 179309 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6500

05	2110	N	2092	-0-	-18	-0-	116 12	1 9	1964	3	Y	11	11	1			-0-
06	1950	N	1703	-0-	-247	-0-	92 10	1 9	1601	3	Y	9	9	1			-0-
07	2573	N	2162	-0-	-411	-0-	126 11	1 9	2025	3	Y	10	10	1			-0-
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	142	1	2326	3	Y	-0-					-0-
09	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	160	1	2485	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	368	-0-	-872	-0-	22	1	346	3	Y	-0-					-0-

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-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	3100	N	4776	-0-	1676	1676	288 11	1 9	4477	3	Y	10	10	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	48	-0-	-448	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

05	713	N	553	-0-	-160	-0-	546	2	7	9	Y	6	8	1			3
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	526	2	7	9	Y	6	6	1			3
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	956	2	11	9	Y	10	9	1			4
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	957	2	11	9	Y	10	11	1			3
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	948	2	11	9	Y	10	9	1			4
*10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	980	2	11	9	Y	10	10	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

05	992	N	788	-0-	-204	-0-	658	2	130	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	503	-0-	-307	-0-	420	2	83	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	388	-0-	-635	-0-	321	2	67	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	415	-0-	-360	-0-	344	2	71	3	Y	-0-					-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	621	2	123	3	Y	-0-					-0-
*10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	532	2	107	3	Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

05	620	N	231	-0-	-389	-0-	122	2	24	3	Y	77	90	1			50
							85	9									
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	110	1	74	2	Y	52	71	1			31
							15	3	57	9							
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	130	1	446	2	Y	54	41	1			44
							92	3	59	9							
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	303	1	1380	2	Y	155	126	1			73
							285	3	171	9							
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	285	1	1061	2	Y	137	121	1			89
							210	3	151	9							
*10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	295	1	980	2	Y	140	146	1			83
							197	3	154	9							

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

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

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

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

FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	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
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	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
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1650	2	21	9	Y	19	15	1			4
10	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	1222	2	21	9	Y	19	19	1			4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	465	N	35	-0-	-430	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	51	-0-	-399	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	3720	X	2675	-0-	-1045	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	1910	-0-	-1630	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	1114	-0-	-2482	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	2809	-0-	-477	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2897	-0-	-283	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
*10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 206315 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6208 - 6253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1374	2	271	3	Y	15	13	1			7
							17	9									
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1176	2	233	3	Y	12	13	1			6
							13	9									
07	1488	N	271	-0-	-1217	-0-	221	2	46	3	Y	4	8	1			2
							4	9									
08	1488	N	986	-0-	-502	-0-	807	2	167	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	1410	N	1284	-0-	-126	-0-	1062	2	210	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
*10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	975	2	196	3	Y	11	10	1			5
							12	9									

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 206372 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6171 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1618	2	123	9	Y	112	99	1			51
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1533	2	110	9	Y	100	102	1			49
07	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1568	2	95	9	Y	86	99	1			36
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1523	2	95	9	Y	86	96	1			26
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1401	2	92	9	Y	84	77	1			33
*10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1502	2	88	9	Y	80	79	1			34

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
*10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207534 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6123 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

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

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

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

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	29	1	487	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	26	1	449	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	521	-0-	-68	-0-	30	1	491	3	Y	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	513	3	Y	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	43	1	665	3	Y	-0-					-0-
*10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	43	1	670	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
05	2201	X	1866	-0-	-335	-0-	156	1	1695	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	2130	X	1902	-0-	-228	-0-	157	1	1730	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	2046	X	1860	-0-	-186	-0-	162	1	1685	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	2046	X	1782	-0-	-264	-0-	152	1	1627	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1890	X	1068	-0-	-822	-0-	92	1	974	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1860	N	734	-0-	-1126	-0-	63	1	669	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

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

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

05	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	1290	2	66	9	Y	60	57	1			18
06	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1219	2	50	9	Y	45	39	1			24
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1312	2	153	9	Y	139	111	1			52
08	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1140	2	196	9	Y	178	178	1			52
09	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	1067	2	174	9	Y	158	175	1			35
10	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	1153	2	209	9	Y	190	165	1			60

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*10	1116	N	726	-0-	-390	-0-	726	3			N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2439	N	1522	-0-	-917	-0-	1476	2	46	9	Y	42	40	1			13
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2452	2	34	9	Y	31	27	1			17
07	1829	N	106	-0-	-1723	-0-	102	2	4	9	Y	4	19	1			2
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 265751 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6340 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2278	-0-	-1225	-0-	1894	2	374	3	Y	9	11	1			6
							10	9									
06	3030	X	2082	-0-	-948	-0-	1728	2	343	3	Y	10	10	1			6
							11	9									
07	2356	X	1635	-0-	-721	-0-	1348	2	279	3	Y	7	7	1			6
							8	9									
08	2263	X	1675	-0-	-588	-0-	1381	2	285	3	Y	8	10	1			4
							9	9									
09	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	1829	2	363	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
*10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	1991	2	400	3	Y	7	8	1			4
							8	9									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	4180	-0-	-1462	-0-	3491	2	689	3	Y	-0-					-0-
06	4830	X	795	-0-	-4035	-0-	663	2	132	3	Y	-0-					-0-
07	4526	X	2162	-0-	-2364	-0-	1791	2	371	3	Y	-0-					-0-
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	3657	2	755	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3998	-0-	-52	-0-	3335	2	661	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	4185	X	1221	-0-	-2964	-0-	1015	2	204	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	838	-0-	-123	-0-	700	2	138	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	681	-0-	-39	-0-	568	2	113	3	Y	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	752	2	156	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	681	-0-	-156	-0-	565	2	116	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	649	-0-	-41	-0-	542	2	107	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	665	-0-	-234	-0-	554	2	111	3	Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	6162	-0-	-3448	-0-	6085	2	77	9	Y	70	67	1			21
06	7530	X	4623	-0-	-2907	-0-	4565	2	58	9	Y	53	46	1			28
07	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7955	2	32	9	Y	29	46	1			11
08	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	10123	2	23	9	Y	21	26	1			6
09	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8109	2	21	9	Y	19	21	1			4
10	5363	X	4462	-0-	-901	-0-	4440	2	22	9	Y	20	18	1			6

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
05	2139	N	1486	-0-	-653	-0-	1485	3	1	9	Y	1	11	1			14
06	2070	N	1551	-0-	-519	-0-	1551	3			Y	-0-	10	1			4
07	2139	N	1435	-0-	-704	-0-	1435	3			Y	-0-	4	1			-0-
08	3100	N	3416	-0-	316	316	3416	3			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3776	-0-	776	1092	3776	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2361	-0-	-739	353	2361	3			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3075	2	608	3	Y	-0-					-0-
06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	2828	2	561	3	Y	-0-					-0-
07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	2810	2	582	3	Y	-0-					-0-
08	4495	X	3421	-0-	-1074	-0-	2836	2	585	3	Y	-0-					-0-
09	4350	X	3145	-0-	-1205	-0-	2623	2	520	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3689	X	2962	-0-	-727	-0-	2463	2	495	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 268471 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6592 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43400	X	26267	-0-	-17133	-0-	21920	2	4330	3	N	15	20	1			10
							17	9									
06	42000	X	18434	-0-	-23566	-0-	15368	2	3047	3	N	17	17	1			10
							19	9									
07	34968	X	17122	-0-	-17846	-0-	14172	2	2937	3	N	12	12	1			10
							13	9									
08	27218	X	15985	-0-	-11233	-0-	13239	2	2731	3	N	14	17	1			7
							15	9									
09	26340	X	15940	-0-	-10400	-0-	13293	2	2634	3	N	12	11	1			8
							13	9									
10	26257	X	16436	-0-	-9821	-0-	13673	2	2748	3	N	14	14	1			8
							15	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	4266	-0-	4266	6598	149	1	3203	2	Y	121	120	1			2
							781	3	133	9							
06	0	W	4451	-0-	4451	11049	151	1	3360	2	Y	109	109	1			2
							820	3	120	9							
07	15895	X	4846	-0-	-11049	-0-	165	1	4002	2	Y	100	100	1			2
							569	3	110	9							
08	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	165	1	4542	2	Y	115	113	1			4
							11	5	127	9							
09	4440	X	4364	-0-	-76	-0-	147	1	4093	2	Y	113	113	1			4
							124	9									
10	4743	X	1733	-0-	-3010	-0-	58	1	1616	2	Y	54	56	1			2
							59	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

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

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6377 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16864	X	1307	-0-	-15557	-0-	47	1	1013	2	N	-0-					-0-
							247	3									
06	2661	X	1357	-0-	-1304	-0-	47	1	1053	2	N	-0-					-0-
							257	3									
07	2263	X	522	-0-	-1741	-0-	18	1	441	2	N	-0-					-0-
							63	3									
08	2263	X	40	-0-	-2223	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
09	1860	X	52	-0-	-1808	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
10	1395	X	58	-0-	-1337	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-

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
05	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	94	1	2013	2	Y	30	30	1			1
							491	3	33	9							
06	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	83	1	1848	2	Y	19	19	1			1
							451	3	21	9							
07	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	82	1	2002	2	Y	17	17	1			1
							285	3	19	9							
08	2356	X	2180	-0-	-176	-0-	75	1	2086	2	Y	13	13	1			1
							5	5	14	9							
09	2280	N	2056	-0-	-224	-0-	71	1	1971	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
10	2356	N	2026	-0-	-330	-0-	70	1	1941	2	Y	14	14	1			1
							15	9									

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7846 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	3009	X	NO RPT	-0-	-3009	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	372	1	2146	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2296	-0-	-194	-0-	348	1	1948	2	N	-0-					-0-
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	372	1	2031	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2425	-0-	-86	-0-	372	1	2053	2	N	-0-					-0-
09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	360	1	2004	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2412	-0-	-6	-0-	372	1	2040	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	2720	-0-	-1217	-0-	22	1	2698	2	N	-0-					-0-
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	27	1	3011	2	N	-0-					-0-
07	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	27	1	3417	2	N	-0-					-0-
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	23	1	2921	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2742	-0-	-288	-0-	23	1	2719	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	2703	-0-	-738	-0-	25	1	2678	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
05	1984	N	210	-0-	-1774	-0-	25	1	185	2	N	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	139	1	1832	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1896	-0-	-150	-0-	166	1	1730	2	N	-0-					-0-
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	201	1	1948	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1659	-0-	-321	-0-	176	1	1483	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1726	-0-	-165	-0-	184	1	1542	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
05	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	116	1	13940	2	N	-0-					-0-
06	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	103	1	12971	2	N	-0-					-0-
07	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	95	1	12029	2	N	-0-					-0-
08	14973	X	10716	-0-	-4257	-0-	84	1	10632	2	N	-0-					-0-
09	13590	X	9132	-0-	-4458	-0-	77	1	9055	2	N	-0-					-0-
10	14043	X	8409	-0-	-5634	-0-	77	1	8332	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
05	44	X	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
06	264	X	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	2	N	-0-					-0-
07	390	X	390	-0-	-0-	-0-	34	1	356	2	N	-0-					-0-
08	353	X	353	-0-	-0-	-0-	33	1	320	2	N	-0-					-0-
09	270	X	125	-0-	-145	-0-	13	1	112	2	N	-0-					-0-
10	403	X	155	-0-	-248	-0-	16	1	139	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	1039	-0-	-1224	-0-	69	1	970	2	N	-0-					-0-
06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	252	1	4313	2	N	-0-					-0-
07	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	220	1	3906	2	N	-0-					-0-
08	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	210	1	3394	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	3108	-0-	-1452	-0-	208	1	2900	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	2528	-0-	-2184	-0-	168	1	2360	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
05	5115	X	2377	-0-	-2738	-0-	219	1	2158	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	2048	-0-	-2092	-0-	204	1	1844	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	2146	-0-	-1698	-0-	257	1	1889	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2254	-0-	-846	-0-	290	1	1964	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2577	-0-	-423	-0-	310	1	2267	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	2073	-0-	-314	-0-	285	1	1788	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31406	X	31406	-0-	-0-	-0-	234	1	28094	2	N	2798	2282	1			516
							3078	9									
06	23753	X	23753	-0-	-0-	-0-	176	1	22094	2	N	1348	1361	1			503
							1483	9									
07	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	131	1	16543	2	N	728	852	1			379
							801	9									
08	31000	X	10371	-0-	-20629	-0-	77	1	9843	2	N	410	494	1			295
							451	9									
09	30000	X	8242	-0-	-21758	-0-	66	1	7788	2	N	353	337	1			311
							388	9									
10	31000	X	7932	-0-	-23068	-0-	69	1	7392	2	N	428	337	1			402
							471	9									

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	21	1	2530	2	N	-0-					-0-
06	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	21	1	2693	2	N	-0-					-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	9	1	1174	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	801	-0-	-1741	-0-	6	1	795	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	1153	-0-	-1547	-0-	10	1	1143	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	649	-0-	-529	-0-	6	1	643	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1286	-0-	-295	-0-	1286	3			N	-0-					195
06	1410	N	1200	-0-	-210	-0-	1200	3			N	-0-					195
07	1488	N	948	-0-	-540	-0-	948	3			N	-0-					195
08	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1245	3			N	-0-					195
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					195
*10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					195

HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263446 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 6473 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	X	234	-0-	-851	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	600	N	262	-0-	-338	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3440	-0-	340	340	3440	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3660	-0-	660	1000	3660	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	4110	-0-	1010	2010	4110	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					23
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					23
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					23
08	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					23
09	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					23
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					24
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					11
06	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	2			N	-0-					11
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					11
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					11
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					11
10	403	N	238	-0-	-165	-0-	238	2			N	-0-					11

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 6352

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

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
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	758	2	6	9	N	5					70
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					70
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					70
08	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	2			N	-0-					70
09	690	N	639	-0-	-51	-0-	636	2	3	9	N	3					73
10	713	N	689	-0-	-24	-0-	683	2	6	9	N	5					78

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	190	1	2469	3	Y	48	48	1			4
							53	9									
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	169	1	2117	3	Y	52	51	1			5
							57	9									
07	2294	N	1595	-0-	-699	-0-	107	1	1419	3	Y	63	62	1			6
							69	9									
08	2542	N	1316	-0-	-1226	-0-	89	1	1152	3	Y	68	65	1			9
							75	9									
09	2340	N	1081	-0-	-1259	-0-	72	1	947	3	Y	56	58	1			7
							62	9									
10	1395	N	526	-0-	-869	-0-	40	1	450	3	Y	33	36	1			4
							36	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	244	1	3159	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
06	3240	X	2824	-0-	-416	-0-	208	1	2602	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	241	1	3207	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	3751	X	3256	-0-	-495	-0-	233	1	3004	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
09	3300	X	2781	-0-	-519	-0-	195	1	2566	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
10	3410	X	1075	-0-	-2335	-0-	87	1	968	3	Y	18	18	1			2
							20	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

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

05	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	899	1	11662	3	Y	65	67	1			6
							72	9									
06	11940	X	11368	-0-	-572	-0-	837	1	10468	3	Y	57	57	1			6
							63	9									
07	12276	X	11746	-0-	-530	-0-	818	1	10865	3	Y	57	57	1			6
							63	9									
08	12276	X	11640	-0-	-636	-0-	834	1	10750	3	Y	51	50	1			7
							56	9									
09	11880	X	11524	-0-	-356	-0-	812	1	10658	3	Y	49	50	1			6
							54	9									
10	12276	X	11108	-0-	-1168	-0-	911	1	10147	3	Y	45	46	1			5
							50	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1922	N	1177	-0-	-745	-0-	84	1	1084	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	1560	N	1324	-0-	-236	-0-	97	1	1216	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	146	1	1944	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	112	1	1447	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	149	1	1963	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
*10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	184	1	2051	3	Y	25	25	1			3
							28	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 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
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	327	3	Y	62	59	1			5
							68	9									
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	Y	109	104	1			10
							120	9									
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	11	1	150	3	Y	165	159	1			16
							182	9									
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	Y	217	204	1			29
							239	9									
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	19	1	250	3	Y	280	290	1			19
							308	9									
*10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	Y	360	342	1			37
							396	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	1932	-0-	-1230	-0-	136	1	1760	3	Y	33	33	1			3
							36	9									
06	2700	X	2238	-0-	-462	-0-	163	1	2035	3	Y	36	35	1			4
							40	9									
07	2790	X	2336	-0-	-454	-0-	160	1	2128	3	Y	44	44	1			4
							48	9									
08	2573	X	2391	-0-	-182	-0-	168	1	2169	3	Y	49	46	1			7
							54	9									
09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	190	1	2494	3	Y	57	57	1			7
							63	9									
*10	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	229	1	2549	3	Y	63	63	1			7
							69	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	831	N	831	-0-	-0-	-0-	57	1	743	3	Y	28	30	1			2
							31	9									
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	76	1	944	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	74	1	979	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	117	1	1502	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	207	1	2714	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	228	1	2541	3	Y	-0-					2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	212	-0-	-160	-0-	12	1	159	3	Y	37	40	1			3
							41	9									
06	270	N	197	-0-	-73	-0-	12	1	149	3	Y	33	33	1			3
							36	9									
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	11	1	153	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
08	217	N	148	-0-	-69	-0-	9	1	122	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
09	210	N	111	-0-	-99	-0-	7	1	96	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
10	186	N	131	-0-	-55	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					1

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		293	-0-	293	293	21	1	272	3	Y	-0-	1	1			10
09	14B2	EXT	1927	-0-	1927	2220	135	1	1773	3	Y	17	15	1			12
							19	9									
10	14B2	EXT	1867	-0-	1867	4087	154	1	1713	3	Y	-0-	1	1			11

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					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 #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	365	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		259	-0-	259	259	23	1	236	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		132	-0-	132	391	20	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		350	-0-	350	741	32	1	318	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	186	N	150	-0-	-36	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	84	-0-	-71	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	70	1	913	3	Y	15	16	1							1
							17	9													
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	63	1	792	3	Y	19	18	1							2
							21	9													
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	57	1	763	3	Y	23	23	1							2
							25	9													
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	61	1	783	3	Y	28	26	1							4
							31	9													
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	58	1	755	3	Y	33	33	1							4
							36	9													
*10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	70	1	783	3	Y	37	37	1							4
							41	9													

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	122	-0-	-58	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

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

COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	84	1	1831	3	Y	57	56	1			9
							63	9									
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	105	1	1845	3	Y	48	52	1			5
							53	9									
07	3100	N	3331	-0-	231	231	182	1	3095	3	Y	49	52	1			2
							54	9									
08	1984	N	1022	-0-	-962	-0-	54	1	929	3	Y	35	34	1			3
							39	9									
09	2010	N	618	-0-	-1392	-0-	30	1	557	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	22	25	1			-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
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	3	Y	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	3	Y	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	335	3	Y	-0-					-0-
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	376	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	139	1	1805	3	Y	-0-					-0-
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	152	1	1904	3	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2092	-0-	-109	-0-	146	1	1946	3	Y	-0-					-0-
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	144	1	1850	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1980	-0-	-90	-0-	140	1	1840	3	Y	-0-					-0-
*10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	169	1	1885	3	Y	-0-					-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	41	1	527	3	N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	40	1	505	3	N	-0-					-0-
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	40	1	532	3	N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	41	1	530	3	N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	38	1	504	3	N	-0-					-0-
*10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	58	1	641	3	N	-0-					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 264737 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6564 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		483	-0-	483	1872	458	2	25	9	N	23	192	1			115
06	DLQ G-10		313	-0-	313	2185	288	2	25	9	N	23					138
07	2918	N	733	-0-	-2185	-0-	671	2	62	9	N	56					194
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	22					216
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	42	172	1			86
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	39					125

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	3913	-0-	3913	17567	3913	3			N	-0-					-0-
06	20651	X	3084	-0-	-17567	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	900	-0-	-3905	-0-	900	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	2283	-0-	-2522	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
09	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	3			N	-0-					-0-
*10	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	830	-0-	-255	-0-	830	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	556	-0-	-554	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	806	N	392	-0-	-414	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	837	N	256	-0-	-581	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	570	N	261	-0-	-309	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	3875	-0-	3875	18524	3875	3			N	-0-					-0-
06	22029	X	3505	-0-	-18524	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
07	9021	X	4114	-0-	-4907	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	2197	-0-	-1678	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	2056	-0-	-1694	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
*10	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 59 SOUTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 141602 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 5308

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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2346	-0-	-1002	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	1899	-0-	-1341	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	815	-0-	-1758	-0-	815	3			N	-0-					-0-
08	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	510	X	433	-0-	-77	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	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

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

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
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1711	-0-	-329	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1568	-0-	-142	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	1606	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					149
06	1110	N	922	-0-	-188	-0-	922	2			N	-0-					149
07	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			N	-0-					149
08	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	1045	2			N	-0-					149
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	2	2	9	N	2	2	8			149
10	1147	N	858	-0-	-289	-0-	857	2	1	9	N	1	1	8			149

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	4066	-0-	-2909	-0-	226	1	3774	2	N	60	121	1			34
							66	9									
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	219	1	3390	2	N	11					45
							12	9									
07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	273	1	3524	2	N	1	1	8			45
							1	9									
08	4185	X	3680	-0-	-505	-0-	220	1	3460	2	N	-0-					45
09	4050	X	2909	-0-	-1141	-0-	203	1	2700	2	N	5	2	8			48
							6	9									
10	4061	X	2949	-0-	-1112	-0-	213	1	2724	2	N	11	1	8			58
							12	9									

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
05	12524	X	4758	-0-	-7766	-0-	269	1	4489	2	N	-0-					38
06	12120	X	2317	-0-	-9803	-0-	140	1	2177	2	N	-0-					38
07	12524	X	7	-0-	-12517	-0-	1	1	6	2	N	-0-					38
08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					38
*09	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-	38	1			-0-
10	4743	X	9	-0-	-4734	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
JOHNSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247946 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6360 - 6718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2014 - P/A 04-10-2014

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
08	403 N	335	-0-	-68	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
09	420 N	384	-0-	-36	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
10	403 N	207	-0-	-196	-0-	207	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

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

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

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

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 1 T RRCID -> 030299 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 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
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

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

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
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	12 1 6 9		446	3	Y	5	1	0	5	1	1
06	570	N	472	-0-	-98	-0-	12 1 6 9		454	3	Y	5	1	0	4	1	1
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	15 1 6 9		510	3	Y	5	1	0	4	1	1
08	465	N	381	-0-	-84	-0-	10 1 4 9		367	3	Y	4	1	0	3	1	1
09	480	N	450	-0-	-30	-0-	12 1 4 9		434	3	Y	4	1	0	3	1	1
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	13 1 4 9		517	3	Y	4	1	0	3	1	1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

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

OWENS, A.H. WELL #: 8-U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7318 - 7331

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2063	-0-	2063	2063	58	1 3	2005	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1522	-0-	1522	3585	41	1 3	1481	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		174	-0-	174	3759	5	1 3	169	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3759					Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		1182	-0-	1182	1182	74	1 3	1108	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2361	-0-	2361	3543	144 111	1 3 9	2106	3	Y	101	93	1			8
08	T. A.		3216	-0-	3216	6759	152 813	1 3 9	2251	3	Y	739	684	1			63
09	9853	X	3094	-0-	-6759	-0-	145 823	1 3 9	2126	3	Y	748	757	1			54
*10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	120 737	1 3 9	2035	3	Y	670	695	1			29

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 9-U RRCID -> 161328 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6133 - 6208

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 8 U RRCID -> 163431 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6336 - 6527

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2014 - P&A 05/14/14

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2883	X	1248	-0-	-1635	-0-	1234	2	14	9	N	13	178	1			59
06	2340	X	1446	-0-	-894	-0-	1433	2	13	9	N	12					71
07	2418	X	1810	-0-	-608	-0-	1793	2	17	9	N	15					86
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2047	2	11	9	N	10					96
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1824	2	23	9	N	21					117
*10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2328	2	30	9	N	27					144

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

05	4650	X	3808	-0-	-842	-0-	80	1	3728	3	N	-0-					-0-
06	4500	X	3308	-0-	-1192	-0-	70	1	3238	3	N	-0-					-0-
07	3999	X	3639	-0-	-360	-0-	81	1	3558	3	N	-0-					-0-
08	3906	X	3753	-0-	-153	-0-	86	1	3667	3	N	-0-					-0-
*09	3750	X	2309	-0-	-1441	-0-	53	1	2256	3	N	-0-					-0-
10	3813	X	3737	-0-	-76	-0-	85	1	3652	3	N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

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

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	99	1	1682	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	1650	N	1531	-0-	-119	-0-	83	1	1439	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	2077	N	1469	-0-	-608	-0-	86	1	1383	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	105	1	1724	3	Y	-0-					-0-
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	118	1	1829	3	Y	-0-					-0-
*10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	104	1	1616	3	Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

05	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4726	2	20	9	Y	18	18	1			5
06	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4638	2	15	9	Y	14	12	1			7
07	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4916	2	3	9	Y	3	9	1			1
08	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	4650	X	4549	-0-	-101	-0-	4549	2			Y	-0-					-0-
10	4805	X	4518	-0-	-287	-0-	4518	2			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	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

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

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

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

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	84	1	133	2	N	-0-					45
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	134	1	110	2	N	-0-					45
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	163	1	130	2	N	-0-					45
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	167	1	212	2	N	-0-					45
*09	240	N	207	-0-	-33	-0-	27	1	180	2	N	-0-					45
10	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1			1
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	DLQ G-10		1144	-0-	1144	1144	1120	3	24	9	Y	22	7	1			16
*04	1847	N	703	-0-	-1144	-0-	703	3			Y	-0-	12	1			4
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1002	3	4	9	Y	4	6	1			2
*06	1050	N	981	-0-	-69	-0-	979	3	2	9	Y	2	1	1			3
*07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	856	3	1	9	Y	1	2	1			2
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1588	3	1	9	Y	1	1	1			2
*09	990	N	986	-0-	-4	-0-	984	3	2	9	Y	2	2	1			2
*10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1081	3	2	9	Y	2	2	1			2

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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	6603	X	4750	-0-	-1853	-0-	4689	3	61	9	Y	55	67	1			79
*02	DLQ G-10		3425	-0-	3425	3425	3386	3	39	9	Y	35	34	1			80
*03	DLQ G-10		2717	-0-	2717	6142	2654	3	63	9	Y	57	97	1			40
04	8601	X	2459	-0-	-6142	-0-	2458	3	1	9	Y	1	31	1			10
*05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3395	3	208	9	Y	189	123	1			76
*06	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4627	3	25	9	Y	23	42	1			57
*07	3782	X	3752	-0-	-30	-0-	3735	3	17	9	Y	15	46	1			26
08	3503	X	3307	-0-	-196	-0-	3297	3	10	9	Y	9	14	1			21
*09	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5125	3	26	9	Y	24	24	1			21
*10	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5181	3	22	9	Y	20	21	1			20

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

05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
*10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-	4	1			-0-
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
07	2511	X	227	-0-	-2284	-0-	198	3	29	9	N	26	10	1			16
08	1023	X	928	-0-	-95	-0-	854	3	74	9	N	67	63	1			20
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	697	3	43	9	N	39	46	1			13
10	217	N	57	-0-	-160	-0-	44	3	13	9	N	12	21	1			4

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	1076	-0-	-598	-0-	60	1	1016	3	Y	-0-					-0-
06	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	127	1	2199	3	Y	-0-					-0-
07	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	107	1	1727	3	Y	-0-					-0-
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	102	1	1672	3	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2020	-0-	-260	-0-	122	1	1897	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	114	1	1770	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	2			Y	-0-					15
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					15
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			Y	-0-					15
*08	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			Y	-0-					15
*09	600	N	496	-0-	-104	-0-	496	2			Y	-0-					15
*10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					15

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2			Y	-0-					32
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					32
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	2	1	9	Y	1					33
*08	1891	N	1695	-0-	-196	-0-	1695	2			Y	-0-					33
*09	1500	N	1320	-0-	-180	-0-	1320	2			Y	-0-					33
*10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					33

ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

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

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					5
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					5
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					5
*08	806	N	675	-0-	-131	-0-	675	2			Y	-0-					5
*09	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	2			Y	-0-					5
*10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	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
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
*09	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					91
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					91
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					91
*08	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	1062	2			Y	-0-					91
*09	900	N	827	-0-	-73	-0-	827	2			Y	-0-					91
*10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	12491	X	3126	-0-	-9365	-0-	3051	3	75	9	N	68					86
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2650	3	147	9	N	134					220
07	3410	X	2530	-0-	-880	-0-	2430	3	100	9	N	91	184	1			127
08	3193	X	2462	-0-	-731	-0-	2387	3	75	9	N	68					195
09	3090	X	2716	-0-	-374	-0-	2599	3	117	9	N	106	185	1			116
10	3131	X	2848	-0-	-283	-0-	2768	3	80	9	N	73					189

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

05	217	X	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					87
06	150	X	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					87
07	186	X	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					87
08	186	X	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					87
09	180	X	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					87
10	186	X	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					87

O'BENCO, INC. 617512
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

05	1767	N	1550	-0-	-217	-0-	1550	2			N	-0-					186
06	1770	N	1194	-0-	-576	-0-	1194	2			N	-0-	98	7			88
07	1674	N	903	-0-	-771	-0-	903	2			N	-0-					88
08	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	1453	2			N	-0-					88
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					88
*10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	94 1		2516 3		Y	-0-					-0-
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	81 1		2230 3		Y	-0-					-0-
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	96 1		2416 3		Y	-0-					-0-
*08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	89 1		2471 3		Y	-0-					-0-
*09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	55 1 13 9		1492 3		Y	12	9 1				3
*10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	52 1 23 9		1431 3		Y	21	21 1				3

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	27 1 4 9		701 3		N	4	4 1				1
06	1560	N	756	-0-	-804	-0-	26 1 2 9		728 3		N	2	3 1				-0-
07	1457	N	679	-0-	-778	-0-	26 1 4 9		649 3		N	4	3 1				1
*08	744	N	705	-0-	-39	-0-	25 1 3 9		677 3		N	3	4 1				-0-
*09	750	N	655	-0-	-95	-0-	24 1 4 9		627 3		N	4	3 1				1
10	682	N	660	-0-	-22	-0-	22 1 4 9		634 3		N	4	4 1				1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	298	N	142	-0-	-156	-0-	5	1	133	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	5	1	136	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	5	1	121	3	Y	23	18	1			6
							25	9									
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	28	31	1			3
							31	9									
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	23	21	1			5
							25	9									
*10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	30	30	1			5
							33	9									

BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157657 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6432 - 6680

05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	51	1	1337	3	Y	-0-					-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	48	1	1336	3	Y	-0-					-0-
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	53	1	1339	3	Y	-0-					-0-
*08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	54	1	1470	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*09	1290	N	903	-0-	-387	-0-	32	1	865	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	1395	N	256	-0-	-1139	-0-	8	1	240	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

BAKER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 199359 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8544 - 8572

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

05	3689	X	3383	-0-	-306	-0-	121	1	3220	3	N	38	38	1			6
							42	9									
06	3540	X	3433	-0-	-107	-0-	120	1	3284	3	N	26	28	1			4
							29	9									
07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	130	1	3285	3	N	31	27	1			8
							34	9									
*08	3441	X	3361	-0-	-80	-0-	114	1	3219	3	N	25	30	1			3
							28	9									
*09	3420	X	3142	-0-	-278	-0-	110	1	3017	3	N	14	14	1			3
							15	9									
10	3534	X	3283	-0-	-251	-0-	113	1	3149	3	N	19	19	1			3
							21	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964				N	-0-			-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-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

05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

05	4247	X	4157	-0-	-90	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3765	-0-	-345	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3252	-0-	-995	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
08	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	3			N	-0-					-0-
09	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
*10	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 091273 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6798 - 6802

05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
*10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3813	#	2957	-0-	-856	-0-	55	1	2796	2	Y	96	86	1						24
							106	9												
06	3780	#	3179	-0-	-601	-0-	62	1	3020	2	Y	88	88	1						24
							97	9												
07	3906	#	3393	-0-	-513	-0-	68	1	3230	2	Y	86	100	1						10
							95	9												
08	3906	#	3383	-0-	-523	-0-	63	1	3203	2	Y	106	105	1						11
							117	9												
09	3519	R	3519	-0-	-0-	-0-	71	1	3397	2	Y	46	48	1						9
							51	9												
*10	3677	R	3677	-0-	-0-	-0-	76	1	3539	2	Y	56	56	1						9
							62	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-
*10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

*04	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	69	1	8562	3	N	-0-					-0-
*05	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	69	1	8089	3	N	-0-					-0-
*06	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	70	1	8109	3	N	-0-					-0-
*07	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	70	1	8272	3	N	-0-					-0-
*08	8742 X	7015	-0-	-1727	-0-	68	1	6947	3	N	-0-					-0-
*09	8460 X	8456	-0-	-4	-0-	71	1	8385	3	N	-0-					-0-
10	8463 X	8349	-0-	-114	-0-	73	1	8276	3	N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 175861 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6788 - 6826

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) //CONT.// 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	X	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1					1
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	3	1	9	Y	1					1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

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

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

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

CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	916	-0-	-138	-0-	916	3			N	-0-					-0-
08	961	N	631	-0-	-330	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
10	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) //CONT.// 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 11 U RRCID -> 183868 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-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

05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3044	2	23	9	Y	21	18	1			10
06	2820	X	2330	-0-	-490	-0-	2310	2	20	9	Y	18	19	1			9
07	2914	X	418	-0-	-2496	-0-	407	2	11	9	Y	10	15	1			4
08	2356	X	530	-0-	-1826	-0-	512	2	18	9	Y	16	15	1			5
09	2280	X	812	-0-	-1468	-0-	799	2	13	9	Y	12	12	1			5
10	2356	X	848	-0-	-1508	-0-	835	2	13	9	Y	12	12	1			5

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

05	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1060	2	4	9	Y	4	5	1			3
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1130	2	2	9	Y	2	4	1			1
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
*10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	145	-0-	-134	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3565	-0-	565	565	3565	2			Y	-0-					-0-
07	3087	N	2522	-0-	-565	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
08	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	1598	-0-	-1972	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
10	3689	X	2226	-0-	-1463	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

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

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	654	1	7353	2	Y	8	10	1			-0-
							1793	3	9	9							
06	9420	X	6039	-0-	-3381	-0-	457	1	4485	2	Y	-0-					-0-
							1096	3	1	5							
07	9734	X	5023	-0-	-4711	-0-	451	1	4003	2	Y	-0-					-0-
							569	3									
08	8339	X	3781	-0-	-4558	-0-	334	1	3439	2	Y	-0-					-0-
							8	5									
09	8070	X	4284	-0-	-3786	-0-	379	1	3905	2	Y	-0-					-0-
10	8339	X	7073	-0-	-1266	-0-	527	1	6462	2	Y	76	73	1			3
							84	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	71	1	533	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	660	N	593	-0-	-67	-0-	71	1	514	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	775	N	649	-0-	-126	-0-	80	1	561	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	79	1	595	3	Y	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	80	1	584	3	Y	-0-					-0-
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	85	1	605	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 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
05	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	102	1	2187	2	Y	68	68	1			1
							534	3	75	9							
06	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	91	1	2044	2	Y	53	53	1			1
							499	3	58	9							
07	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	96	1	2338	2	Y	43	43	1			1
							333	3	47	9							
08	2759	N	2673	-0-	-86	-0-	92	1	2554	2	Y	19	19	1			1
							6	5	21	9							
09	2670	N	2503	-0-	-167	-0-	87	1	2395	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
10	2759	N	2420	-0-	-339	-0-	84	1	2314	2	Y	20	20	1			1
							22	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 211982 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6269 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	442	-0-	-364	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	673	-0-	-137	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
*10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240050 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 6355

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5832					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5832					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5832					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5832					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5832					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5832					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) //CONT.// 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	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

05	3100 N	2570	-0-	-530	199	300 19	1 9	2251	3	Y	17	17	1			-0-
06	2665 N	2466	-0-	-199	-0-	294 19	1 9	2153	3	Y	17	17	1			-0-
07	2542 N	2491	-0-	-51	-0-	309 15	1 9	2167	3	Y	14	14	1			-0-
08	T. A.	2765	-0-	2765	2765	314 103	1 9	2348	3	Y	94	94	1			-0-
09	T. A.	2793	-0-	2793	5558	324 105	1 9	2364	3	Y	95	95	1			-0-
10	T. A.	2231	-0-	2231	7789	267 75	1 9	1889	3	Y	68	68	1			-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089290 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 6440

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236677 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6536 - 6541

05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			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
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	13	3	77	9	N	70					71
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	27	3	66	9	N	60	56	1			75
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	20	3	7	9	N	6	79	1			2
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	3	139	9	N	126	80	1			48
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	35	3	101	9	N	92	119	1			21
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	18	3	77	9	N	70	78	1			13

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 258115 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6378 - 6382

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

*05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
*06	5040	X	121	-0-	-4919	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*07	5208	X	627	-0-	-4581	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*08	T. A.		873	-0-	873	873	873	3			N	-0-					-0-
*09	T. A.		817	-0-	817	1690	817	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		1620	-0-	1620	3310	1620	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

*04	41983	X	1487	-0-	-40496	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
*05	2852	X	2320	-0-	-532	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
*06	2520	X	1379	-0-	-1141	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
*07	2604	X	1459	-0-	-1145	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
*08	2604	X	2529	-0-	-75	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
*09	2250	X	1802	-0-	-448	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	1482	-0-	-843	-0-	1482	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2325	2	459	3	Y	-0-					-0-
06	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2387	2	473	3	Y	-0-					-0-
07	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2444	2	507	3	Y	-0-					-0-
08	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	2545	2	525	3	Y	-0-					-0-
09	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2437	2	483	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3106	-0-	6	6	2586	2	520	3	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 185180 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6450 - 6520

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	226	-0-	-146	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	158	-0-	-172	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	115	-0-	-195	-0-	115	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	1700	-0-	-1617	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			Y	-0-					-0-
07	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			Y	-0-					-0-
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			Y	-0-					-0-
09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			Y	-0-					-0-
*10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 203933 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6317 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/31/2012

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
05	1178	X	294	-0-	-884	-0-	294	3			Y	-0-					8
06	1140	X	796	-0-	-344	-0-	790	3	6	9	Y	5	6	1			7
07	1984	X	634	-0-	-1350	-0-	627	3	7	9	Y	6	5	1			8
08	279	N	62	-0-	-217	-0-	61	3	1	9	Y	1	6	1			3
09	810	N	388	-0-	-422	-0-	388	3			Y	-0-	2	1			1
10	620	N	24	-0-	-596	-0-	24	3			Y	-0-	1	1			-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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					66
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-					66
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-					66
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	N	-0-					66
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-					66
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

05	4929	X	3867	-0-	-1062	-0-	3848	2	19	9	N	17	15	1			5
06	4770	X	3412	-0-	-1358	-0-	3409	2	3	9	N	3	7	1			1
07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-	1	1			-0-
08	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
09	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
*10	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

05	21249	X	21249	-0-	-0-	-0-	21249	2			Y	-0-					-0-
06	20016	X	20016	-0-	-0-	-0-	20016	2			Y	-0-					-0-
07	20381	X	20381	-0-	-0-	-0-	20381	2			Y	-0-					-0-
08	19608	X	19608	-0-	-0-	-0-	19608	2			Y	-0-					-0-
09	18448	X	18448	-0-	-0-	-0-	18448	2			Y	-0-					-0-
10	15841	X	3392	-0-	-12449	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

05	2046	X	23	-0-	-2023	-0-	18 1	2 9	4	3	Y	1	7	1			1
06	1980	X	9	-0-	-1971	-0-	8	2	1	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2046	X	24	-0-	-2022	-0-	18 2	2 9	4	3	Y	2	1	1			1
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	1470	X	8	-0-	-1462	-0-	7	2	1	3	Y	-0-					-0-
10	31	X	3	-0-	-28	-0-	2	2	1	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

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
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	543	2	107	3	Y	49	57	1			32
							54	9									
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	345	2	68	3	Y	38	47	1			23
							42	9									
07	620	N	529	-0-	-91	-0-	408	2	84	3	Y	34	28	1			29
							37	9									
08	713	N	272	-0-	-441	-0-	214	2	44	3	Y	13	36	1			6
							14	9									
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	425	2	84	3	Y	34	18	1			22
							37	9									
10	527	N	429	-0-	-98	-0-	322	2	65	3	Y	38	37	1			23
							42	9									

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6414

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
05	39463	X	17922	-0-	-21541	-0-	645	1	13818	2	Y	80	81	1			2
							3371	3	88	9							
06	17252	X	16434	-0-	-818	-0-	570	1	12705	2	Y	50	51	1			1
							3103	3	1	5							
07	17081	X	15803	-0-	-1278	-0-	548	1	13314	2	Y	44	44	1			1
							1893	3	48	9							
08	17081	X	14506	-0-	-2575	-0-	503	1	13931	2	Y	35	34	1			2
							33	5	39	9							
09	16530	X	13418	-0-	-3112	-0-	465	1	12918	2	Y	32	33	1			1
							35	9									
10	17081	X	12925	-0-	-4156	-0-	448	1	12438	2	Y	35	34	1			2
							39	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

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
05	13299	X	4198	-0-	-9101	-0-	148	1	3179	2	Y	87	88	1			2
							775	3	96	9							
06	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	126	1	2821	2	Y	60	61	1			1
							689	3	66	9							
07	5394	X	3813	-0-	-1581	-0-	130	1	3171	2	Y	55	55	1			1
							451	3	61	9							
08	5363	X	3720	-0-	-1643	-0-	127	1	3516	2	Y	63	62	1			2
							8	5	69	9							
09	5010	X	3485	-0-	-1525	-0-	119	1	3296	2	Y	64	64	1			2
							70	9									
10	4185	X	3309	-0-	-876	-0-	113	1	3129	2	Y	61	61	1			2
							67	9									

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 272066 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6357 - 6392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-	Y	-0-	-0-
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-	Y	-0-	-0-
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-	Y	-0-	-0-
10	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

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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	4696	2	931	3	Y	-0-					-0-
10	7998	X	4981	-0-	-3017	-0-	4147	2	834	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT B WELL #: B 8 RRCID -> 274718 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6685 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1082	-0-	1082	1082	1082	3			Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	1082					Y	-0-					-0-
*03	12025	X	10943	-0-	-1082	-0-	10943	3			Y	-0-					-0-
04	22230	X	8293	-0-	-13937	-0-	8293	3			Y	-0-					-0-
05	22971	X	3706	-0-	-19265	-0-	3706	3			Y	-0-					-0-
06	22230	X	3362	-0-	-18868	-0-	3362	3			Y	-0-					-0-
07	22971	X	2878	-0-	-20093	-0-	2878	3			Y	-0-					-0-
08	22971	X	1265	-0-	-21706	-0-	1265	3			Y	-0-					-0-
09	22230	X	1968	-0-	-20262	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-
10	22971	X	8707	-0-	-14264	-0-	8619	3	88	9	Y	80	71	1			9

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2208	-0-	-241	-0-	203	1	2005	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2029	-0-	-191	-0-	202	1	1827	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	1986	-0-	-277	-0-	238	1	1748	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	273	1	1851	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1957	-0-	-83	-0-	235	1	1722	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	266	1	1669	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	72	1	536	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	600	N	557	-0-	-43	-0-	64	1	476	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	713	N	593	-0-	-120	-0-	72	1	506	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	74	1	558	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	81	1	593	3	Y	-0-					-0-
*10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	79	1	559	3	Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	73	1	1247	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1164	-0-	-246	-0-	63	1	1101	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	70	1	1136	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1199	-0-	-134	-0-	69	1	1130	3	Y	-0-					-0-
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	77	1	1190	3	Y	-0-					-0-
*10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	83	1	1295	3	Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	6789	X	6535	-0-	-254	-0-	764	1	5737	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
06	6570	X	6060	-0-	-510	-0-	723	1	5304	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
07	7719	X	5126	-0-	-2593	-0-	639	1	4463	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
08	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	836	1	6267	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
09	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	884	1	6452	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*10	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	892	1	6312	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	341	1	728	2	Y	-0-			-0-
							178	3							
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	328	1	740	2	Y	-0-			-0-
							181	3							
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	342	1	900	2	Y	-0-			-0-
							128	3							
08	1240	X	1230	-0-	-10	-0-	335	1	893	2	Y	-0-			-0-
							2	5							
09	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	333	1	968	2	Y	-0-			-0-
10	1364	X	1193	-0-	-171	-0-	326	1	867	2	Y	-0-			-0-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	116	1	1251	3	Y	-0-			-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	119	1	1301	3	Y	-0-			-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	129	1	1341	3	Y	-0-			-0-
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	124	1	1331	3	Y	-0-			-0-
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	134	1	1415	3	Y	-0-			-0-
*10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	162	1	1732	3	Y	-0-			-0-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 6590

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 208350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6466 - 6612

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	358	1	1041	2	Y	98	98	1			2
							254	3	108	9							
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	340	1	892	2	Y	69	70	1			1
							217	3	76	9							
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	341	1	758	2	Y	52	52	1			1
							108	3	57	9							
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	352	1	1374	2	Y	59	58	1			2
							3	5	65	9							
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	348	1	1469	2	Y	68	68	1			2
							75	9									
*10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	355	1	1255	2	Y	63	63	1			2
							69	9									

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	527	X	253	-0-	-274	-0-	9	1	195	2	Y	2	2	1			-0-
							47	3	2	9							
06	510	X	268	-0-	-242	-0-	9	1	208	2	Y	1	1	1			-0-
							50	3	1	9							
07	527	X	335	-0-	-192	-0-	12	1	281	2	Y	2	2	1			-0-
							40	3	2	9							
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	13	1	361	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	295	2	Y	-0-					-0-
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	403	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

05	3720	X	2914	-0-	-806	-0-	105	1	2250	2	Y	9	9	1			-0-
							549	3	10	9							
06	3600	X	3381	-0-	-219	-0-	117	1	2615	2	Y	9	9	1			-0-
							639	3	10	9							
07	3720	X	3358	-0-	-362	-0-	116	1	2831	2	Y	8	8	1			-0-
							402	3	9	9							
08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	109	1	3017	2	Y	60	58	1			2
							7	5	66	9							
09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	103	1	2860	2	Y	60	60	1			2
							66	9									
*10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	100	1	2769	2	Y	61	61	1			2
							67	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

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

05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1891	N	550	-0-	-1341	-0-	65	1	485	2	N	-0-					-0-
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	132	1	1744	2	N	-0-					-0-
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	178	1	1854	2	N	-0-					-0-
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	188	1	1822	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1887	-0-	-3	-0-	200	1	1687	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1581	-0-	-465	-0-	168	1	1413	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

05	2325	N	467	-0-	-1858	-0-	4	1	463	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	351	-0-	-1509	-0-	3	1	348	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1698	-0-	-472	-0-	13	1	1685	2	N	-0-					-0-
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	15	1	1951	2	N	-0-					-0-
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	17	1	1949	2	N	-0-					-0-
*10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	19	1	2026	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
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
05	4464	X	2805	-0-	-1659	-0-	23	1	2782	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	2660	-0-	-1480	-0-	21	1	2639	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3062	-0-	-1185	-0-	24	1	3038	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	2408	-0-	-1467	-0-	19	1	2389	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2617	-0-	-83	-0-	22	1	2595	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2701	-0-	-368	-0-	25	1	2676	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

05	3968	X	3786	-0-	-182	-0-	264 103	1 9	3419	3	Y	94	99	1			8
06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	295 89	1 9	3686	3	Y	81	81	1			8
07	3968	X	3562	-0-	-406	-0-	244 80	1 9	3238	3	Y	73	74	1			7
08	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	306 66	1 9	3941	3	Y	60	59	1			8
09	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	305 58	1 9	3999	3	Y	53	55	1			6
*10	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	376 52	1 9	4184	3	Y	47	48	1			5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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 #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

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

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	128 1 2 9	957	3	Y	2	2	1			-0-
	06	1050	N	987	-0-	-63	-0-	118 1 2 9	867	3	Y	2	2	1			-0-
	07	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	129 1 2 9	894	3	Y	2	2	1			-0-
	08	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	125 1	937	3	Y	-0-					-0-
	09	990	N	858	-0-	-132	-0-	103 1	755	3	Y	-0-					-0-
	10	1023	N	590	-0-	-433	-0-	73 1	517	3	Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	101 1 8 9	1721	3	Y	7	7	1			-0-
	06	1770	N	1713	-0-	-57	-0-	93 1 8 9	1612	3	Y	7	7	1			-0-
	07	2170	N	1864	-0-	-306	-0-	108 1 7 9	1749	3	Y	6	6	1			-0-
	08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	110 1	1798	3	Y	-0-					-0-
	09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	118 1	1829	3	Y	-0-					-0-
*	10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	119 1	1847	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8866	X	6700	-0-	-2166	-0-	236	1	6464	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	6608	-0-	-1972	-0-	224	1	6384	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	6776	-0-	-2090	-0-	251	1	6525	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	6086	-0-	-2563	-0-	258	1	5828	2	N	-0-					-0-
09	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	312	1	8125	2	N	-0-					-0-
*10	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	290	1	7080	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2432	N	1293	-0-	-1139	-0-	1246	3	47	9	Y	43	42	0			2
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1156	3	55	9	Y	50	50	0			2
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1329	3	57	9	Y	52	52	0			2
*08	1302	N	1051	-0-	-251	-0-	983	3	68	9	Y	62	62	0			2
*09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1565	3	57	9	Y	52	52	0			2
10	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	1166	3	64	9	Y	58	58	0			2

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	22	22	0			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	26	26	0			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	26	26	0			1
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	32	32	0			1
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	26	26	0			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	30	30	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5766	X	3967	-0-	-1799	-0-	467	1	3500	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5190	-0-	-390	-0-	365	1	4825	2	N	-0-					-0-
07	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	493	1	5127	2	N	-0-					-0-
08	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	511	1	4957	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	5108	-0-	-172	-0-	541	1	4567	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5244	-0-	-367	-0-	558	1	4686	2	N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1996	R	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					82
06	1708	R	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					82
07	2201	#	469	-0-	-1732	-0-	469	2			N	-0-					82
08	2201	#	41	-0-	-2160	-0-	41	2			N	-0-					82
09	2130	#	1713	-0-	-417	-0-	1713	2			N	-0-					82
10	1984	#	760	-0-	-1224	-0-	760	2			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
05	0		397	-0-	397	2205	13 70	1 3	286 28	2 9	Y	25	25	1			1
06	0		443	-0-	443	2648	14 78	1 3	320 31	2 9	Y	28	28	1			1
07	2960		312	-0-	-2648	-0-	10 35	1 3	248 19	2 9	Y	17	18	1			-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	9 1	1 5	260 17	2 9	Y	15	14	1			1
09	450	N	206	-0-	-244	-0-	7 11	1 9	188	2	Y	10	11	1			-0-
10	310	N	199	-0-	-111	-0-	6 12	1 9	181	2	Y	11	11	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7001	3	25	9	Y	23	23	0			1
06	6600	X	5658	-0-	-942	-0-	5628	3	30	9	Y	27	27	0			1
07	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7157	3	31	9	Y	28	28	0			1
*08	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6444	3	37	9	Y	34	34	0			1
*09	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5974	3	31	9	Y	28	28	0			1
*10	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6226	3	35	9	Y	32	32	0			1

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
05	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-	1	0			-0-
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-
07	3255	X	2922	-0-	-333	-0-	2922	3			Y	-0-					-0-
08	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			Y	-0-					-0-
*09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			Y	-0-					-0-
10	1457	X	865	-0-	-592	-0-	865	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 9 RRCID -> 174407 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6902 - 6911

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

05	1364 X	35	-0-	-1329	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
*09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
*10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

05	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			Y	-0-					-0-
06	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
07	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			Y	-0-					-0-
08	3534 X	2993	-0-	-541	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
09	3420 X	3332	-0-	-88	-0-	3332	2			Y	-0-					-0-
*10	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 268898 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6952 - 6956

05	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
07	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
08	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/12/2014

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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 156296 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6875 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	313	1 9	4063	3	Y	8	8	1			1
06	4110	X	4104	-0-	-6	-0-	303	1 8 9	3793	3	Y	7	7	1			1
07	4247	X	4078	-0-	-169	-0-	285	1 8 9	3785	3	Y	7	7	1			1
08	4061	X	3953	-0-	-108	-0-	284	1 7 9	3662	3	Y	6	6	1			1
09	3930	X	3684	-0-	-246	-0-	260	1 7 9	3417	3	Y	6	6	1			1
10	4061	X	3584	-0-	-477	-0-	295	1 7 9	3282	3	Y	6	6	1			1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	57	1	735	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	5383	-0-	2383	2383	399	1	4984	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4882	-0-	1782	4165	342	1	4540	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		5484	-0-	5484	9649	395	1	5089	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		5594	-0-	5594	15243	396	1	5198	3	Y	-0-					-0-
*10	21165	X	5922	-0-	-15243	-0-	488	1 9	5433	3	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
*10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	80	1	1041	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	80	1	1004	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	78	1	1037	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	80	1	1036	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	76	1	997	3	N	-0-					-0-
10	992	N	623	-0-	-369	-0-	51	1	572	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746

05	186	N	184	-0-	-2	-0-	11	1	143	3	Y	27	28	1			2
							30	9									
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	10	1	120	3	Y	30	29	1			3
							33	9									
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	Y	35	35	1			3
							39	9									
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	Y	35	33	1			5
							39	9									
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	384	3	Y	48	47	1			6
							53	9									
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	39	41	1			4
							43	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

05	481	X	481	-0-	-0-	-0-	34	1	444	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	749	X	749	-0-	-0-	-0-	51	1	634	3	N	58	53	1			5
							64	9									
07	916	X	916	-0-	-0-	-0-	58	1	772	3	N	78	76	1			7
							86	9									
08	911	X	911	-0-	-0-	-0-	58	1	748	3	N	95	89	1			13
							105	9									
09	750	X	733	-0-	-17	-0-	52	1	681	3	N	-0-	1	1			12
10	806	X	793	-0-	-13	-0-	65	1	728	3	N	-0-					12

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. 024126
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

05	2139	X	869	-0-	-1270	-0-	869	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	864	-0-	-283	-0-	864	2			N	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	976	-0-	-194	-0-	976	2			N	-0-					-0-
10	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

05	558	N	133	-0-	-425	-0-	15	1	118	2	N	-0-					74
06	330	N	93	-0-	-237	-0-	9	1	84	2	N	-0-					74
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	56	1	513	2	N	-0-					74
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	48	1	381	2	N	-0-					74
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	325	1	1051	2	N	-0-					74
10	558	N	18	-0-	-540	-0-	6	1	12	2	N	-0-					74

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
05	806	N	718	-0-	-88	-0-	79	1	639	2	N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	144	1	730	2	N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	120	1	609	2	N	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	128	1	782	2	N	-0-					-0-
09	870	N	161	-0-	-709	-0-	38	1	123	2	N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-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
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	312	1	2191	2	N	-0-					-0-
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	216	1	1818	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2133	-0-	-440	-0-	205	1	1928	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2107	-0-	-404	-0-	224	1	1883	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1235	-0-	-805	-0-	131	1	1104	2	N	-0-					-0-
*10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	229	1	1928	2	N	-0-					-0-

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
05	1519	N	1234	-0-	-285	-0-	143	1	1091	2	N	-0-					-0-
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	166	1	1521	2	N	-0-					-0-
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	143	1	1313	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	919	-0-	-321	-0-	91	1	828	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1378	-0-	-302	-0-	326	1	1052	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	445	1	934	2	N	5					5
							6	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
05	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	1151	1	5982	2	N	53					291
							58	9									
06	6330	X	3589	-0-	-2741	-0-	534	1	3024	2	N	28					319
							31	9									
07	6975	X	6838	-0-	-137	-0-	757	1	6067	2	N	13					332
							14	9									
08	7192	X	6117	-0-	-1075	-0-	660	1	5448	2	N	8					340
							9	9									
09	6960	X	5176	-0-	-1784	-0-	533	1	4580	2	N	57					397
							63	9									
10	7192	X	4395	-0-	-2797	-0-	471	1	3891	2	N	30	185	1			242
							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
05	2201	N	1521	-0-	-680	-0-	1508	2	13	9	N	12	91	1			25
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1367	2	10	9	N	9	1	8			33
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					33
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2087	2	22	9	N	20	1	8			52
*09	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	1296	2	9	9	N	8	1	8			59
*10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2161	2	21	9	N	19					78

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	298	1	3286	2	N	8	71	1			37
							9	9									
06	3210	X	2540	-0-	-670	-0-	2539	2	1	9	N	1	1	8			37
07	3317	X	2919	-0-	-398	-0-	2912	2	7	9	N	6					43
08	3596	X	2922	-0-	-674	-0-	2901	2	21	9	N	19					62
*09	3480	X	2844	-0-	-636	-0-	2831	2	13	9	N	12					74
10	3596	X	2602	-0-	-994	-0-	2588	2	14	9	N	13					87

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
05	1767	N	1290	-0-	-477	-0-	107	1	1183	2	N	-0-	49	1			28
06	2220	N	2115	-0-	-105	-0-	2111	2	4	9	N	4					32
07	2139	N	1748	-0-	-391	-0-	1748	2			N	-0-					32
08	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					32
*09	2130	N	1865	-0-	-265	-0-	1865	2			N	-0-					32
*10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					32

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
05	1333	N	481	-0-	-852	-0-	481	2			N	-0-					223
06	1170	N	1017	-0-	-153	-0-	1009	2	8	9	N	7					230
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1255	2	3	9	N	3	3	8			230
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1410	2	2	9	N	2	1	8			231
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1221	2	34	9	N	31	2	8			260
*10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1289	2	33	9	N	30					290

KEY, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 250721 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9736 - 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
05	465	N	89	-0-	-376	-0-	89	2			N	-0-					185
06	300	N	31	-0-	-269	-0-	31	2			N	-0-					185
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	494	2	1	9	N	1	1	8			185
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	564	2	3	9	N	3	2	8			186
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	2	1	9	N	1	1	8			186
10	496	N	366	-0-	-130	-0-	365	2	1	9	N	1	1	8			186

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					42
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	16	1	2017	2	N	-0-					28
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	15	1	1902	2	N	-0-					28
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	16	1	1857	2	N	-0-					28
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	16	1	1843	2	N	-0-					28
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	15	1	1696	2	N	-0-					28
*10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	16	1	1859	2	N	54					82
							59	9									

JOHNSON, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 183823 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9192 - 9598

05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	9	1	1963	2	N	5					88
							6	9									
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					88
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	4	1	876	2	N	45					133
							50	9									
08	1426	N	582	-0-	-844	-0-	4	1	578	2	N	-0-	93	1			40
09	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	15	1	2623	2	N	2					40
							2	9									
*10	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	16	1	3039	2	N	-0-					40

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	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

05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	15	1	2381	2	N	-0-					7
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	15	1	2279	2	N	-0-					7
07	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	16	1	2555	2	N	36					43
							40	9									
08	3100	N	3579	-0-	479	479	16	1	3522	2	N	37					80
							41	9									
09	3000	N	3209	-0-	209	688	15	1	3084	2	N	100	177	1			3
							110	9									
*10	3100	N	3011	-0-	-89	599	15	1	2996	2	N	-0-					3

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	2	N	-0-					22
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	15	1	201	2	N	-0-					22
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	N	121					143
							133	9									
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	13	1	452	2	N	32	77	1			98
							35	9									
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	389	2	N	-0-					98
10	465	N	401	-0-	-64	-0-	16	1	385	2	N	-0-					98

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615

05	14B2 EXT	563	-0-	563	1936	563	2				N	-0-					13
06	14B2 EXT	377	-0-	377	2313	377	2				N	-0-					13
07	14B2 EXT	343	-0-	343	2656	343	2				N	-0-					13
08	3100 N	549	-0-	-2551	105	549	2				N	-0-					13
09	479 N	374	-0-	-105	-0-	374	2				N	-0-					13
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-					13

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	16	1	1774	2		N	-0-					168
06	1620 N	1602	-0-	-18	-0-	15	1	1587	2		N	-0-					168
07	1674 N	1585	-0-	-89	-0-	16	1	1569	2		N	-0-					168
08	1798 N	1710	-0-	-88	-0-	16	1	1694	2		N	-0-					168
09	1590 N	1532	-0-	-58	-0-	15	1	1517	2		N	-0-					168
*10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	16	1	1641	2		N	-0-					168

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

05	2480 N	2286	-0-	-194	-0-	16	1	2257	2		N	12					22
						13	9										
06	2460 N	2213	-0-	-247	-0-	15	1	2198	2		N	-0-					22
07	3100 N	3247	-0-	147	147	16	1	3162	2		N	63					85
						69	9										
08	3100 N	3461	-0-	361	508	16	1	3410	2		N	32					117
						35	9										
09	3000 N	2863	-0-	-137	371	15	1	2848	2		N	-0-					117
*10	3243 X	2872	-0-	-371	-0-	15	1	2798	2		N	54	171	1			-0-
						59	9										

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

05	1426 N	1388	-0-	-38	-0-	15	1	1373	2		N	-0-					102
06	1440 N	1238	-0-	-202	-0-	15	1	1223	2		N	-0-					102
07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	16	1	1510	2		N	80	172	1			10
						88	9										
08	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	16	1	1727	2		N	-0-					10
09	1230 N	1220	-0-	-10	-0-	13	1	1207	2		N	-0-					10
10	1612 N	1128	-0-	-484	-0-	16	1	1112	2		N	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4292	X	3092	-0-	-1200	-0-	15	1	3051	2	N	24					37
							26	9									
06	2910	X	2135	-0-	-775	-0-	13	1	2122	2	N	-0-					37
07	3007	X	2694	-0-	-313	-0-	15	1	2679	2	N	-0-					37
08	3007	X	2345	-0-	-662	-0-	15	1	2330	2	N	-0-					37
09	2910	X	2686	-0-	-224	-0-	14	1	2672	2	N	-0-					37
*10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	16	1	4048	2	N	-0-					37

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	15	1	1867	2	N	48					68
							53	9									
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	15	1	2100	2	N	-0-					68
07	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	16	1	2126	2	N	12					80
							13	9									
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	15	1	1945	2	N	3					83
							3	9									
09	2130	N	1967	-0-	-163	-0-	15	1	1942	2	N	9					92
							10	9									
10	2170	N	1935	-0-	-235	-0-	15	1	1887	2	N	30					122
							33	9									

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	15	1	3066	2	N	83					130
							91	9									
06	2820	N	2637	-0-	-183	-0-	15	1	2622	2	N	-0-					130
07	2914	X	2541	-0-	-373	-0-	16	1	2525	2	N	-0-					130
08	2914	X	2339	-0-	-575	-0-	16	1	2323	2	N	-0-					130
09	2820	X	2111	-0-	-709	-0-	15	1	2054	2	N	38					168
							42	9									
10	2914	X	2187	-0-	-727	-0-	15	1	2165	2	N	6	174	1			-0-
							7	9									

NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1297	-0-	-253	-0-	14	1	1275	2	N	7					100
							8	9									
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	14	1	1749	2	N	-0-					100
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	15	1	2203	2	N	-0-					100
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	16	1	2053	2	N	5					105
							6	9									
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	14	1	1754	2	N	3					108
							3	9									
10	2232	N	1483	-0-	-749	-0-	13	1	1468	2	N	2					110
							2	9									

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
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	12	1	1849	2	N	45	177	1			23
							50	9									
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	13	1	1898	2	N	-0-					23
07	2232	N	2111	-0-	-121	-0-	16	1	2085	2	N	9					32
							10	9									
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	16	1	2014	2	N	3					35
							3	9									
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	15	1	1949	2	N	37					72
							41	9									
10	2108	N	2006	-0-	-102	-0-	15	1	1991	2	N	-0-					72

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
05	2446	N	2306	-0-	-140	-0-	16	1	2282	2	N	7	174	1			-0-
							8	9									
06	2400	X	2393	-0-	-7	-0-	15	1	2378	2	N	-0-					-0-
07	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	16	1	2622	2	N	32					32
							35	9									
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	16	1	3146	2	N	8					40
							9	9									
09	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	15	1	3235	2	N	-0-					40
*10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	16	1	3261	2	N	70					110
							77	9									

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	16	1	2399	2	N	-0-					115
06	2370	N	2292	-0-	-78	-0-	15	1	2277	2	N	-0-					115
07	2480	N	2344	-0-	-136	-0-	16	1	2328	2	N	-0-					115
08	2418	N	2224	-0-	-194	-0-	16	1	2208	2	N	-0-					115
09	2280	N	1924	-0-	-356	-0-	15	1	1909	2	N	-0-					115
10	2356	N	2141	-0-	-215	-0-	15	1	2126	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

05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2024	3	58	9	N	53					122
06	2430	N	2222	-0-	-208	-0-	2183	3	39	9	N	35					157
07	2201	N	2055	-0-	-146	-0-	2053	3	2	9	N	2					159
08	2077	N	1846	-0-	-231	-0-	1783	3	63	9	N	57	178	1			38
09	2220	N	2201	-0-	-19	-0-	2166	3	35	9	N	32					70
10	2046	N	1637	-0-	-409	-0-	1637	3			N	-0-					70

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

05	3100	N	3318	-0-	218	218	316	1	2998	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
06	3000	N	2977	-0-	-23	195	291	1	2683	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	2329	N	2134	-0-	-195	-0-	243	1	1891	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	3317	X	2870	-0-	-447	-0-	266	1	2601	2	Y	3					3
							3	9									
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	387	1	3214	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	376	1	3058	2	Y	1					2
							1	9									

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	147	1	1393	2	N	-0-					98
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	103	1	949	2	N	-0-					98
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	127	1	990	2	N	-0-					98
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	154	1	1501	2	N	-0-					98
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	127	1	1054	2	N	-0-					98
*10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	133	1	1084	2	N	-0-					98

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 #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					1
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	1					1
							1	9									

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	190	1	1797	2	Y	42	32	1			35
							46	9									
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	197	1	1821	2	Y	28	34	1			29
							31	9									
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	247	1	1931	2	Y	3	30	1			2
							3	9									
08	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	255	1	2492	2	Y	-0-					2
09	2040	N	1875	-0-	-165	-0-	202	1	1673	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	2170	N	1923	-0-	-247	-0-	211	1	1712	2	Y	-0-					-0-

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
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	353	1	2640	3	Y	196	196	1			-0-
							216	9									
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	330	1	2423	3	Y	187	187	1			-0-
							206	9									
07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	374	1	2610	3	Y	171	171	1			-0-
							188	9									
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	358	1	2684	3	Y	227	227	1			-0-
							250	9									
09	3030	X	2419	-0-	-611	-0-	270	1	1967	3	Y	165	165	1			-0-
							182	9									
10	3131	X	2556	-0-	-575	-0-	289	1	2050	3	Y	197	197	1			-0-
							217	9									

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14415	X	9877	-0-	-4538	-0-	909	1	8968	3	N	-0-					-0-
06	10440	X	9170	-0-	-1270	-0-	885	1	8285	3	N	-0-					-0-
07	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	903	1	8480	3	N	-0-					-0-
08	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	813	1	8519	3	N	-0-					-0-
09	9000	X	8810	-0-	-190	-0-	806	1	8004	3	N	-0-					-0-
10	9300	X	8778	-0-	-522	-0-	728	1	8050	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764

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

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	75	1	647	3	N	-0-					63
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	82	1	716	3	N	-0-					63
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	85	1	743	3	N	-0-					63
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	90	1	792	3	N	-0-					63
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	77	1	686	3	N	1					64
							1	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					64

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

05	1457	N	1066	-0-	-391	-0-	144	1	922	3	N	-0-					15
06	1500	N	764	-0-	-736	-0-	103	1	661	3	N	-0-					15
07	1178	N	711	-0-	-467	-0-	95	1	616	3	N	-0-	2	5			13
08	1054	N	878	-0-	-176	-0-	117	1	761	3	N	-0-					13
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	118	1	770	3	N	-0-					13
*10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	119	1	778	3	N	-0-					13

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

05	899	N	628	-0-	-271	-0-	67	1	558	3	N	3					103
							3	9									
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	66	1	557	3	N	-0-					103
07	589	N	339	-0-	-250	-0-	35	1	304	3	N	-0-					103
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	111	1	968	3	N	-0-	4	5			99
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	158	1	1381	3	N	-0-					99
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					99

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

05	1705	N	1403	-0-	-302	-0-	147	1	1200	3	N	51					170
							56	9									
06	1620	N	1337	-0-	-283	-0-	140	1	1147	3	N	45	163	1			52
							50	9									
07	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	146	1	1203	3	N	8					60
							9	9									
08	3100	N	3819	-0-	719	719	413	1	3406	3	N	-0-					60
09	1712	N	993	-0-	-719	-0-	107	1	886	3	N	-0-					60
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					60

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	152	1	1134	3	N	5					151
							6	9									
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	152	1	1132	3	N	2					153
							2	9									
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	170	1	1272	3	N	-0-					153
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	187	1	1404	3	N	2	97	1			58
							2	9									
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	192	1	1446	3	N	-0-					58
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					58

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
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	138	1	1157	3	N	-0-					68
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	143	1	1202	3	N	-0-					68
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	93	1	784	3	N	-0-					68
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	142	1	1202	3	N	-0-					68
*09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	134	1	1136	3	N	-0-					68
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					68

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
05	2914	N	1632	-0-	-1282	-0-	188	1	1444	3	N	-0-					28
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	180	1	1383	3	N	-0-					28
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	180	1	1389	3	N	-0-					28
08	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	176	1	1364	3	N	-0-					28
09	1560	N	1418	-0-	-142	-0-	162	1	1256	3	N	-0-					28
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					28

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
05	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	276	1	2320	3	N	4					78
							4	9									
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	354	1	2978	3	N	-0-					78
07	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	347	1	2921	3	N	49					127
							54	9									
08	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	323	1	2724	3	N	16					143
							18	9									
*09	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	313	1	2640	3	N	3					146
							3	9									
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					146

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
05	1271	N	970	-0-	-301	-0-	99	1	871	3	N	-0-					43
06	1170	N	980	-0-	-190	-0-	100	1	880	3	N	-0-					43
07	1085	N	871	-0-	-214	-0-	88	1	783	3	N	-0-					43
08	961	N	295	-0-	-666	-0-	5	1	49	3	N	219					262
							241	9									
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	94	1	924	3	N	791	741	1			312
							870	9									
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					312

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
05	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	228	1	1827	3	N	-0-					61
06	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	296	1	2373	3	N	-0-					61
07	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	299	1	2399	3	N	-0-					61
08	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	302	1	2425	3	N	-0-					61
09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	323	1	2598	3	N	-0-					61
10	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					61

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1258	-0-	-819	-0-	136	1	1118	3	N	4					62
							4	9									
06	1470	N	1161	-0-	-309	-0-	125	1	1036	3	N	-0-					62
07	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	125	1	1042	3	N	6					68
							7	9									
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	138	1	1155	3	N	3					71
							3	9									
09	1170	N	995	-0-	-175	-0-	104	1	871	3	N	18					89
							20	9									
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					89

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	240	1	1964	3	N	6					104
							7	9									
06	2460	N	1632	-0-	-828	-0-	176	1	1447	3	N	8					112
							9	9									
07	2542	N	1644	-0-	-898	-0-	172	1	1415	3	N	52					164
							57	9									
08	2201	N	2090	-0-	-111	-0-	224	1	1846	3	N	18					182
							20	9									
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	222	1	1831	3	N	17	158	1			41
							19	9									
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					41

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 12609 PERF. 9830 - 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
05	14B2 EXT		2201	-0-	2201	6953	241	1	1935	3	N	23					41
							25	9									
06	14B2 EXT		1494	-0-	1494	8447	163	1	1310	3	N	19					60
							21	9									
07	14B2 EXT		1625	-0-	1625	10072	177	1	1426	3	N	20					80
							22	9									
08	14B2 EXT		1526	-0-	1526	11598	168	1	1355	3	N	3					83
							3	9									
09	14B2 EXT		1402	-0-	1402	13000	154	1	1248	3	N	-0-					83
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13000					N	NO RPT					83

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
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	65	1	608	3	N	5					131
							6	9									
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	232	3	N	11					142
							12	9									
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	35	1	340	3	N	16					158
							18	9									
08	682	N	148	-0-	-534	-0-	12	1	125	3	N	10					168
							11	9									
09	270	N	178	-0-	-92	-0-	13	1	145	3	N	18	87	1			99
							20	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					99

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	135	1	1153	3	N	2					93
							2	9									
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	115	1	991	3	N	-0-					93
07	1240	N	1074	-0-	-166	-0-	111	1	963	3	N	-0-					93
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	149	1	1293	3	N	3					96
							3	9									
09	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	108	1	945	3	N	40	77	1			59
							44	9									
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					59

GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		217	-0-	217	1276	22	1	192	3	Y	3					54
							3	9									
06	DLQ G-10		994	-0-	994	2270	101	1	890	3	Y	3					57
							3	9									
07	3000	N	1063	-0-	-1937	333	108	1	952	3	Y	3					60
							3	9									
08	1227	N	894	-0-	-333	-0-	91	1	803	3	Y	-0-					60
09	990	N	852	-0-	-138	-0-	86	1	763	3	Y	3					63
							3	9									
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					63

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	26	1	228	3	N	-0-					23
06	900	N	257	-0-	-643	-0-	26	1	231	3	N	-0-					23
07	279	N	168	-0-	-111	-0-	16	1	152	3	N	-0-	4	5			19
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	19	1	186	3	N	-0-					19
09	270	N	158	-0-	-112	-0-	14	1	144	3	N	-0-					19
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					19

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
05	3000	N	2649	-0-	-351	4161	267	1	2373	3	N	8					68
							9	9									
06	3000	N	2519	-0-	-481	3680	253	1	2253	3	N	12					80
							13	9									
07	3100	N	2579	-0-	-521	3159	259	1	2308	3	N	11					91
							12	9									
08	3100	N	2422	-0-	-678	2481	242	1	2165	3	N	14					105
							15	9									
09	3000	N	2245	-0-	-755	1726	224	1	2010	3	N	10					115
							11	9									
10	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					115

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	256	1	2069	3	N	-0-	49	1			25
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	275	1	2227	3	N	-0-					25
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	220	1	1782	3	N	-0-	1	5			24
08	2325	N	2204	-0-	-121	-0-	242	1	1962	3	N	-0-					24
09	2490	N	2351	-0-	-139	-0-	258	1	2093	3	N	-0-					24
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10843	X	2873	-0-	-7970	-0-	313	1	2551	3	Y	8					149
							9	9									
06	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	304	1	2482	3	Y	8	27	1			130
							9	9									
07	2759	N	2682	-0-	-77	-0-	292	1	2390	3	Y	-0-					130
08	2790	N	2558	-0-	-232	-0-	276	1	2260	3	Y	20	104	1			46
							22	9									
09	2700	N	2352	-0-	-348	-0-	255	1	2095	3	Y	2					48
							2	9									
10	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					48

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	252	1	1894	3	N	63					136
							69	9									
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	222	1	1671	3	N	6					142
							7	9									
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	255	1	1922	3	N	7	24	1			125
							8	9									
08	2201	N	2011	-0-	-190	-0-	234	1	1770	3	N	6	120	1			11
							7	9									
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	218	1	1660	3	N	11					22
							12	9									
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					22

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
05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	295	1	2408	3	N	22					93
							24	9									
06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	282	1	2305	3	N	-0-					93
07	3100	N	3188	-0-	88	88	346	1	2830	3	N	11					104
							12	9									
08	2754	N	2666	-0-	-88	-0-	289	1	2369	3	N	7					111
							8	9									
*09	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	290	1	2385	3	N	3					114
							3	9									
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					114

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
05	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	144	1	1192	3	Y	3					56
							3	9									
06	1440	N	1302	-0-	-138	-0-	140	1	1160	3	Y	2					58
							2	9									
07	1550	N	1173	-0-	-377	-0-	125	1	1042	3	Y	5					63
							6	9									
08	DLQ G-10		1169	-0-	1169	1169	125	1	1040	3	Y	4					67
							4	9									
09	DLQ G-10		1316	-0-	1316	2485	140	1	1174	3	Y	2	32	1			37
							2	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2485					Y	NO RPT					37

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
05	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	149	1	1225	3	N	-0-					29
06	1890	N	1263	-0-	-627	-0-	136	1	1127	3	N	-0-					29
07	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	151	1	1258	3	N	-0-					29
08	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	139	1	1164	3	N	-0-					29
09	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	133	1	1117	3	N	-0-					29
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					29

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12129	X	2626	-0-	-9503	-0-	295	1	2324	3	Y	6					60
							7	9									
06	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	287	1	2267	3	Y	64					124
							70	9									
07	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	312	1	2466	3	Y	47					171
							52	9									
08	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	303	1	2397	3	Y	51					222
							56	9									
09	2610	X	2579	-0-	-31	-0-	282	1	2235	3	Y	56	189	1			89
							62	9									
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					89

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
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	112	1	835	3	N	8					120
							9	9									
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	120	1	898	3	N	-0-	93	1			27
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	115	1	867	3	N	4					31
							4	9									
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	112	1	851	3	N	7					38
							8	9									
09	1020	N	889	-0-	-131	-0-	102	1	783	3	N	4					42
							4	9									
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					42

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1801	-0-	-1299	4575	197	1	1584	3	Y	18	121	1			29
							20	9									
06	3000	N	1794	-0-	-1206	3369	198	1	1595	3	Y	1					30
							1	9									
07	3100	N	2945	-0-	-155	3214	323	1	2609	3	Y	12					42
							13	9									
08	DLQ G-10		2283	-0-	2283	5497	251	1	2032	3	Y	-0-					42
09	2100	N	1633	-0-	-467	5030	178	1	1444	3	Y	10					52
							11	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5030					Y	NO RPT					52

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	171	1	1382	3	N	2					68
							2	9									
06	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	134	1	1091	3	N	5					73
							6	9									
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	187	1	1530	3	N	154	180	1			47
							169	9									
08	3100	N	4594	-0-	1494	1494	367	1	3011	3	N	1105	1038	1			114
							1216	9									
*09	3000	N	2762	-0-	-238	1256	195	1	1600	3	N	879	894	1			99
							967	9									
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					99

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	132	1	1070	3	N	-0-					40
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	126	1	1030	3	N	-0-					40
07	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	131	1	1075	3	N	-0-					40
08	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	127	1	1046	3	N	-0-					40
09	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	122	1	1005	3	N	-0-					40
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					40

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	180	1	1374	3	N	5					186
							6	9									
06	1500	X	900	-0-	-600	-0-	104	1	794	3	N	2					188
							2	9									
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					188
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					188
09	1500	X	137	-0-	-1363	-0-	65	1	72	9	N	65					253
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					253

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
05	1178	N	1009	-0-	-169	-0-	113	1	896	3	N	-0-					40
06	1020	N	895	-0-	-125	-0-	100	1	795	3	N	-0-					40
07	1023	N	931	-0-	-92	-0-	103	1	824	3	N	4					44
							4	9									
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	2					46
09	900	N	359	-0-	-541	-0-	359	1			N	-0-					46
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					46

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3439	-0-	339	339	377	1	3038	3	N	22					100
							24	9									
06	2176	N	1837	-0-	-339	-0-	200	1	1615	3	N	20					120
							22	9									
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	198	1	1607	3	N	4					124
							4	9									
08	2015	X	1742	-0-	-273	-0-	190	1	1551	3	N	1	74	1			51
							1	9									
09	1950	X	1588	-0-	-362	-0-	171	1	1400	3	N	15					66
							17	9									
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					66

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
05	1395	N	1131	-0-	-264	-0-	122	1	1009	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1138	-0-	-272	-0-	122	1	1016	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	133	1	1116	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1282	-0-	1282	1282	136	1	1146	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1212	-0-	1212	2494	128	1	1084	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2494					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
GILL, H.H. WELL #: 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
05	2170	N	1713	-0-	-457	-0-	196	1	1516	3	Y	1					12
							1	9									
06	1650	N	552	-0-	-1098	-0-	63	1	489	3	Y	-0-					12
07	2201	N	122	-0-	-2079	-0-	13	1	109	3	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	1333	X	1236	-0-	-97	-0-	140	1	1093	3	Y	3					92
							3	9									
06	1290	X	1240	-0-	-50	-0-	140	1	1099	3	Y	1					93
							1	9									
07	1302	X	1230	-0-	-72	-0-	138	1	1090	3	Y	2					95
							2	9									
08	DLQ G-10		1219	-0-	1219	1219	136	1	1082	3	Y	1					96
							1	9									
09	DLQ G-10		1150	-0-	1150	2369	128	1	1022	3	Y	-0-	39	1			57
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2369					Y	NO RPT					57

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
05	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	145	1	1196	3	N	26					80
							29	9									
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	170	1	1410	3	N	18					98
							20	9									
07	1736	N	1218	-0-	-518	-0-	130	1	1086	3	N	2					100
							2	9									
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	244	1	2044	3	N	-0-					100
09	1590	N	1058	-0-	-532	-0-	111	1	932	3	N	14					114
							15	9									
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					114

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
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	159	1	1295	3	Y	-0-					13
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	162	1	1320	3	Y	-0-					13
07	1457	N	1033	-0-	-424	-0-	110	1	905	3	Y	16					29
							18	9									
08	DLQ G-10		1667	-0-	1667	1667	160	1	1325	3	Y	165					194
							182	9									
09	DLQ G-10		1635	-0-	1635	3302	153	1	1272	3	Y	191	291	1			94
							210	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3302					Y	NO RPT					94

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
05	1054	N	577	-0-	-477	-0-	60	1	517	3	N	-0-	65	1			24
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	160	1	1382	3	N	-0-					24
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	144	1	1244	3	N	-0-					24
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	123	1	1072	3	N	-0-					24
09	1500	N	1133	-0-	-367	-0-	116	1	1017	3	N	-0-					24
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					24

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
05	992	N	787	-0-	-205	-0-	82	1	705	3	N	-0-	4	5			93
06	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	107	1	926	3	N	-0-					93
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	104	1	904	3	N	-0-					93
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	100	1	875	3	N	-0-					93
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	107	1	945	3	N	-0-					93
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					93

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
05	16221	X	3038	-0-	-13183	-0-	377	1	2627	3	Y	31	16	1			107
							34	9									
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	421	1	2933	3	Y	14	16	1			105
							15	9									
07	5859	X	4291	-0-	-1568	-0-	536	1	3729	3	Y	24	15	1			114
							26	9									
08	5859	X	4470	-0-	-1389	-0-	558	1	3883	3	Y	26	15	1			125
							29	9									
09	5670	X	4841	-0-	-829	-0-	608	1	4233	3	Y	-0-					125
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					125

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
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	125	1	909	3	Y	3					55
							3	9									
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	102	1	745	3	Y	3					58
							3	9									
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	173	1	1264	3	Y	5					63
							6	9									
08	DLQ G-10		1433	-0-	1433	1433	172	1	1257	3	Y	4					67
							4	9									
09	DLQ G-10		1328	-0-	1328	2761	159	1	1167	3	Y	2	31	1			38
							2	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2761					Y	NO RPT					38

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
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	270	1	2202	3	N	23					109
							25	9									
06	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	322	1	2628	3	N	17					126
							19	9									
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	149	1	1218	3	N	13					139
							14	9									
08	2139	N	1611	-0-	-528	-0-	174	1	1424	3	N	12					151
							13	9									
09	2070	N	1054	-0-	-1016	-0-	113	1	928	3	N	12					163
							13	9									
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					163

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
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	161	1	1279	3	N	5	111	1			19
							6	9									
06	1440	N	1261	-0-	-179	-0-	140	1	1117	3	N	4					23
							4	9									
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	161	1	1285	3	N	5					28
							6	9									
08	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	158	1	1266	3	N	5					33
							6	9									
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	151	1	1211	3	N	-0-					33
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					33

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
05	3000	N	1701	-0-	-1299	3920	209	1	1482	3	Y	9	5	1			49
							10	9									
06	3000	N	1575	-0-	-1425	2495	195	1	1377	3	Y	3	5	1			47
							3	9									
07	3100	N	1652	-0-	-1448	1047	204	1	1442	3	Y	5	5	1			47
							6	9									
08	3082	N	2035	-0-	-1047	-0-	251	1	1776	3	Y	7	5	1			49
							8	9									
*09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	215	1	1523	3	Y	-0-					49
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					49

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
05	14906	X	3775	-0-	-11131	-0-	467	1	3299	3	N	8					83
							9	9									
06	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	214	1	1515	3	N	6					89
							7	9									
07	3875	X	3702	-0-	-173	-0-	457	1	3238	3	N	6					95
							7	9									
08	3875	X	3354	-0-	-521	-0-	414	1	2937	3	N	3					98
							3	9									
*09	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	526	1	3737	3	N	16					114
							18	9									
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					114

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
05	DLQ G-10		1079	-0-	1079	2868	122	1	957	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1220	-0-	1220	4088	137	1	1083	3	Y	-0-					-0-
07	3000	N	1439	-0-	-1561	2527	161	1	1278	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1272	-0-	-1828	699	142	1	1130	3	Y	-0-					-0-
09	1878	N	1179	-0-	-699	-0-	131	1	1048	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-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
05	3069	X	2318	-0-	-751	-0-	248	1	1989	3	N	74	180	1			55
							81	9									
06	2730	X	2212	-0-	-518	-0-	231	1	1857	3	N	113					168
							124	9									
07	2821	X	250	-0-	-2571	-0-	16	1	137	3	N	88	163	1			93
							97	9									
08	2666	X	1883	-0-	-783	-0-	184	1	1583	3	N	105	78	1			120
							116	9									
09	2220	N	1705	-0-	-515	-0-	167	1	1437	3	N	92	87	1			125
							101	9									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					125

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
05	1798	N	1099	-0-	-699	-0-	118	1	967	3	N	13					75
							14	9									
06	1830	N	1108	-0-	-722	-0-	118	1	967	3	N	21					96
							23	9									
07	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	160	1	1312	3	N	10					106
							11	9									
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	165	1	1353	3	N	15					121
							17	9									
*09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	158	1	1302	3	N	11					132
							12	9									
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					132

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	146	1	1282	3	Y	66	34	1			199
							73	9									
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	93	1	814	3	Y	21	35	1			185
							23	9									
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	142	1	1243	3	Y	40	32	1			193
							44	9									
08	DLQ G-10		1063	-0-	1063	1063	104	1	913	3	Y	42	32	1			203
							46	9									
09	DLQ G-10		987	-0-	987	2050	100	1	887	3	Y	-0-					203
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2050					Y	NO RPT					203

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
05	3100	N	2474	-0-	-626	10817	334	1	2106	3	Y	31	16	1			63
							34	9									
06	3000	N	3096	-0-	96	10913	421	1	2660	3	Y	14	17	1			60
							15	9									
07	3100	N	2453	-0-	-647	10266	332	1	2096	3	Y	23	15	1			68
							25	9									
08	DLQ G-10		3450	-0-	3450	13716	467	1	2955	3	Y	25	15	1			78
							28	9									
*09	16110	X	2394	-0-	-13716	-0-	326	1	2068	3	Y	-0-					78
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

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
05	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	137	1	1083	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1087	-0-	-263	-0-	122	1	965	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2064	-0-	2064	2064	155	1	1227	3	Y	620	500	1			120
							682	9									
09	DLQ G-10		1383	-0-	1383	3447	131	1	1043	3	Y	190	233	1			77
							209	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3447					Y	NO RPT					77

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
05	3000	N	2443	-0-	-557	6392	268	1	2155	3	N	18					79
							20	9									
06	3000	N	2538	-0-	-462	5930	277	1	2233	3	N	25					104
							28	9									
07	3100	N	2526	-0-	-574	5356	276	1	2231	3	N	17					121
							19	9									
08	3100	N	2438	-0-	-662	4694	268	1	2169	3	N	1					122
							1	9									
09	3000	N	2220	-0-	-780	3914	243	1	1970	3	N	6					128
							7	9									
10	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	1403					N	NO RPT					128

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
05	1240	N	976	-0-	-264	-0-	104	1	872	3	Y	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	132	1	1108	3	Y	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	110	1	928	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		731	-0-	731	731	77	1	654	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1305	-0-	1305	2036	137	1	1168	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2036					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	652	-0-	-1518	-0-	112	1	522	3	Y	16	8	1			67
							18	9									
06	2430	N	2117	-0-	-313	-0-	374	1	1734	3	Y	8	6	1			69
							9	9									
07	2852	X	1588	-0-	-1264	-0-	278	1	1292	3	Y	16	8	1			77
							18	9									
08	DLQ G-10		2075	-0-	2075	2075	281	1	1774	3	Y	18	8	1			87
							20	9									
09	DLQ G-10		1608	-0-	1608	3683	219	1	1389	3	Y	-0-					87
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3683					Y	NO RPT					87

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	126	1	1010	3	N	-0-					39
06	1230	N	861	-0-	-369	-0-	95	1	763	3	N	3					42
							3	9									
07	1116	N	854	-0-	-262	-0-	94	1	758	3	N	2					44
							2	9									
08	1147	N	847	-0-	-300	-0-	92	1	743	3	N	11					55
							12	9									
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	131	1	1059	3	N	14					69
							15	9									
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					69

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	226	1	1837	3	N	-0-					33
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	222	1	1810	3	N	15					48
							17	9									
07	1643	N	602	-0-	-1041	-0-	65	1	537	3	N	-0-	2	5			46
08	2077	N	1662	-0-	-415	-0-	179	1	1483	3	N	-0-					46
09	2040	N	1910	-0-	-130	-0-	205	1	1705	3	N	-0-					46
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					46

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	916	-0-	-2084	1232	91	1	825	3	Y	-0-					8
06	2135	N	903	-0-	-1232	-0-	90	1	813	3	Y	-0-					8
07	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	102	1	923	3	Y	-0-					8
08	930	N	733	-0-	-197	-0-	73	1	660	3	Y	-0-					8
*09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	90	1	814	3	Y	1					9
							1	9									
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	172	1	1115	3	Y	76	39	1			338
							84	9									
06	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	176	1	1145	3	Y	24	38	1			324
							26	9									
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	150	1	972	3	Y	42	38	1			328
							46	9									
08	DLQ G-10		919	-0-	919	919	116	1	755	3	Y	44	38	1			334
							48	9									
09	DLQ G-10		1386	-0-	1386	2305	184	1	1202	3	Y	-0-					334
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2305					Y	NO RPT					334

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2188	-0-	-912	5069	285	1	1877	3	Y	24	12	1			66
							26	9									
06	3000	N	2164	-0-	-836	4233	294	1	1859	3	Y	10	12	1			64
							11	9									
07	3100	N	2093	-0-	-1007	3226	283	1	1787	3	Y	21	11	1			74
							23	9									
08	DLQ G-10		927	-0-	927	4153	123	1	779	3	Y	23	11	1			86
							25	9									
*09	6870	X	2717	-0-	-4153	-0-	370	1	2347	3	Y	-0-					86
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

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
05	69887	X	17993	-0-	-51894	-0-	2474	1	15392	3	Y	115	60	1			446
							127	9									
06	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	1506	1	9373	3	Y	24	59	1			411
							26	9									
07	18445	X	14921	-0-	-3524	-0-	2059	1	12814	3	Y	44	59	1			396
							48	9									
08	18445	X	17133	-0-	-1312	-0-	2364	1	14718	3	Y	46	62	1			380
							51	9									
09	17850	X	14440	-0-	-3410	-0-	1998	1	12442	3	Y	-0-					380
10	17980	X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					Y	NO RPT					380

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
05	2170	N	1924	-0-	-246	-0-	200	1	1724	3	Y	-0-					97
06	2070	N	1917	-0-	-153	-0-	199	1	1718	3	Y	-0-					97
07	2046	N	1797	-0-	-249	-0-	185	1	1606	3	Y	5					102
							6	9									
08	DLQ G-10		1756	-0-	1756	1756	179	1	1555	3	Y	20					122
							22	9									
09	DLQ G-10		1624	-0-	1624	3380	164	1	1434	3	Y	24					146
							26	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3380					Y	NO RPT					146

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
05	1023	N	917	-0-	-106	-0-	100	1	817	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	847	-0-	-143	-0-	92	1	755	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	845	-0-	-147	-0-	91	1	754	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		918	-0-	918	918	98	1	820	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		840	-0-	840	1758	89	1	751	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1758					Y	NO RPT					-0-

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	2539	-0-	-461	6917	279	1	2260	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2397	-0-	-603	6314	263	1	2134	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2584	-0-	-516	5798	283	1	2301	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2601	-0-	-499	5299	284	1	2317	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2241	-0-	-759	4540	244	1	1997	3	Y	-0-					-0-
10	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	1967					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	199	1	1602	3	N	-0-					86
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	200	1	1618	3	N	-0-					86
07	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	197	1	1602	3	N	2					88
							2	9									
08	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	190	1	1547	3	N	-0-					88
09	1830	N	1765	-0-	-65	-0-	192	1	1571	3	N	2					90
							2	9									
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					90

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	367	1	3044	3	N	-0-					71
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	344	1	2857	3	N	-0-					71
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	347	1	2885	3	N	-0-					71
08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	329	1	2741	3	N	-0-					71
09	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	304	1	2538	3	N	-0-					71
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					71

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9980 - 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
05	2511	X	1686	-0-	-825	-0-	137	1	1520	3	N	26					102
							29	9									
06	2430	X	1529	-0-	-901	-0-	126	1	1403	3	N	-0-					102
07	2511	X	1577	-0-	-934	-0-	129	1	1446	3	N	2					104
							2	9									
08	2511	X	1620	-0-	-891	-0-	132	1	1486	3	N	2					106
							2	9									
*09	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	154	1	1736	3	N	5					111
							6	9									
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					111

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	102	1	959	3	N	3	88	1			66
							3	9									
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	102	1	967	3	N	4					70
							4	9									
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	110	1	1051	3	N	-0-					70
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	244	1	2333	3	N	-0-					70
09	1080	N	931	-0-	-149	-0-	88	1	843	3	N	-0-					70
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					70

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
05	2046	N	2008	-0-	-38	-0-	224	1	1744	3	N	36					204
							40	9									
06	2040	N	1927	-0-	-113	-0-	219	1	1708	3	N	-0-	163	1			41
07	2883	N	2376	-0-	-507	-0-	267	1	2087	3	N	20					61
							22	9									
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	247	1	1934	3	N	6					67
							7	9									
09	1920	N	1529	-0-	-391	-0-	172	1	1355	3	N	2					69
							2	9									
*10	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	309	1	2422	3	N	2					71
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
05	10825	X	2962	-0-	-7863	-0-	264	1	2698	3	Y	-0-					19
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	256	1	2616	3	Y	1					20
							1	9									
07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	267	1	2732	3	Y	4					24
							4	9									
08	2852	N	2753	-0-	-99	-0-	245	1	2508	3	Y	-0-					24
09	2760	N	2313	-0-	-447	-0-	205	1	2105	3	Y	3					27
							3	9									
10	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	2201	N	2031	-0-	-170	-0-	224	1	1777	3	N	27	74	1			54
							30	9									
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	239	1	1900	3	N	18					72
							20	9									
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	222	1	1768	3	N	3					75
							3	9									
08	2046	N	2018	-0-	-28	-0-	225	1	1793	3	N	-0-					75
09	2160	N	1818	-0-	-342	-0-	202	1	1616	3	N	-0-					75
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					75

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
05	3100	N	1921	-0-	-1179	2205	208	1	1713	3	Y	-0-					92
06	3000	N	1583	-0-	-1417	788	171	1	1412	3	Y	-0-					92
07	3100	N	2718	-0-	-382	406	289	1	2388	3	Y	37					129
							41	9									
08	DLQ G-10		2799	-0-	2799	3205	302	1	2497	3	Y	-0-					129
09	2100	N	3036	-0-	936	4141	321	1	2657	3	Y	53	121	1			61
							58	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4141					Y	NO RPT					61

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
05	3000	N	1764	-0-	-1236	4115	209	1	1555	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1756	-0-	-1244	2871	208	1	1548	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1699	-0-	-1401	1470	201	1	1498	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1720	-0-	-1380	90	203	1	1517	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1344	-0-	-426	-0-	158	1	1186	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9185	X	1415	-0-	-7770	-0-	151	1	1264	3	N	-0-	102	1			67
06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	287	1	2407	3	N	-0-					67
07	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	299	1	2511	3	N	-0-					67
08	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	296	1	2494	3	N	-0-					67
09	2700	N	2505	-0-	-195	-0-	265	1	2240	3	N	-0-					67
10	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					67

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	154	1	1257	3	Y	-0-					66
06	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	147	1	1200	3	Y	7					73
							8	9									
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	165	1	1351	3	Y	-0-					73
08	DLQ G-10		1794	-0-	1794	1794	195	1	1599	3	Y	-0-					73
09	DLQ G-10		1684	-0-	1684	3478	183	1	1501	3	Y	-0-					73
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3478					Y	NO RPT					73

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

05	961	N	536	-0-	-425	-0-	60	1	474	3	N	2					55
							2	9									
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	152	1	1204	3	N	-0-					55
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	172	1	1368	3	N	-0-					55
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	162	1	1293	3	N	-0-					55
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	162	1	1295	3	N	9					64
							10	9									
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					64

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	131	1	1059	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1047	-0-	-213	-0-	115	1	932	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	125	1	1014	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1327	-0-	1327	1327	145	1	1182	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1298	-0-	1298	2625	141	1	1157	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2625					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	183	1	1520	3	N	-0-					105
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	174	1	1452	3	N	-0-					105
07	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	179	1	1501	3	N	-0-					105
08	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	175	1	1476	3	N	-0-	79	1			26
*09	3000	N	3256	-0-	256	256	345	1	2911	3	N	-0-					26
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					26

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

05	3100	N	2136	-0-	-964	5821	237	1	1899	3	N	-0-					13
06	3000	N	1822	-0-	-1178	4643	201	1	1613	3	N	7					20
							8	9									
07	3100	N	1970	-0-	-1130	3513	217	1	1747	3	N	5					25
							6	9									
08	3100	N	1950	-0-	-1150	2363	214	1	1727	3	N	8					33
							9	9									
09	3000	N	1793	-0-	-1207	1156	196	1	1589	3	N	7					40
							8	9									
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					40

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
05	2294	N	2218	-0-	-76	-0-	239	1	1979	3	N	-0-					84
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	234	1	1942	3	N	-0-					84
07	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	231	1	1926	3	N	29					113
							32	9									
08	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	233	1	1950	3	N	5					118
							6	9									
09	2190	N	2107	-0-	-83	-0-	223	1	1875	3	N	8					126
							9	9									
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					126

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
05	1023	N	991	-0-	-32	-0-	106	1	885	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	927	-0-	-123	-0-	99	1	828	3	Y	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	131	1	1097	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1078	-0-	1078	1078	114	1	964	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		984	-0-	984	2062	104	1	880	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2062					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
05	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	135	1	1077	3	Y	-0-					-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	158	1	1260	3	Y	-0-					-0-
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	146	1	1171	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1180	-0-	1180	1180	130	1	1050	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1277	-0-	1277	2457	140	1	1137	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2457					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
05	2872	N	838	-0-	-2034	-0-	88	1	750	3	Y	-0-					18
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	83	1	716	3	Y	-0-					18
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	71	1	621	3	Y	-0-					18
08	837	N	693	-0-	-144	-0-	71	1	622	3	Y	-0-					18
09	810	N	622	-0-	-188	-0-	63	1	559	3	Y	-0-					18
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	300	1	2378	3	N	-0-					17
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	286	1	2273	3	N	2					19
							2	9									
07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	286	1	2275	3	N	-0-					19
08	3100	N	5006	-0-	1906	1906	559	1	4447	3	N	-0-					19
09	3000	N	1965	-0-	-1035	871	219	1	1746	3	N	-0-					19
10	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					19

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
05	2015	N	1460	-0-	-555	-0-	149	1	1311	3	N	-0-					56
06	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	165	1	1461	3	N	-0-					56
07	1798	N	1662	-0-	-136	-0-	168	1	1494	3	N	-0-					56
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	192	1	1716	3	N	-0-					56
*09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	127	1	1140	3	N	-0-					56
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					56

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	240	1	1959	3	N	6					73
							7	9									
06	1950	N	1788	-0-	-162	-0-	191	1	1565	3	N	29					102
							32	9									
07	3100	N	3865	-0-	765	765	417	1	3424	3	N	22					124
							24	9									
08	2207	N	1442	-0-	-765	-0-	156	1	1285	3	N	1	113	1			12
							1	9									
09	1800	N	1256	-0-	-544	-0-	135	1	1121	3	N	-0-					12
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					12

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
05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	301	1	2461	3	N	9					136
							10	9									
06	2640	N	2617	-0-	-23	-0-	285	1	2332	3	N	-0-					136
07	2790	N	2609	-0-	-181	-0-	283	1	2319	3	N	6					142
							7	9									
08	2759	N	2756	-0-	-3	-0-	298	1	2448	3	N	9					151
							10	9									
09	2610	N	2580	-0-	-30	-0-	279	1	2292	3	N	8					159
							9	9									
10	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					159

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
05	2232	N	1275	-0-	-957	-0-	140	1	1135	3	N	-0-					55
06	2190	N	647	-0-	-1543	-0-	71	1	576	3	N	-0-					55
07	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	301	1	2448	3	N	-0-					55
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	253	1	2060	3	N	-0-					55
*09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	267	1	2175	3	N	-0-					55
10	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					55

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
05	2573	N	1943	-0-	-630	-0-	214	1	1729	3	Y	-0-					-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	182	1	1475	3	Y	-0-					-0-
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	201	1	1635	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1969	-0-	1969	1969	215	1	1754	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1932	-0-	1932	3901	210	1	1722	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3901					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
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	83	1	923	3	N	-0-					67
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	71	1	801	3	N	-0-					67
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	66	1	746	3	N	-0-					67
08	992	N	826	-0-	-166	-0-	66	1	758	3	N	2					69
							2	9									
*09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	98	1	1127	3	N	-0-					69
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					69

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
05	1085	N	753	-0-	-332	-0-	79	1	670	3	N	4					78
							4	9									
06	750	N	710	-0-	-40	-0-	73	1	626	3	N	10					88
							11	9									
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	68	1	592	3	N	14					102
							15	9									
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	75	1	659	3	N	12					114
							13	9									
09	720	N	602	-0-	-118	-0-	60	1	531	3	N	10	97	1			27
							11	9									
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					27

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
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	254	1	2058	3	N	5					53
							6	9									
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	257	1	2088	3	N	7					60
							8	9									
07	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	242	1	1975	3	N	3					63
							3	9									
08	2325	N	2019	-0-	-306	-0-	219	1	1794	3	N	5					68
							6	9									
09	2340	N	2133	-0-	-207	-0-	230	1	1893	3	N	9					77
							10	9									
10	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					77

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
05	3000	N	2643	-0-	-357	6123	220	1	2423	3	Y	-0-					84
06	3000	N	1936	-0-	-1064	5059	161	1	1775	3	Y	-0-					84
07	3100	N	1169	-0-	-1931	3128	96	1	1066	3	Y	6					90
							7	9									
08	3100	N	2560	-0-	-540	2588	211	1	2346	3	Y	3					93
							3	9									
*09	3000	N	2360	-0-	-640	1948	194	1	2160	3	Y	5					98
							6	9									
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	770					Y	NO RPT					98

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
05	2201	N	1966	-0-	-235	-0-	224	1	1741	3	N	1					60
							1	9									
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	251	1	1952	3	N	-0-					60
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	225	1	1751	3	N	2					62
							2	9									
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	222	1	1732	3	N	1					63
							1	9									
09	2190	N	1804	-0-	-386	-0-	204	1	1594	3	N	5					68
							6	9									
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					68

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11039	X	3084	-0-	-7955	-0-	349	1	2729	3	N	5					71
							6	9									
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	358	1	2807	3	N	3					74
							3	9									
07	2945	X	2901	-0-	-44	-0-	328	1	2572	3	N	1					75
							1	9									
08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	374	1	2935	3	N	-0-					75
09	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	343	1	2697	3	N	-0-					75
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					75

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
05	3100	N	4296	-0-	1196	1196	472	1	3820	3	N	4					81
							4	9									
06	3000	N	2051	-0-	-949	247	225	1	1826	3	N	-0-					81
07	2509	N	2262	-0-	-247	-0-	247	1	2012	3	N	3					84
							3	9									
08	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	242	1	1974	3	N	6					90
							7	9									
*09	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	230	1	1881	3	N	4					94
							4	9									
10	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					94

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
05	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	185	1	1518	3	N	-0-					125
06	2100	N	2055	-0-	-45	-0-	223	1	1832	3	N	-0-					125
07	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	200	1	1644	3	N	11					136
							12	9									
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	203	1	1676	3	N	1	121	1			16
							1	9									
09	2070	N	2057	-0-	-13	-0-	222	1	1834	3	N	1					17
							1	9									
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					17

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
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	169	1	1347	3	N	1					49
							1	9									
06	1650	N	1504	-0-	-146	-0-	167	1	1337	3	N	-0-					49
07	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	170	1	1369	3	N	3					52
							3	9									
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	171	1	1378	3	N	3					55
							3	9									
09	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	161	1	1298	3	N	2					57
							2	9									
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					57

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1770	-0-	-1330	2654	196	1	1574	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2119	-0-	-881	1773	234	1	1885	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2208	-0-	-892	881	243	1	1965	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2259	-0-	2259	3140	248	1	2011	3	Y	-0-					-0-
*09	2100	N	1760	-0-	-340	2800	193	1	1567	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2800					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	163	1	1324	3	Y	-0-					-0-
06	1320	X	1143	-0-	-177	-0-	125	1	1018	3	Y	-0-					-0-
07	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	155	1	1268	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1372	-0-	1372	1372	149	1	1223	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1251	-0-	1251	2623	135	1	1116	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2623					Y	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9373 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1557	2	32	9	Y	29	9	1			83
06	1500	X	1378	-0-	-122	-0-	1363	2	15	9	Y	14					97
07	1550	X	1274	-0-	-276	-0-	1233	2	41	9	Y	37	105	1			29
08	1581	N	1024	-0-	-557	-0-	992	2	32	9	Y	29					58
09	1380	N	793	-0-	-587	-0-	787	2	6	9	Y	5					63
10	1271	N	4	-0-	-1267	-0-	4	2			Y	-0-					63

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	776	2	18	9	Y	16					55
06	600	N	49	-0-	-551	-0-	37	2	12	9	Y	11	10	8			56
07	682	N	79	-0-	-603	-0-	75	2	4	9	Y	4	57	1			3
08	917	X	917	-0-	-0-	-0-	893	2	24	9	Y	22	7	8			18
09	780	X	464	-0-	-316	-0-	455	2	9	9	Y	8	5	8			21
10	806	X	73	-0-	-733	-0-	73	2			Y	-0-					21

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	2	-0-	-1300	-0-	2	2			N	-0-					92
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					92
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					92
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	540	2	1	9	N	1	1	8			92
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					92
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	417	-0-	-327	-0-	417	2			N	-0-					166
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	689	2	6	9	N	5	4	8			167
07	682	N	610	-0-	-72	-0-	604	2	6	9	N	5					172
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	2	3	9	N	3					175
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	922	2	11	9	N	10	154	1	1	8	30
*10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1161	2	15	9	N	14					44

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					77
06	420	N	302	-0-	-118	-0-	302	2			N	-0-					77
07	434	N	287	-0-	-147	-0-	286	2	1	9	N	1					78
08	403	N	339	-0-	-64	-0-	338	2	1	9	N	1					79
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	N	1					80
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	398	2	6	9	N	5					85

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					24
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					24
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF. 10044 - 12051

05	6014	X	4871	-0-	-1143	-0-	4826	2	45	9	Y	41	1	8			118
06	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5626	2	41	9	Y	37	100	1	4	8	51
07	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5451	2	57	9	Y	52					103
08	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5369	2	41	9	Y	37	111	1	2	8	27
09	5490	X	5154	-0-	-336	-0-	5104	2	50	9	Y	45	1	8			71
10	5673	X	5398	-0-	-275	-0-	5359	2	39	9	Y	35					106

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9622 - 9651

05	5177	X	4908	-0-	-269	-0-	4904	2	4	9	N	4	1	8			108
06	4800	X	4403	-0-	-397	-0-	4402	2	1	9	N	1	1	8			108
07	4898	X	4465	-0-	-433	-0-	4465	2			N	-0-					108
08	4712	X	4213	-0-	-499	-0-	4212	2	1	9	N	1	1	8			108
09	4560	X	4014	-0-	-546	-0-	3946	2	68	9	N	62					170
10	4712	X	4446	-0-	-266	-0-	4445	2	1	9	N	1					171

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3329	2	22	9	Y	20					59
06	3090	X	3054	-0-	-36	-0-	3034	2	20	9	Y	18	51	1			26
07	3193	X	3065	-0-	-128	-0-	3036	2	29	9	Y	26					52
08	3100	X	3000	-0-	-100	-0-	2981	2	19	9	Y	17	56	1			13
09	3000	X	2847	-0-	-153	-0-	2822	2	25	9	Y	23					36
10	3100	X	2926	-0-	-174	-0-	2907	2	19	9	Y	17					53

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1057	2	9	9	N	8	3	8			43
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	899	2	11	9	N	10	2	8			51
07	868	N	757	-0-	-111	-0-	749	2	8	9	N	7					58
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1328	2	25	9	N	23	2	8			79
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1825	2	9	9	N	8					87
*10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2058	2	9	9	N	8					95

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800

05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1532	2	67	9	Y	61	103	1			11
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1645	2	55	9	Y	50					61
07	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	1619	2	52	9	Y	47	88	1			20
08	T. A.		1644	-0-	1644	1644	1582	2	62	9	Y	56	59	1			17
09	T. A.		1343	-0-	1343	2987	1300	2	43	9	Y	39					56
10	T. A.		1299	-0-	1299	4286	1268	2	31	9	Y	28	51	1			33

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

05	1085	N	650	-0-	-435	-0-	648	2	2	9	N	2	88	1	1	8	49
06	1110	N	516	-0-	-594	-0-	516	2			N	-0-					49
07	620	N	454	-0-	-166	-0-	454	2			N	-0-					49
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					49
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	540	2	10	9	N	9					58
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	2	1	9	N	1					59

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
05	1581	N	1371	-0-	-210	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1109	-0-	-410	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-

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
05	3441	X	3375	-0-	-66	-0-	3351	2	24	9	Y	22					53
06	3300	X	3095	-0-	-205	-0-	3084	2	11	9	Y	10					63
07	3410	X	3182	-0-	-228	-0-	3131	2	51	9	Y	46	81	1			28
08	3410	X	3121	-0-	-289	-0-	3092	2	29	9	Y	26					54
09	3270	X	2912	-0-	-358	-0-	2878	2	34	9	Y	31					85
10	3379	X	2807	-0-	-572	-0-	2788	2	19	9	Y	17	72	1			30

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	1371	-0-	-923	-0-	1363	2	8	9	N	7	1	8			109
06	2220	X	1545	-0-	-675	-0-	1531	2	14	9	N	13	1	8			121
07	2263	X	1314	-0-	-949	-0-	1304	2	10	9	N	9					130
08	1457	X	1178	-0-	-279	-0-	1163	2	15	9	N	14					144
09	1560	X	1041	-0-	-519	-0-	1030	2	11	9	N	10					154
10	1612	X	1203	-0-	-409	-0-	1203	2			N	-0-					154

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
05	7378	X	3106	-0-	-4272	-0-	3102	2	4	9	N	4	1	8			156
06	7140	X	2933	-0-	-4207	-0-	2931	2	2	9	N	2	2	8			156
07	7378	X	1979	-0-	-5399	-0-	1979	2			N	-0-					156
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3396	2	2	9	N	2	74	1	1	8	83
09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3278	2	36	9	N	33	1	8			115
*10	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3488	2	24	9	N	22					137

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 181828 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8586 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
05	806	N	528	-0-	-278	-0-	525	2	3	9	N	3					42
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					42
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					42
08	527	N	13	-0-	-514	-0-	12	2	1	9	N	1	1	8			42
*09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					38
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					38
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	411	2	42	9	N	38					76
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					76
09	300	N	199	-0-	-101	-0-	199	2			N	-0-					76
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					76

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730

05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					10
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					10
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					10
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					10
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					10
10	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					10

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734

05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
*10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

05	1829	N	1238	-0-	-591	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1594	-0-	-266	-0-	1594	3			N	-0-					-0-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

05	1302	N	887	-0-	-415	-0-	887	3			N	-0-					-0-
06	990	N	873	-0-	-117	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
*10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1023	N	655	-0-	-368	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	780	N	77	-0-	-703	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	3			N	-0-					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2767	3	96	9	N	87					197
06	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2696	3	55	9	N	50					247
07	2604	X	981	-0-	-1623	-0-	980	3	1	9	N	1					248
08	2604	X	1033	-0-	-1571	-0-	991	3	42	9	N	38	183	1			103
09	2520	X	1092	-0-	-1428	-0-	1049	3	43	9	N	39					142
10	2604	X	1128	-0-	-1476	-0-	1067	3	61	9	N	55					197

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
05	3100	N	3048	-0-	-52	96	3046	3	2	9	N	2					87
06	3000	N	2985	-0-	-15	81	2956	3	29	9	N	26					113
07	2976	X	2629	-0-	-347	-0-	2629	3			N	-0-					113
08	2976	X	2074	-0-	-902	-0-	2073	3	1	9	N	1					114
09	2880	X	2165	-0-	-715	-0-	2147	3	18	9	N	16					130
10	2976	X	2185	-0-	-791	-0-	2183	3	2	9	N	2					132

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
05	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	263	1	2593	2	Y	74	30	1	11	8	75
							81	9									
06	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	269	1	2474	2	Y	72	92	1	11	8	44
							79	9									
07	2914	N	2859	-0-	-55	-0-	266	1	2528	2	Y	59	30	1	7	8	66
							65	9									
08	2945	N	2684	-0-	-261	-0-	276	1	2346	2	Y	56	63	1	8	8	51
							62	9									
09	2820	N	2779	-0-	-41	-0-	280	1	2426	2	Y	66	65	1	7	8	45
							73	9									
10	2852	N	2771	-0-	-81	-0-	270	1	2469	2	Y	29	28	1	6	8	40
							32	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	3410	X	3355	-0-	-55	-0-	311	1	2964	2	Y	73	35	1			86
							80	9									
06	3300	X	3159	-0-	-141	-0-	311	1	2775	2	Y	66	103	1			49
							73	9									
07	3410	X	3244	-0-	-166	-0-	311	1	2867	2	Y	60	34	1			75
							66	9									
08	3565	X	2820	-0-	-745	-0-	300	1	2472	2	Y	44	66	1			53
							48	9									
09	3330	X	2822	-0-	-508	-0-	294	1	2464	2	Y	58	66	1			45
							64	9									
10	3348	X	3120	-0-	-228	-0-	307	1	2716	2	Y	88	89	1			44
							97	9									

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
05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	494	1	4716	2	Y	115	55	1			136
							127	9									
06	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	486	1	4334	2	Y	102	161	1			77
							112	9									
07	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	490	1	4514	2	Y	96	54	1			119
							106	9									
08	5580	X	4667	-0-	-913	-0-	496	1	4084	2	Y	79	110	1			88
							87	9									
09	5280	X	4683	-0-	-597	-0-	487	1	4089	2	Y	97	110	1			75
							107	9									
10	5332	X	5021	-0-	-311	-0-	496	1	4384	2	Y	128	133	1			70
							141	9									

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
05	7533	X	6787	-0-	-746	-0-	628	1	5996	2	Y	148	71	1			173
							163	9									
06	7020	X	6399	-0-	-621	-0-	630	1	5620	2	Y	135	209	1			99
							149	9									
07	7099	X	6555	-0-	-544	-0-	629	1	5791	2	Y	123	70	1			152
							135	9									
08	7099	X	5854	-0-	-1245	-0-	623	1	5126	2	Y	95	137	1			110
							105	9									
09	6690	X	6107	-0-	-583	-0-	635	1	5328	2	Y	131	143	1			98
							144	9									
10	6789	X	6247	-0-	-542	-0-	622	1	5495	2	Y	118	128	1			88
							130	9									

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
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	130	1	559	3	Y	23	40	1	1	8	29
							25	9									
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	131	1	563	3	Y	18	36	1			11
							20	9									
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	138	1	595	3	Y	19	3	1			27
							21	9									
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	132	1	609	3	Y	13	27	1			13
							14	9									
09	720	N	562	-0-	-158	-0-	100	1	452	3	Y	9	4	1			18
							10	9									
10	744	N	583	-0-	-161	-0-	107	1	459	3	Y	15	3	1			30
							17	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
05	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	228	1	983	3	Y	37	5	1			141
							41	9									
06	1320	N	1181	-0-	-139	-0-	215	1	927	3	Y	35	126	1			50
							39	9									
07	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	233	1	1005	3	Y	46	6	1			90
							51	9									
08	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	193	1	891	3	Y	44	4	1			130
							48	9									
09	1170	N	838	-0-	-332	-0-	146	1	661	3	Y	28	85	1			73
							31	9									
10	1271	N	927	-0-	-344	-0-	165	1	712	3	Y	45	4	1			114
							50	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
05	1209	N	930	-0-	-279	-0-	173	1	751	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	194	1	837	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	211	1	906	3	Y	16	3	1			17
							18	9									
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	362	1	1659	3	Y	4	19	1			2
							4	9									
09	3000	N	4755	-0-	1755	1755	859	1	3890	3	Y	5	1	1			6
							6	9									
*10	3100	N	4769	-0-	1669	3424	894	1	3867	3	Y	7	7	1			6
							8	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
05	2914	X	2614	-0-	-300	-0-	485	1	2100	3	Y	26	10	1			110
							29	9									
06	2820	X	2511	-0-	-309	-0-	467	1	2012	3	Y	29	9	1			130
							32	9									
07	2914	X	2788	-0-	-126	-0-	520	1	2240	3	Y	25	8	1			147
							28	9									
08	2883	X	2612	-0-	-271	-0-	461	1	2117	3	Y	31	5	1			173
							34	9									
09	2730	X	1915	-0-	-815	-0-	343	1	1558	3	Y	13	131	1			55
							14	9									
10	2790	X	2096	-0-	-694	-0-	366	1	1585	3	Y	132	7	1			180
							145	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
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	45	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	552	1	2377	3	Y	49	7	1			42
							54	9									
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	297	1	163	2	Y	24	29	1			37
							1114	3	26	9							
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	226	1	33	2	Y	17	35	1			19
							998	3	19	9							
09	1830	N	879	-0-	-951	-0-	157	1	710	3	Y	11	5	1			25
							12	9									
10	1612	N	812	-0-	-800	-0-	147	1	31	2	Y	25	4	1			46
							606	3	28	9							

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
05	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	282	1	1218	3	Y	25	5	1			44
							28	9									
06	1560	N	1335	-0-	-225	-0-	248	1	1066	3	Y	19	46	1			17
							21	9									
07	1705	N	1469	-0-	-236	-0-	271	1	1167	3	Y	28	4	1			41
							31	9									
08	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	260	1	1194	3	Y	24	40	1			25
							26	9									
09	1350	N	760	-0-	-590	-0-	135	1	610	3	Y	14	23	1			16
							15	9									
10	1457	N	1202	-0-	-255	-0-	223	1	968	3	Y	10	3	1			23
							11	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
05	1829	X	1243	-0-	-586	-0-	231	1	1000	3	Y	11	39	1			18
							12	9									
06	1770	X	1274	-0-	-496	-0-	238	1	1022	3	Y	13	5	1			26
							14	9									
07	1674	X	1366	-0-	-308	-0-	254	1	1094	3	Y	16	4	1			38
							18	9									
08	1643	X	1278	-0-	-365	-0-	226	1	1035	3	Y	15	2	1			51
							17	9									
09	1260	N	990	-0-	-270	-0-	177	1	802	3	Y	10	20	1			41
							11	9									
10	1364	N	943	-0-	-421	-0-	174	1	751	3	Y	16	4	1			53
							18	9									

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	385	1	1665	3	Y	5	4	1	1	8	4
							6	9									
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	341	1	1465	3	Y	18	2	1			20
							20	9									
07	1023	N	982	-0-	-41	-0-	183	1	101	2	Y	10	13	1			17
							687	3	11	9							
08	1395	N	917	-0-	-478	-0-	162	1	23	2	Y	12	16	1			13
							719	3	13	9							
09	1350	N	711	-0-	-639	-0-	126	1	572	3	Y	12	3	1			22
							13	9									
10	992	N	687	-0-	-305	-0-	123	1	26	2	Y	27	4	1			45
							508	3	30	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
05	2015	N	1569	-0-	-446	-0-	295	1	1274	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	373	1	1604	3	Y	-0-					-0-
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	375	1	1613	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
08	1891	X	1843	-0-	-48	-0-	329	1	1508	3	Y	5	2	1			7
							6	9									
09	1980	X	1359	-0-	-621	-0-	247	1	1111	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
10	2046	X	1402	-0-	-644	-0-	256	1	1110	3	Y	33	3	1			34
							36	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
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	223	1	962	3	Y	47	98	1			84
							52	9									
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	279	1	1198	3	Y	68	28	1			124
							75	9									
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	124	1	68	2	Y	74	93	1			105
							463	3	81	9							
08	1240	N	718	-0-	-522	-0-	118	1	17	2	Y	55	103	1			57
							522	3	61	9							
09	1530	N	507	-0-	-1023	-0-	83	1	378	3	Y	42	21	1			78
							46	9									
10	744	N	565	-0-	-179	-0-	91	1	19	2	Y	74	21	1			131
							374	3	81	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
05	1674	N	1431	-0-	-243	-0-	263	1	1138	3	Y	27	61	1			36
							30	9									
06	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	268	1	1152	3	Y	15	9	1			42
							17	9									
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	278	1	1200	3	Y	38	8	1			72
							42	9									
08	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	487	1	2231	3	Y	13	43	1			42
							14	9									
09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	1269	1	5749	3	Y	21	18	1			45
							23	9									
*10	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	1597	1	6914	3	Y	29	14	1			60
							32	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
05	1612	X	1436	-0-	-176	-0-	265	1	1145	3	Y	24	4	1			104
							26	9									
06	1560	X	1497	-0-	-63	-0-	276	1	1182	3	Y	35	6	1			133
							39	9									
07	1612	X	1598	-0-	-14	-0-	292	1	214	2	Y	43	5	1			171
							1045	3	47	9							
08	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	273	1	50	2	Y	71	121	1			121
							1197	3	78	9							
09	1500	X	1081	-0-	-419	-0-	190	1	859	3	Y	29	100	1			50
							32	9									
10	1612	X	995	-0-	-617	-0-	178	1	49	2	Y	44	4	1			90
							720	3	48	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
05	1984	N	1839	-0-	-145	-0-	339	1	1470	3	Y	27	6	1			60
							30	9									
06	2010	N	1720	-0-	-290	-0-	318	1	1373	3	Y	26	61	1			25
							29	9									
07	1984	N	1525	-0-	-459	-0-	281	1	1210	3	Y	31	4	1			52
							34	9									
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	328	1	1499	3	Y	31	50	1			33
							34	9									
09	1500	N	724	-0-	-776	-0-	128	1	577	3	Y	17	28	1			22
							19	9									
10	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	267	1	1157	3	Y	46	5	1			63
							51	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
05	1674	X	1320	-0-	-354	-0-	243	1	1048	3	Y	26	133	1			52
							29	9									
06	1620	X	1327	-0-	-293	-0-	245	1	1059	3	Y	21	8	1			65
							23	9									
07	1674	X	1477	-0-	-197	-0-	273	1	1175	3	Y	26	7	1			84
							29	9									
08	1674	X	1363	-0-	-311	-0-	240	1	1100	3	Y	21	4	1			101
							23	9									
09	1410	X	1069	-0-	-341	-0-	191	1	864	3	Y	13	40	1			74
							14	9									
10	1488	N	1048	-0-	-440	-0-	192	1	834	3	Y	20	6	1			88
							22	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
05	713	N	502	-0-	-211	-0-	93	1	402	3	Y	6	2	1			21
							7	9									
06	630	N	459	-0-	-171	-0-	85	1	368	3	Y	5	5	1			21
							6	9									
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	88	1	65	2	Y	7	3	1			25
							317	3	8	9							
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	146	1	27	2	Y	30	28	1			27
							640	3	33	9							
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	117	1	532	3	Y	5	21	1			11
							6	9									
*10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	126	1	34	2	Y	4	3	1			12
							513	3	4	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
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	91	1	392	3	Y	7	3	1			20
							8	9									
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	108	1	466	3	Y	9	4	1			25
							10	9									
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	127	1	543	3	Y	9	3	1			31
							10	9									
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	117	1	539	3	Y	36	31	1			36
							40	9									
09	570	N	490	-0-	-80	-0-	88	1	398	3	Y	4	24	1			16
							4	9									
10	682	N	513	-0-	-169	-0-	96	1	414	3	Y	3	2	1			17
							3	9									

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
05	2046	N	1957	-0-	-89	-0-	362	1	1565	3	Y	27	55	1			38
							30	9									
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	362	1	1557	3	Y	35	55	1			18
							39	9									
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	367	1	1580	3	Y	34	6	1			46
							37	9									
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	345	1	1584	3	Y	30	55	1			21
							33	9									
09	1950	N	1493	-0-	-457	-0-	263	1	1191	3	Y	35	3	1			53
							39	9									
10	1984	N	1247	-0-	-737	-0-	230	1	998	3	Y	17	5	1			65
							19	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
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	170	1	737	3	Y	29	76	1			49
							32	9									
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	139	1	593	3	Y	23	12	1			60
							25	9									
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	154	1	664	3	Y	39	8	1			91
							43	9									
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	315	1	1446	3	Y	38	62	1			67
							42	9									
09	3000	N	4238	-0-	1238	1238	762	1	3443	3	Y	30	27	1			70
							33	9									
*10	3100	N	3405	-0-	305	1543	634	1	2742	3	Y	26	10	1			86
							29	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
05	1364	X	1153	-0-	-211	-0-	216	1	933	3	Y	4	3	1			29
							4	9									
06	1320	X	1077	-0-	-243	-0-	204	1	872	3	Y	1	3	1			27
							1	9									
07	1364	X	1175	-0-	-189	-0-	220	1	949	3	Y	5	3	1			29
							6	9									
08	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	193	1	884	3	Y	7	2	1			34
							8	9									
09	1080	N	816	-0-	-264	-0-	146	1	664	3	Y	5	27	1			12
							6	9									
10	1178	N	918	-0-	-260	-0-	154	1	667	3	Y	88	3	1			97
							97	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
05	2232	X	1832	-0-	-400	-0-	343	1	1485	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
06	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	341	1	1474	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
07	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	405	1	1747	3	Y	19	5	1			17
							21	9									
08	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	550	1	2522	3	Y	9	12	1			14
							10	9									
09	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	527	1	2383	3	Y	3	11	1			6
							3	9									
*10	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	477	1	2061	3	Y	2	4	1			4
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	931	-0-	-247	-0-	172	1	745	3	Y	13	27	1			20
							14	9									
06	1080	N	788	-0-	-292	-0-	148	1	636	3	Y	4	18	1			6
							4	9									
07	1085	N	864	-0-	-221	-0-	161	1	695	3	Y	7	3	1			10
							8	9									
08	930	N	781	-0-	-149	-0-	138	1	634	3	Y	8	12	1			6
							9	9									
09	780	N	612	-0-	-168	-0-	108	1	487	3	Y	15	4	1			17
							17	9									
10	868	N	676	-0-	-192	-0-	123	1	528	3	Y	23	3	1			37
							25	9									

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	3924	-0-	-633	-0-	732	1	3166	3	Y	24	47	1			24
							26	9									
06	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	847	1	3640	3	Y	23	10	1			37
							25	9									
07	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	938	1	4039	3	Y	38	10	1			65
							42	9									
08	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	1685	1	7719	3	Y	18	43	1			40
							20	9									
09	23658	X	23658	-0-	-0-	-0-	4274	1	19348	3	Y	33	16	1			57
							36	9									
*10	25032	X	25032	-0-	-0-	-0-	4691	1	20302	3	Y	35	29	1			63
							39	9									

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	187	1	807	3	Y	6	11	1			8
							7	9									
06	990	N	926	-0-	-64	-0-	173	1	749	3	Y	4	4	1			8
							4	9									
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	191	1	823	3	Y	16	3	1			21
							18	9									
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	348	1	1592	3	Y	4	23	1			2
							4	9									
09	3000	N	4966	-0-	1966	1966	897	1	4063	3	Y	5	2	1			5
							6	9									
*10	3100	N	5051	-0-	1951	3917	946	1	4096	3	Y	8	7	1			6
							9	9									

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	322	-0-	-484	-0-	57	1	245	3	Y	18	3	1			44
							20	9									
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	121	1	517	3	Y	29	52	1			21
							32	9									
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	123	1	531	3	Y	39	5	1			55
							43	9									
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	131	1	597	3	Y	28	50	1			33
							31	9									
09	660	N	377	-0-	-283	-0-	65	1	291	3	Y	19	31	1			21
							21	9									
10	682	N	621	-0-	-61	-0-	113	1	488	3	Y	18	4	1			35
							20	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
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	221	1	955	3	Y	9	4	1			16
							10	9									
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	228	1	982	3	Y	3	13	1			6
							3	9									
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	249	1	1070	3	Y	25	3	1			28
							28	9									
08	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	206	1	944	3	Y	4	19	1			13
							4	9									
09	1200	N	557	-0-	-643	-0-	99	1	450	3	Y	7	11	1			9
							8	9									
10	1333	N	902	-0-	-431	-0-	168	1	726	3	Y	7	3	1			13
							8	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
05	1116	N	969	-0-	-147	-0-	180	1	779	3	Y	9	3	1			21
							10	9									
06	1080	N	899	-0-	-181	-0-	168	1	721	3	Y	9	20	1			10
							10	9									
07	1054	N	916	-0-	-138	-0-	168	1	727	3	Y	19	3	1			26
							21	9									
08	961	N	671	-0-	-290	-0-	119	1	548	3	Y	4	18	1			12
							4	9									
09	900	N	483	-0-	-417	-0-	85	1	386	3	Y	11	15	1			8
							12	9									
10	930	N	742	-0-	-188	-0-	138	1	596	3	Y	7	3	1			12
							8	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
05	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	325	1	2205	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	321	1	2173	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	3038	X	1645	-0-	-1393	-0-	225	1	161	2	Y	2	2	1			2
							1257	3	2	9							
08	3038	X	1750	-0-	-1288	-0-	231	1	39	2	Y	4	4	1			2
							1476	3	4	9							
09	2940	X	1354	-0-	-1586	-0-	160	1	3	2	Y	16	15	1			3
							1173	3	18	9							
10	2573	X	1578	-0-	-995	-0-	189	1	37	2	Y	6	8	1			1
							1345	3	7	9							

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2440	-0-	-567	-0-	312	1	2122	3	Y	5	13	1			10
							6	9									
06	3390	X	2481	-0-	-909	-0-	318	1	2154	3	Y	8	7	1			11
							9	9									
07	3503	X	2675	-0-	-828	-0-	366	1	261	2	Y	6	6	1			11
							2041	3	7	9							
08	3503	X	2400	-0-	-1103	-0-	317	1	54	2	Y	4	7	1			8
							2025	3	4	9							
09	3060	X	1500	-0-	-1560	-0-	177	1	3	2	Y	11	13	1			6
							1308	3	12	9							
10	2666	X	1752	-0-	-914	-0-	208	1	41	2	Y	12	11	1			7
							1490	3	13	9							

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

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
05	1550	X	354	-0-		-1196	-0-	65	1	278	3	Y	10	1	1			45
								11	9									
06	1500	X	1219	-0-		-281	-0-	223	1	956	3	Y	36	8	1			73
								40	9									
07	1131	X	1131	-0-		-0-	-0-	198	1	848	3	Y	77	80	1			70
								85	9									
08	730	N	730	-0-		-0-	-0-	125	1	573	3	Y	29	4	1			95
								32	9									
09	630	N	510	-0-		-120	-0-	83	1	379	3	Y	44	86	1			53
								48	9									
10	651	N	409	-0-		-242	-0-	69	1	304	3	Y	33	4	1			82
								36	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800

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
05	1426	N	1195	-0-		-231	-0-	221	1	956	3	Y	16	5	1			34
								18	9									
06	1380	N	1091	-0-		-289	-0-	202	1	874	3	Y	14	29	1			19
								15	9									
07	1426	N	1119	-0-		-307	-0-	206	1	114	2	Y	20	3	1			36
								777	3	22	9							
08	1209	N	1029	-0-		-180	-0-	179	1	26	2	Y	28	34	1			30
								793	3	31	9							
09	1110	N	755	-0-		-355	-0-	132	1	598	3	Y	23	13	1			40
								25	9									
10	1116	N	781	-0-		-335	-0-	144	1	30	2	Y	10	3	1			47
								596	3	11	9							

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

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
05	105	N	105	-0-		-0-	-0-	20	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-		-5	-0-	16	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-		-30	-0-	17	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-		-0-	-0-	17	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	45	-0-		-45	-0-	7	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	62	-0-		-31	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

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
05	1767	X	1484	-0-		-283	-0-	274	1	1184	3	Y	24	47	1			33
								26	9									
06	1710	X	1378	-0-		-332	-0-	254	1	1092	3	Y	29	45	1			17
								32	9									
07	1767	X	1589	-0-		-178	-0-	294	1	1262	3	Y	30	6	1			41
								33	9									
08	1488	N	1478	-0-		-10	-0-	261	1	1192	3	Y	23	45	1			19
								25	9									
09	1380	N	1072	-0-		-308	-0-	193	1	875	3	Y	4	4	1			19
								4	9									
10	1581	N	1093	-0-		-488	-0-	203	1	884	3	Y	5	3	1			21
								6	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
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	232	1 9	1001	3	Y	8	4	1			7
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	222	1 9	958	3	Y	7	8	1			6
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	236	1 9	1017	3	Y	17	3	1			20
08	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	218	1 9	998	3	Y	8	16	1			12
09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	439	1 9	1986	3	Y	6	9	1			9
10	1271	N	962	-0-	-309	-0-	181	1 9	778	3	Y	3	4	1			8

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
05	1085	X	867	-0-	-218	-0-	162	1 9	696	3	Y	8	9	1			4
06	1050	X	893	-0-	-157	-0-	168	1 9	721	3	Y	4	3	1			5
07	939	X	939	-0-	-0-	-0-	173	1 9	747	3	Y	17	3	1			19
08	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	345	1 9	1583	3	Y	4	21	1			2
09	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	775	1 9	3510	3	Y	4	1	1			5
*10	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	660	1 9	2853	3	Y	5	6	1			4

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	287	1 37 9	1243	3	Y	34	16	1			18
06	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	190	1 43 9	820	3	Y	39	47	1			10
07	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	195	1 36 9	843	3	Y	33	27	1			16
08	1581	X	959	-0-	-622	-0-	166	1 37 9	756	3	Y	34	32	1			18
09	1530	X	716	-0-	-814	-0-	123	1 36 9	557	3	Y	33	21	1			30
10	1581	X	703	-0-	-878	-0-	124	1 39 9	540	3	Y	35	33	1			32

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
05	14B2 EXT		186	-0-	186	197	34	1	150	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	14B2 EXT		78	-0-	78	275	14	1	63	3	Y	1					2
							1	9									
07	14B2 EXT		304	-0-	304	579	52	1	28	2	Y	27	2	1			27
							194	3	30	9							
08	804	N	225	-0-	-579	-0-	38	1	5	2	Y	10	25	1			12
							171	3	11	9							
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	20	1	86	3	Y	1					13
							1	9									
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1			12

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	4017	-0-	-292	-0-	508	1	3454	3	Y	50	67	1			21
							55	9									
06	4170	X	3660	-0-	-510	-0-	459	1	3116	3	Y	77	65	1			33
							85	9									
07	4123	X	3686	-0-	-437	-0-	497	1	355	2	Y	58	69	1			22
							2770	3	64	9							
08	4030	X	3473	-0-	-557	-0-	447	1	76	2	Y	81	61	1			42
							2861	3	89	9							
09	3900	X	2187	-0-	-1713	-0-	255	1	4	2	Y	45	68	1			19
							1878	3	50	9							
10	4030	X	2395	-0-	-1635	-0-	276	1	54	2	Y	86	81	1			24
							1970	3	95	9							

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	219	1	1491	3	Y	34	45	1			11
							37	9									
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	212	1	1438	3	Y	60	49	1			22
							66	9									
07	1767	N	1565	-0-	-202	-0-	208	1	148	2	Y	46	55	1			13
							1158	3	51	9							
08	1736	N	1347	-0-	-389	-0-	171	1	29	2	Y	47	37	1			23
							1095	3	52	9							
09	1710	N	956	-0-	-754	-0-	108	1	2	2	Y	43	55	1			11
							799	3	47	9							
10	1550	N	1023	-0-	-527	-0-	115	1	22	2	Y	58	57	1			12
							822	3	64	9							

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3056	-0-	-447	-0-	387	1	2623	3	Y	42	60	1			19
							46	9									
06	3240	X	2970	-0-	-270	-0-	373	1	2532	3	Y	59	50	1			28
							65	9									
07	3379	X	2969	-0-	-410	-0-	398	1	285	2	Y	59	65	1			22
							2221	3	65	9							
08	3379	X	2940	-0-	-439	-0-	378	1	64	2	Y	71	54	1			39
							2420	3	78	9							
09	3270	X	1697	-0-	-1573	-0-	197	1	3	2	Y	41	62	1			18
							1452	3	45	9							
10	3069	X	1928	-0-	-1141	-0-	224	1	44	2	Y	56	56	1			18
							1598	3	62	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
05	1085	X	953	-0-	-132	-0-	176	1	763	3	Y	13	3	1			37
							14	9									
06	1050	X	889	-0-	-161	-0-	166	1	714	3	Y	8	28	1			17
							9	9									
07	1085	X	1026	-0-	-59	-0-	190	1	818	3	Y	16	3	1			30
							18	9									
08	961	N	912	-0-	-49	-0-	162	1	740	3	Y	9	2	1			37
							10	9									
09	900	N	673	-0-	-227	-0-	121	1	548	3	Y	4	20	1			21
							4	9									
10	1023	N	686	-0-	-337	-0-	127	1	550	3	Y	8	3	1			26
							9	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	355	-0-	-79	-0-	65	1	284	3	Y	5	1	1			34
							6	9									
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	72	1	307	3	Y	2					36
							2	9									
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	116	1	63	2	Y	17	2	1			51
							432	3	19	9							
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	71	1	10	2	Y	12	40	1			23
							313	3	13	9							
09	390	N	245	-0-	-145	-0-	44	1	200	3	Y	1					24
							1	9									
10	527	N	123	-0-	-404	-0-	23	1	5	2	Y	3	1	1			26
							92	3	3	9							

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	1298	-0-	-4	-0-	241	1	1045	3	Y	11	5	1			53
							12	9									
06	1260	X	1002	-0-	-258	-0-	186	1	804	3	Y	11	3	1			61
							12	9									
07	1302	X	1043	-0-	-259	-0-	192	1	832	3	Y	17	42	1			36
							19	9									
08	1302	N	1015	-0-	-287	-0-	179	1	824	3	Y	11	2	1			45
							12	9									
09	990	N	769	-0-	-221	-0-	139	1	626	3	Y	4	30	1			19
							4	9									
10	1054	N	767	-0-	-287	-0-	143	1	616	3	Y	7	3	1			23
							8	9									

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
05	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	454	1	1958	3	Y	17	11	1			6
							19	9									
06	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	239	1	1034	3	Y	6	2	1			10
							7	9									
07	471	X	471	-0-	-0-	-0-	88	1	49	2	Y	1	11	1			-0-
							333	3	1	9							
08	2418	X	424	-0-	-1994	-0-	75	1	11	2	Y	-0-					-0-
							338	3									
09	2340	X	316	-0-	-2024	-0-	57	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	2418	X	346	-0-	-2072	-0-	65	1	13	2	Y	-0-					-0-
							268	3									

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 #: 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
05	3286	X	3251	-0-	-35	-0-	411	1	2790	3	Y	45	61	1			17
							50	9									
06	3180	X	3172	-0-	-8	-0-	395	1	2685	3	Y	84	68	1			33
							92	9									
07	3224	X	3204	-0-	-20	-0-	431	1	2711	3	Y	56	69	1			20
							62	9									
08	3255	X	2923	-0-	-332	-0-	374	1	63	2	Y	85	64	1			41
							2392	3	94	9							
09	3180	X	1963	-0-	-1217	-0-	225	1	4	2	Y	65	84	1			22
							1662	3	72	9							
10	3286	X	1980	-0-	-1306	-0-	228	1	44	2	Y	72	74	1			20
							1629	3	79	9							

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	979	-0-	-75	-0-	179	1	772	3	Y	25	2	1			56
							28	9									
06	990	N	936	-0-	-54	-0-	172	1	743	3	Y	19	2	1			73
							21	9									
07	1023	N	971	-0-	-52	-0-	168	1	93	2	Y	70	3	1			140
							633	3	77	9							
08	992	N	930	-0-	-62	-0-	164	1	24	2	Y	14	99	1			55
							727	3	15	9							
09	930	N	685	-0-	-245	-0-	119	1	543	3	Y	21					76
							23	9									
10	961	N	732	-0-	-229	-0-	131	1	27	2	Y	25	4	1			97
							546	3	28	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
05	4712	X	4328	-0-	-384	-0-	551	1	3742	3	Y	32	38	1			18
							35	9									
06	4500	X	4307	-0-	-193	-0-	546	1	3705	3	Y	51	41	1			28
							56	9									
07	4526	X	4336	-0-	-190	-0-	589	1	420	2	Y	41	47	1			22
							3282	3	45	9							
08	4340	X	4016	-0-	-324	-0-	523	1	89	2	Y	59	45	1			36
							3339	3	65	9							
09	4320	X	2630	-0-	-1690	-0-	309	1	5	2	Y	40	57	1			19
							2272	3	44	9							
10	4464	X	2642	-0-	-1822	-0-	312	1	61	2	Y	44	46	1			17
							2221	3	48	9							

WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	X	314	-0-	-151	-0-	248	1	66	3	Y	-0-	1	1			14
06	534	X	534	-0-	-0-	-0-	374	1	159	3	Y	1	1	1			14
							1	9									
07	527	X	495	-0-	-32	-0-	339	1	154	3	Y	2	2	1			14
							2	9									
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	325	1	108	3	Y	4	1	1			17
							4	9									
09	540	N	438	-0-	-102	-0-	340	1	96	3	Y	2	1	1			18
							2	9									
10	496	N	198	-0-	-298	-0-	164	1	34	3	Y	-0-	2	1			16

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 #: 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
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	306	1	1327	3	Y	14	16	1			17
							15	9									
06	1770	N	1616	-0-	-154	-0-	300	1	1291	3	Y	23	31	1			9
							25	9									
07	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	322	1	1383	3	Y	21	19	1			11
							23	9									
08	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	284	1	1299	3	Y	16	18	1			9
							18	9									
09	1620	N	1190	-0-	-430	-0-	214	1	967	3	Y	8	7	1			10
							9	9									
10	1736	N	1182	-0-	-554	-0-	220	1	955	3	Y	6	9	1			7
							7	9									

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	302	1	1304	3	Y	10	18	1			12
							11	9									
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	368	1	1585	3	Y	16	5	1			23
							18	9									
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	203	1	112	2	Y	3	26	1			-0-
							767	3	3	9							
08	1271	N	980	-0-	-291	-0-	175	1	25	2	Y	4	2	1			2
							776	3	4	9							
09	1230	N	769	-0-	-461	-0-	139	1	626	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
10	1085	N	588	-0-	-497	-0-	107	1	22	2	Y	12	3	1			12
							446	3	13	9							

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			13
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	1			13
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					31
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					31
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					31
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					31
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					31
*10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
05	2294	N	1917	-0-	-377	-0-	352	1	1524	3	Y	37	5	1			61
							41	9									
06	2130	N	1718	-0-	-412	-0-	317	1	1362	3	Y	35	57	1			39
							39	9									
07	2108	N	1909	-0-	-199	-0-	353	1	194	2	Y	34	4	1			69
							1325	3	37	9							
08	1922	N	1723	-0-	-199	-0-	302	1	43	2	Y	33	52	1			50
							1342	3	36	9							
09	1710	N	1430	-0-	-280	-0-	251	1	1136	3	Y	39	21	1			68
							43	9									
10	1922	N	1384	-0-	-538	-0-	254	1	53	2	Y	28	5	1			91
							1046	3	31	9							

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

05	124	N	53	-0-	-71	-0-	10	1	43	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	120	N	4	-0-	-116	-0-	2	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	155	N	5	-0-	-150	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

05	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	Y	-0-					26
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	Y	-0-					26
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	Y	-0-					26
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	Y	25					51
							28	9									
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	Y	10					61
							11	9									
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					61

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	179	1	1222	3	Y	38	33	1			16
							42	9									
06	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	170	1	1160	3	Y	26	33	1			9
							29	9									
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	208	1	138	2	Y	56	57	1			8
							1171	3	62	9							
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	197	1	1295	3	Y	31	19	1			20
							34	9									
09	1350	N	979	-0-	-371	-0-	113	1	836	3	Y	27	33	1			14
							30	9									
10	1457	N	1037	-0-	-420	-0-	119	1	874	3	Y	40	36	1			18
							44	9									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	268	1	70	3	Y	5	2	1			63
							6	9									
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	257	1	109	3	Y	8	5	1			66
							9	9									
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	258	1	119	3	Y	8	5	1			69
							9	9									
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	204	1	69	3	Y	6	2	1			73
							7	9									
09	390	N	238	-0-	-152	-0-	185	1	50	3	Y	3	1	1			75
							3	9									
10	372	N	152	-0-	-220	-0-	120	1	23	3	Y	8	4	1			79
							9	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 #: 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
05	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	224	1	971	3	Y	6	7	1			5
							7	9									
06	1410	N	1244	-0-	-166	-0-	231	1	996	3	Y	15	16	1			4
							17	9									
07	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	247	1	1069	3	Y	15	13	1			6
							17	9									
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	220	1	1009	3	Y	16	14	1			8
							18	9									
09	1230	N	927	-0-	-303	-0-	166	1	749	3	Y	11	8	1			11
							12	9									
10	1333	N	935	-0-	-398	-0-	174	1	752	3	Y	8	10	1			9
							9	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
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	58	1	256	3	Y	1	7	1			6
							1	9									
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	45	1	189	3	Y	9	12	1			3
							10	9									
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	66	1	285	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	57	1	260	3	Y	1					5
							1	9									
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	38	1	174	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
10	372	N	114	-0-	-258	-0-	20	1	93	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

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
05	2170	N	2060	-0-	-110	-0-	262	1	1779	3	Y	17	26	1			8
							19	9									
06	1980	N	1692	-0-	-288	-0-	217	1	1473	3	Y	2	6	1			4
							2	9									
07	2077	N	1532	-0-	-545	-0-	210	1	150	2	Y	2	1	1			5
							1170	3	2	9							
08	2046	N	1274	-0-	-772	-0-	168	1	29	2	Y	2	2	1			5
							1075	3	2	9							
09	1680	N	771	-0-	-909	-0-	93	1	1	2	Y	1	5	1			1
							676	3	1	9							
10	1519	N	729	-0-	-790	-0-	87	1	17	2	Y	2	1	1			2
							623	3	2	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
05	868	N	767	-0-	-101	-0-	143	1	614	3	Y	9	1	1			27
							10	9									
06	840	N	604	-0-	-236	-0-	114	1	489	3	Y	1	1	1			27
							1	9									
07	868	N	491	-0-	-377	-0-	92	1	51	2	Y	1	2	1			26
							347	3	1	9							
08	775	N	468	-0-	-307	-0-	84	1	12	2	Y	1	27	1			-0-
							371	3	1	9							
09	600	N	296	-0-	-304	-0-	54	1	242	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	305	-0-	-191	-0-	58	1	12	2	Y	1					1
							234	3	1	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	104	1	1475	3	Y	29	1	1			54
							32	9									
06	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	91	1	1315	3	Y	16	54	1			16
							18	9									
07	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	99	1	1353	3	Y	18	1	1			33
							20	9									
08	1612	N	1289	-0-	-323	-0-	88	1	22	2	Y	24	3	1			54
							1153	3	26	9							
09	1410	N	893	-0-	-517	-0-	60	1	1	2	Y	14	46	1			22
							817	3	15	9							
10	1457	N	925	-0-	-532	-0-	60	1	16	2	Y	49	2	1			69
							795	3	54	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
05	4185	X	2893	-0-	-1292	-0-	542	1	2345	3	Y	5	8	1			5
							6	9									
06	3840	X	3530	-0-	-310	-0-	664	1	2860	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
07	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	999	1	550	2	Y	11	7	1			8
							3757	3	12	9							
08	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	1213	1	175	2	Y	21	17	1			12
							5388	3	23	9							
09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	778	1	3528	3	Y	6	3	1			15
							7	9									
10	5332	X	4218	-0-	-1114	-0-	789	1	165	2	Y	7	7	1			15
							3256	3	8	9							

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	126	1	1789	3	Y	22	2	1			57
							24	9									
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	117	1	1682	3	Y	22	50	1			29
							24	9									
07	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	205	1	2799	3	Y	14	2	1			41
							15	9									
08	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	181	1	2425	3	Y	25	39	1			27
							28	9									
09	1830	N	1702	-0-	-128	-0-	114	1	1566	3	Y	20	20	1			27
							22	9									
10	2232	N	1741	-0-	-491	-0-	117	1	1595	3	Y	26	3	1			50
							29	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
05	713	N	686	-0-	-27	-0-	128	1	555	3	Y	3	2	1			9
							3	9									
06	630	N	422	-0-	-208	-0-	79	1	341	3	Y	2					11
							2	9									
07	899	N	549	-0-	-350	-0-	100	1	435	3	Y	13	14	1			10
							14	9									
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	119	1	543	3	Y	8	1	1			17
							9	9									
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	88	1	393	3	Y	-0-	17	1			-0-
10	558	N	463	-0-	-95	-0-	86	1	375	3	Y	2	1	1			1
							2	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 #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	158	1	1076	3	Y	50	57	1			19
							55	9									
06	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	148	1	1001	3	Y	17	28	1			8
							19	9									
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	160	1	105	2	Y	81	66	1			23
							895	3	89	9							
08	1302	N	1105	-0-	-197	-0-	139	1	18	2	Y	50	34	1			39
							893	3	55	9							
09	1170	N	691	-0-	-479	-0-	78	1	1	2	Y	34	55	1			18
							575	3	37	9							
10	1240	N	737	-0-	-503	-0-	82	1	13	2	Y	45	54	1			9
							592	3	50	9							

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	851	-0-	-172	-0-	152	1	654	3	Y	41	42	1			47
							45	9									
06	900	N	780	-0-	-120	-0-	137	1	593	3	Y	45	73	1			19
							50	9									
07	1023	N	990	-0-	-33	-0-	177	1	765	3	Y	44	39	1			24
							48	9									
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	198	1	907	3	Y	40	3	1			61
							44	9									
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	153	1	693	3	Y	30	42	1			49
							33	9									
10	992	N	722	-0-	-270	-0-	127	1	547	3	Y	44	74	1			19
							48	9									

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	X	1118	-0-	-866	-0-	209	1	903	3	Y	5	12	1			6
							6	9									
06	1830	X	1679	-0-	-151	-0-	314	1	1353	3	Y	11	13	1			4
							12	9									
07	1891	X	1733	-0-	-158	-0-	324	1	1400	3	Y	8	3	1			9
							9	9									
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	264	1	1207	3	Y	4	10	1			3
							4	9									
09	1680	N	1084	-0-	-596	-0-	197	1	886	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	1736	N	1147	-0-	-589	-0-	213	1	925	3	Y	8	2	1			9
							9	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	896	-0-	-65	-0-	163	1	700	3	Y	30	31	1			35
							33	9									
06	960	N	912	-0-	-48	-0-	166	1	713	3	Y	30	53	1			12
							33	9									
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	181	1	780	3	Y	31	28	1			15
							34	9									
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	168	1	767	3	Y	35	32	1			18
							39	9									
09	900	N	761	-0-	-139	-0-	132	1	594	3	Y	32	23	1			27
							35	9									
10	992	N	787	-0-	-205	-0-	138	1	599	3	Y	45	37	1			35
							50	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 #: 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
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	319	1	1382	3	Y	18	5	1			20
							20	9									
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	303	1	1299	3	Y	7	17	1			10
							8	9									
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	317	1	174	2	Y	8	3	1			15
							1189	3	9	9							
08	1736	X	1495	-0-	-241	-0-	266	1	38	2	Y	11	14	1			12
							1179	3	12	9							
09	1680	X	1089	-0-	-591	-0-	195	1	883	3	Y	10	5	1			17
							11	9									
10	1736	X	1165	-0-	-571	-0-	216	1	45	2	Y	11	2	1			26
							892	3	12	9							

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
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	167	1	721	3	Y	46	37	1			44
							51	9									
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	49	1	209	3	Y	20	36	1			28
							22	9									
07	124	N	18	-0-	-106	-0-	4	1	2	2	Y	-0-	28	1			-0-
							12	3									
08	930	N	448	-0-	-482	-0-	73	1	11	2	Y	35	20	1			15
							325	3	39	9							
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	57	1	259	3	Y	9	13	1	1	8	10
							10	9									
*10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	67	1	14	2	Y	35	26	1			19
							277	3	39	9							

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	135	1	579	3	Y	2	7	1			6
							2	9									
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	125	1	540	3	Y	11	14	1			3
							12	9									
07	992	N	719	-0-	-273	-0-	134	1	578	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
08	1023	X	648	-0-	-375	-0-	115	1	526	3	Y	6	1	1			7
							7	9									
09	990	X	460	-0-	-530	-0-	81	1	368	3	Y	10	9	1			8
							11	9									
10	713	X	577	-0-	-136	-0-	103	1	446	3	Y	25	29	1			4
							28	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

05	54	X	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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
05	1085	N	819	-0-	-266	-0-	153	1	663	3	N	3	3	1			95
							3	9									
06	1020	N	825	-0-	-195	-0-	155	1	668	3	N	2					97
							2	9									
07	1054	N	900	-0-	-154	-0-	168	1	726	3	N	5	3	1			99
							6	9									
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	144	1	661	3	N	5	2	1			102
							6	9									
09	840	N	588	-0-	-252	-0-	106	1	480	3	N	2	2	1			102
							2	9									
10	899	N	605	-0-	-294	-0-	112	1	485	3	N	7	3	1			106
							8	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
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	287	1	1950	3	Y	72	74	1			31
							79	9									
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	280	1	1896	3	Y	30	52	1			9
							33	9									
07	2294	N	2192	-0-	-102	-0-	292	1	193	2	Y	59	63	1			5
							1642	3	65	9							
08	2325	N	2079	-0-	-246	-0-	270	1	1768	3	Y	37	22	1			20
							41	9									
09	2220	N	1390	-0-	-830	-0-	162	1	1191	3	Y	34	41	1			13
							37	9									
10	2201	N	1391	-0-	-810	-0-	162	1	1184	3	Y	41	37	1			17
							45	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
05	1457	N	842	-0-	-615	-0-	157	1	681	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
06	1290	N	939	-0-	-351	-0-	177	1	760	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
07	1271	N	943	-0-	-328	-0-	177	1	763	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	285	1	1305	3	Y	6	2	1			7
							7	9									
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	263	1	1192	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
*10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	288	1	1247	3	Y	6	3	1			5
							7	9									

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	284	1	1228	3	Y	16	24	1			15
							18	9									
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	294	1	1265	3	Y	34	36	1			13
							37	9									
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	290	1	1252	3	Y	30	6	1			37
							33	9									
08	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	265	1	1211	3	Y	30	48	1			19
							33	9									
09	1590	N	1110	-0-	-480	-0-	195	1	887	3	Y	25	4	1			40
							28	9									
10	1581	N	1137	-0-	-444	-0-	208	1	898	3	Y	28	4	1			64
							31	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	81	1	352	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	480	N	396	-0-	-84	-0-	72	1	315	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	496	N	419	-0-	-77	-0-	79	1	338	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	75	1	350	3	Y	-0-					1
09	390	N	268	-0-	-122	-0-	48	1	220	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	434	N	157	-0-	-277	-0-	29	1	128	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
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	209	1	902	3	Y	1	2	1			7
							1	9									
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	215	1	922	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	222	1	122	2	Y	4	2	1			4
							834	3	4	9							
08	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	185	1	27	2	Y	10	6	1			8
							818	3	11	9							
09	1140	N	765	-0-	-375	-0-	137	1	617	3	Y	10	4	1			14
							11	9									
10	1178	N	753	-0-	-425	-0-	141	1	29	2	Y	3	2	1			15
							580	3	3	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
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	252	1	1707	3	Y	99	95	1			43
							109	9									
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	244	1	1659	3	Y	44	71	1			16
							48	9									
07	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	254	1	168	2	Y	86	90	1			12
							1429	3	95	9							
08	2077	N	1772	-0-	-305	-0-	229	1	45	2	Y	39	25	1			26
							1455	3	43	9							
09	1950	N	1215	-0-	-735	-0-	139	1	2	2	Y	43	47	1			22
							1027	3	47	9							
10	1953	N	1218	-0-	-735	-0-	139	1	32	2	Y	48	45	1			25
							994	3	53	9							

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	298	1	2022	3	Y	96	94	1			44
							106	9									
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	285	1	1937	3	Y	42	69	1			17
							46	9									
07	2387	N	2307	-0-	-80	-0-	303	1	201	2	Y	86	90	1			13
							1708	3	95	9							
08	2356	N	2172	-0-	-184	-0-	282	1	55	2	Y	35	23	1			25
							1796	3	39	9							
09	2280	N	1458	-0-	-822	-0-	171	1	3	2	Y	27	35	1			17
							1254	3	30	9							
10	2294	N	1405	-0-	-889	-0-	165	1	37	2	Y	36	33	1			20
							1163	3	40	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 #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	314	1	1357	3	Y	21	37	1			27
							23	9									
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	317	1	1365	3	Y	24	4	1			47
							26	9									
07	1116	N	782	-0-	-334	-0-	146	1	80	2	Y	7	23	1			31
							548	3	8	9							
08	1705	N	669	-0-	-1036	-0-	119	1	17	2	Y	4	29	1			6
							529	3	4	9							
09	1710	N	503	-0-	-1207	-0-	89	1	410	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
10	775	N	563	-0-	-212	-0-	102	1	21	2	Y	20	2	1			22
							418	3	22	9							

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

05	1953	N	1697	-0-	-256	-0-	312	1	1349	3	Y	33	31	1			28
							36	9									
06	1830	N	1682	-0-	-148	-0-	310	1	1337	3	Y	32	29	1			31
							35	9									
07	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	319	1	175	2	Y	39	33	1			37
							1197	3	43	9							
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	315	1	45	2	Y	40	61	1			16
							1400	3	44	9							
09	1680	N	1398	-0-	-282	-0-	246	1	1115	3	Y	34	32	1			18
							37	9									
10	1736	N	1485	-0-	-251	-0-	272	1	57	2	Y	32	33	1			17
							1121	3	35	9							

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

05	1178	N	934	-0-	-244	-0-	173	1	748	3	Y	12	23	1			21
							13	9									
06	1110	N	928	-0-	-182	-0-	171	1	733	3	Y	22	20	1			23
							24	9									
07	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	188	1	103	2	Y	36	26	1			33
							701	3	40	9							
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	163	1	24	2	Y	30	49	1			14
							724	3	33	9							
09	930	N	695	-0-	-235	-0-	119	1	540	3	Y	33	28	1			19
							36	9									
10	1023	N	701	-0-	-322	-0-	127	1	27	2	Y	23	25	1			17
							522	3	25	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 #: 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
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	206	1	1396	3	Y	95	99	1			44
							105	9									
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	196	1	1329	3	Y	41	70	1			15
							45	9									
07	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	207	1	137	2	Y	84	88	1			11
							1167	3	92	9							
08	1674	N	710	-0-	-964	-0-	88	1	17	2	Y	37	24	1			24
							564	3	41	9							
09	1560	N	1123	-0-	-437	-0-	128	1	2	2	Y	44	47	1			21
							945	3	48	9							
10	1612	N	1113	-0-	-499	-0-	128	1	29	2	Y	43	42	1			22
							909	3	47	9							

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	Y	-0-					54
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	6	1	22	3	Y	-0-					54
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	Y	-0-					54
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	31	3	Y	27					81
							30	9									
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	Y	15					96
							17	9									
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	3	Y	-0-					96

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					56
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			Y	-0-					56
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					56
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					56
09	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			Y	-0-					56
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					56

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	813	-0-	-272	-0-	152	1	654	3	Y	6	16	1			14
							7	9									
06	1020	N	801	-0-	-219	-0-	146	1	626	3	Y	26	20	1			20
							29	9									
07	992	N	888	-0-	-104	-0-	161	1	89	2	Y	28	22	1			26
							607	3	31	9							
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	152	1	22	2	Y	29	44	1			11
							676	3	32	9							
09	810	N	667	-0-	-143	-0-	116	1	526	3	Y	23	24	1			10
							25	9									
10	899	N	706	-0-	-193	-0-	130	1	27	2	Y	12	15	1			7
							536	3	13	9							

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5058	X	3207	-0-	-1851	-0-	406	1	2754	3	Y	43	37	1			21
							47	9									
06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	397	1	2689	3	Y	32	36	1			17
							35	9									
07	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	275	1	183	2	Y	26	19	1			24
							1551	3	29	9							
08	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	353	1	41	2	Y	32	39	1			17
							2272	3	35	9							
09	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	495	1	5	2	Y	41	31	1			27
							3647	3	45	9							
*10	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	499	1	70	2	Y	43	51	1			19
							3594	3	47	9							

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	X	533	-0-	-335	-0-	95	1	410	3	Y	25	24	1			29
							28	9									
06	840	X	502	-0-	-338	-0-	90	1	382	3	Y	27	45	1			11
							30	9									
07	868	X	760	-0-	-108	-0-	135	1	581	3	Y	40	33	1			18
							44	9									
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	138	1	629	3	Y	40	3	1			55
							44	9									
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	103	1	466	3	Y	32	40	1			47
							35	9									
10	775	N	441	-0-	-334	-0-	78	1	335	3	Y	25	58	1			14
							28	9									

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
05	1054	N	896	-0-	-158	-0-	162	1	700	3	Y	31	31	1			37
							34	9									
06	1020	N	496	-0-	-524	-0-	90	1	389	3	Y	15	41	1			11
							17	9									
07	1023	N	342	-0-	-681	-0-	64	1	278	3	Y	-0-	11	1			-0-
08	899	N	268	-0-	-631	-0-	48	1	220	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	352	-0-	-158	-0-	62	1	281	3	Y	8	4	1			4
							9	9									
*10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	188	1	811	3	Y	48	42	1			10
							53	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	218	1	1479	3	Y	60	49	1			32
							66	9									
06	1650	N	1629	-0-	-21	-0-	204	1	1390	3	Y	32	43	1			21
							35	9									
07	1736	N	1009	-0-	-727	-0-	134	1	88	2	Y	33	23	1			31
							751	3	36	9							
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	195	1	23	2	Y	35	46	1			20
							1254	3	39	9							
09	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	346	1	4	2	Y	43	30	1			33
							2549	3	47	9							
*10	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	336	1	47	2	Y	47	56	1			24
							2409	3	52	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
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	115	1	1627	3	Y	30	1	1			57
							33	9									
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	105	1	1513	3	Y	15	54	1			18
							17	9									
07	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	112	1	1531	3	Y	18	2	1			34
							20	9									
08	1767	N	1501	-0-	-266	-0-	102	1	25	2	Y	27	4	1			57
							1344	3	30	9							
09	1650	N	905	-0-	-745	-0-	60	1	1	2	Y	16	49	1			24
							826	3	18	9							
10	1674	N	923	-0-	-751	-0-	60	1	16	2	Y	37	2	1			59
							806	3	41	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
05	1054	N	292	-0-	-762	-0-	18	1	249	3	Y	23	1	1			39
							25	9									
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	74	1	1059	3	Y	13	42	1			10
							14	9									
07	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	77	1	1048	3	Y	14	1	1			23
							15	9									
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	73	1	18	2	Y	23	3	1			43
							966	3	25	9							
09	1140	N	726	-0-	-414	-0-	48	1	1	2	Y	15	41	1			17
							660	3	17	9							
10	1147	N	746	-0-	-401	-0-	49	1	13	2	Y	34	1	1			50
							647	3	37	9							

HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	710	-0-	-716	-0-	133	1	574	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	235	1	1016	3	Y	8	2	1			10
							9	9									
07	1023	N	833	-0-	-190	-0-	157	1	670	3	Y	5	8	1			7
							6	9									
08	713	N	9	-0-	-704	-0-	2	1	7	3	Y	-0-	2	1			5
09	1260	N	1133	-0-	-127	-0-	204	1	925	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
*10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	268	1	1160	3	Y	6	3	1			6
							7	9									

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 #: 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
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	87	1	1222	3	Y	26	1	1			65
							29	9									
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	76	1	1096	3	Y	22	54	1			33
							24	9									
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	109	1	1477	3	Y	26	1	1			58
							29	9									
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	94	1	36	2	Y	24	46	1			36
							1223	3	26	9							
09	1200	N	906	-0-	-294	-0-	60	1	2	2	Y	17	21	1			32
							825	3	19	9							
10	1550	N	927	-0-	-623	-0-	62	1	25	2	Y	23	2	1			53
							815	3	25	9							

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840

05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
08	T. A.		22	-0-	22	22	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

05	1705	X	1298	-0-	-407	-0-	244	1	1048	3	Y	5	23	1			10
							6	9									
06	1650	X	1195	-0-	-455	-0-	224	1	967	3	Y	4	3	1			11
							4	9									
07	1550	X	1270	-0-	-280	-0-	237	1	1024	3	Y	8	3	1			16
							9	9									
08	1240	X	1173	-0-	-67	-0-	209	1	958	3	Y	5	2	1			19
							6	9									
09	1200	X	913	-0-	-287	-0-	163	1	743	3	Y	6	8	1			17
							7	9									
10	1240	N	883	-0-	-357	-0-	165	1	712	3	Y	5	3	1			19
							6	9									

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	430	1	2918	3	Y	97	75	1			45
							107	9									
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	431	1	2919	3	Y	47	64	1			28
							52	9									
07	2604	X	2179	-0-	-425	-0-	290	1	192	2	Y	56	38	1			46
							1635	3	62	9							
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	400	1	2627	3	Y	47	68	1			25
							52	9									
09	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	566	1	4171	3	Y	55	42	1			38
							61	9									
*10	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	603	1	4412	3	Y	73	83	1			28
							80	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
05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	440	1	2989	3	Y	86	57	1			36
							95	9									
06	2910	X	2886	-0-	-24	-0-	365	1	2482	3	Y	35	47	1			24
							39	9									
07	2697	X	1956	-0-	-741	-0-	262	1	173	2	Y	45	31	1			38
							1471	3	50	9							
08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	380	1	44	2	Y	42	56	1			24
							2450	3	46	9							
09	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	625	1	7	2	Y	55	39	1			40
							4608	3	61	9							
*10	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	673	1	94	2	Y	57	69	1			28
							4841	3	63	9							

TJT WELL #: 3 RRCID -> 228579 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9706 - 9944

05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	323	1	1423	3	Y	-0-					8
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	326	1	1190	3	Y	-0-					8
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	313	1	1243	3	Y	-0-					8
08	1736	N	1490	-0-	-246	-0-	277	1	1211	3	Y	2	7	1			3
							2	9									
09	1530	N	1395	-0-	-135	-0-	249	1	1146	3	Y	-0-					3
10	1550	N	1183	-0-	-367	-0-	295	1	880	3	Y	7	7	1			3
							8	9									

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	325	1	1431	3	Y	2	3	1			156
							2	9									
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	447	1	1629	3	Y	6	9	1			153
							7	9									
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	426	1	1692	3	Y	7	7	1			153
							8	9									
08	T. A.		2184	-0-	2184	2184	405	1	1768	3	Y	10	114	1			49
							11	9									
09	T. A.		2238	-0-	2238	4422	400	1	1835	3	Y	3	4	1			48
							3	9									
10	T. A.		1855	-0-	1855	6277	441	1	1311	3	Y	94	93	1			49
							103	9									

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

05	744	N	712	-0-	-32	-0-	128	1	555	3	Y	26	16	1			16
							29	9									
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	261	1	1123	3	Y	35	41	1			10
							39	9									
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	263	1	1131	3	Y	23	21	1			12
							25	9									
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	217	1	997	3	Y	14	16	1			10
							15	9									
09	1410	N	891	-0-	-519	-0-	160	1	725	3	Y	5	6	1			9
							6	9									
10	1426	N	761	-0-	-665	-0-	141	1	612	3	Y	7	8	1			8
							8	9									

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
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	147	1	635	3	Y	19	25	1			24
							21	9									
06	930	N	787	-0-	-143	-0-	141	1	609	3	Y	34	46	1			12
							37	9									
07	899	N	826	-0-	-73	-0-	151	1	651	3	Y	22	23	1			11
							24	9									
08	806	N	748	-0-	-58	-0-	132	1	604	3	Y	11	2	1			20
							12	9									
09	780	N	568	-0-	-212	-0-	101	1	457	3	Y	9	13	1			16
							10	9									
10	837	N	589	-0-	-248	-0-	105	1	456	3	Y	25	33	1			8
							28	9									

SLACK WELL #: 3 RRCID -> 229044 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8338 - 9904

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	332	1	1437	3	Y	26	27	1			21
							29	9									
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	330	1	1425	3	Y	19	5	1			35
							21	9									
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	154	1	85	2	Y	11	20	1			26
							583	3	12	9							
08	1240	N	794	-0-	-446	-0-	141	1	20	2	Y	7	21	1			12
							625	3	8	9							
09	1200	N	590	-0-	-610	-0-	105	1	474	3	Y	10	3	1			19
							11	9									
10	837	N	545	-0-	-292	-0-	99	1	21	2	Y	17	4	1			32
							406	3	19	9							

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					57
06	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	3			Y	-0-					57
07	403	N	134	-0-	-269	-0-	5	2	129	3	Y	-0-					57
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	1	2	143	3	Y	-0-					57
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					57
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	1	2	81	3	Y	2					59
							2	9									

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
05	744	N	651	-0-	-93	-0-	517	1	133	3	Y	1	2	1			70
							1	9									
06	630	N	569	-0-	-61	-0-	398	1	170	3	Y	1	3	1			68
							1	9									
07	837	N	647	-0-	-190	-0-	436	1	200	3	Y	10	2	1			76
							11	9									
08	651	N	649	-0-	-2	-0-	456	1	150	3	Y	39	1	1			114
							43	9									
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	420	1	118	3	Y	1	72	1			43
							1	9									
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	530	1	104	3	Y	6	3	1			46
							7	9									

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					73
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					73
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

05	248	N	12	-0-	-236	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	56	1	856	3	Y	12	9	1			3
							13	9									
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	86	1	40	2	Y	36	5	1			34
							1165	3	40	9							
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	Y	5	19	1			20
							192	3	6	9							
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	68	1	1	2	Y	21	25	1			16
							880	3	23	9							
*10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	82	1	9	2	Y	91	78	1			29
							971	3	100	9							

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

05	3193	X	2886	-0-	-307	-0-	1396	1	1447	3	Y	39	5	1			55
							43	9									
06	3270	X	2568	-0-	-702	-0-	1244	1	1271	3	Y	48	54	1			49
							53	9									
07	3379	X	2689	-0-	-690	-0-	1266	1	1342	3	Y	74	53	1			70
							81	9									
08	3100	X	2680	-0-	-420	-0-	1348	1	1264	3	Y	62	57	1			75
							68	9									
09	3000	X	2269	-0-	-731	-0-	1243	1	956	3	Y	64	115	1			24
							70	9									
10	2883	X	2288	-0-	-595	-0-	1268	1	926	3	Y	85	67	1			42
							94	9									

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					48
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					48
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					48
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					48
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					48
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					48

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
05	868	N	798	-0-	-70	-0-	148	1	636	3	Y	13	3	1			32
							14	9									
06	810	N	794	-0-	-16	-0-	148	1	635	3	Y	10	30	1			12
							11	9									
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	159	1	688	3	Y	14	3	1			23
							15	9									
08	806	N	784	-0-	-22	-0-	139	1	635	3	Y	9	2	1			30
							10	9									
09	780	N	568	-0-	-212	-0-	103	1	462	3	Y	3	18	1			15
							3	9									
10	868	N	577	-0-	-291	-0-	107	1	460	3	Y	9	2	1			22
							10	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
05	1674	N	1394	-0-	-280	-0-	90	1	1269	3	Y	32	34	1			33
							35	9									
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	77	1	1112	3	Y	16	1	1			48
							18	9									
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	86	1	1173	3	Y	45	71	1			22
							50	9									
08	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	76	1	24	2	Y	26	3	1			45
							1000	3	29	9							
09	1200	N	891	-0-	-309	-0-	59	1	1	2	Y	16	36	1			25
							813	3	18	9							
10	1302	N	857	-0-	-445	-0-	56	1	18	2	Y	31	26	1			30
							749	3	34	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
05	961	N	960	-0-	-1	-0-	180	1	779	3	Y	1	12	1			3
							1	9									
06	1050	N	776	-0-	-274	-0-	145	1	624	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	225	1	968	3	Y	29	20	1			13
							32	9									
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	184	1	843	3	Y	18	19	1			12
							20	9									
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	139	1	626	3	Y	12	9	1			15
							13	9									
10	1240	N	770	-0-	-470	-0-	141	1	604	3	Y	23	19	1			19
							25	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
05	3968	X	3682	-0-	-286	-0-	240	1	3390	3	Y	47	3	1			109
							52	9									
06	3840	X	3129	-0-	-711	-0-	201	1	2899	3	Y	26	82	1			53
							29	9									
07	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	264	1	3599	3	Y	43	3	1			93
							47	9									
08	3689	X	3512	-0-	-177	-0-	240	1	91	2	Y	45	77	1			61
							3131	3	50	9							
09	3570	X	2259	-0-	-1311	-0-	151	1	5	2	Y	40	41	1			60
							2059	3	44	9							
10	3906	X	2353	-0-	-1553	-0-	158	1	65	2	Y	42	4	1			98
							2084	3	46	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	685	1	16	2	Y	119	73	1			46
							9383	3	131	9							
*10	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	266	1	83	2	Y	50	47	1			49
							3532	3	55	9							

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	125	1	1769	3	Y	27	39	1			33
							30	9									
06	1980	N	1510	-0-	-470	-0-	97	1	1398	3	Y	14	1	1			46
							15	9									
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	144	1	1961	3	Y	39	68	1			17
							43	9									
08	2046	X	2007	-0-	-39	-0-	137	1	43	2	Y	36	6	1			47
							1787	3	40	9							
09	1860	X	1290	-0-	-570	-0-	86	1	2	2	Y	28	48	1			27
							1171	3	31	9							
10	2139	X	1353	-0-	-786	-0-	90	1	28	2	Y	38	32	1			33
							1193	3	42	9							

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

05	2449	N	2160	-0-	-289	-0-	141	1	1991	3	Y	25	36	1			30
							28	9									
06	2190	N	2059	-0-	-131	-0-	133	1	1906	3	Y	18	2	1			46
							20	9									
07	2232	N	2086	-0-	-146	-0-	140	1	1909	3	Y	34	63	1			17
							37	9									
08	2170	N	1917	-0-	-253	-0-	131	1	42	2	Y	32	4	1			45
							1709	3	35	9							
09	2070	N	1366	-0-	-704	-0-	91	1	2	2	Y	19	40	1			24
							1252	3	21	9							
10	2077	N	1407	-0-	-670	-0-	95	1	29	2	Y	24	24	1			24
							1257	3	26	9							

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

05	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	1001	1	4329	3	Y	20	12	1			8
							22	9									
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	620	1	2665	3	Y	7	4	1			11
							8	9									
07	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	266	1	146	2	Y	2	12	1			1
							998	3	2	9							
08	5363	X	1181	-0-	-4182	-0-	210	1	31	2	Y	2	3	1			-0-
							938	3	2	9							
09	5190	X	877	-0-	-4313	-0-	159	1	717	3	Y	1					1
							1	9									
10	5363	X	876	-0-	-4487	-0-	165	1	34	2	Y	2	2	1			1
							675	3	2	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
05	2945	X	2007	-0-	-938	-0-	80	1	1868	3	Y	54	55	1			28
							59	9									
06	2640	X	1858	-0-	-782	-0-	75	1	1739	3	Y	40	27	1			41
							44	9									
07	2728	X	1921	-0-	-807	-0-	216	1	1669	3	Y	33	45	1			29
							36	9									
08	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	214	1	1638	3	Y	33	25	1			37
							36	9									
09	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	219	1	1498	3	Y	40	39	1	1	8	37
							44	9									
10	1922	N	1767	-0-	-155	-0-	225	1	1506	3	Y	33	46	1			24
							36	9									

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 230889 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8906 - 10202

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014 - PLUGGED 07/11/14

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	374	1	1021	3	Y	6	1	1	1	8	59
							7	9									
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	357	1	1041	3	Y	4	4	1			59
							4	9									
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	339	1	1019	3	Y	18	2	1			75
							20	9									
08	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	367	1	1020	3	Y	3	1	1			77
							3	9									
*09	1410	N	1322	-0-	-88	-0-	338	1	967	3	Y	15	61	1			31
							17	9									
*10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	663	1	1439	3	Y	15	2	1			44
							17	9									

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	443	1	1209	3	Y	25	1	1	3	8	155
							28	9									
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	414	1	1208	3	Y	27	3	8			179
							30	9									
07	1550	N	1093	-0-	-457	-0-	269	1	810	3	Y	13	2	1			190
							14	9									
08	1674	N	1287	-0-	-387	-0-	340	1	944	3	Y	3	1	1			192
							3	9									
*09	1650	N	1524	-0-	-126	-0-	390	1	1119	3	Y	14	139	1			67
							15	9									
*10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	372	1	809	3	Y	10	2	1			75
							11	9									

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

05	186	N	132	-0-	-54	-0-	35	1	97	3	Y	-0-					1
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	28	1	82	3	Y	-0-					1
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	20	1	59	3	Y	-0-					1
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	18	1	52	3	Y	-0-					1
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	28	1	81	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	51	1	110	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
05	1519	X	1034	-0-	-485	-0-	68	1	964	3	Y	2	1	1			143
							2	9									
06	1230	X	902	-0-	-328	-0-	55	1	799	3	Y	44	140	1			47
							48	9									
07	1271	X	822	-0-	-449	-0-	55	1	79	2	Y	15	1	1			61
							671	3	17	9							
08	1023	N	773	-0-	-250	-0-	52	1	11	2	Y	19	2	1			78
							689	3	21	9							
09	900	N	461	-0-	-439	-0-	31	1	427	3	Y	3	1	1			80
							3	9									
10	837	N	472	-0-	-365	-0-	31	1	7	2	Y	24	1	1			103
							408	3	26	9							

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
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	125	1	1765	3	Y	47	56	1			51
							52	9									
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	144	1	2080	3	Y	24	2	1			73
							26	9									
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	145	1	1985	3	Y	49	93	1			29
							54	9									
08	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	124	1	40	2	Y	41	6	1			64
							1627	3	45	9							
09	2250	N	1261	-0-	-989	-0-	83	1	2	2	Y	34	58	1			40
							1139	3	37	9							
10	2170	N	1325	-0-	-845	-0-	87	1	27	2	Y	44	38	1			46
							1163	3	48	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
05	2077	N	1696	-0-	-381	-0-	316	1	1367	3	Y	12	15	1			9
							13	9									
06	2070	N	1450	-0-	-620	-0-	273	1	1175	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
07	2046	N	1625	-0-	-421	-0-	305	1	168	2	Y	2	3	1			1
							1150	3	2	9							
08	1705	N	1457	-0-	-248	-0-	260	1	38	2	Y	4	4	1			1
							1155	3	4	9							
09	1440	N	1195	-0-	-245	-0-	215	1	973	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
10	1612	N	1168	-0-	-444	-0-	216	1	45	2	Y	18	14	1			7
							887	3	20	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	20	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	13	1	40	3	Y	-0-					-0-
08	62	X	24	-0-	-38	-0-	6	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*10	116	X	116	-0-	-0-	-0-	37	1	79	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
05	2697	X	1454	-0-	-1243	-0-	264	1	1138	3	Y	47	34	1			43
							52	9									
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	530	1	2283	3	Y	56	60	1			39
							62	9									
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	670	1	369	2	Y	67	58	1			48
							2518	3	74	9							
08	3100	N	3146	-0-	46	46	550	1	79	2	Y	67	79	1			36
							2443	3	74	9							
09	2490	N	2153	-0-	-337	-0-	381	1	1725	3	Y	43	46	1			33
							47	9									
10	2573	X	2063	-0-	-510	-0-	375	1	78	2	Y	57	55	1			35
							1547	3	63	9							

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
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					35
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			Y	-0-					35
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					35
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					35
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					35
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					35

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	49	1	692	3	Y	1	1	1			81
							1	9									
06	840	N	727	-0-	-113	-0-	47	1	679	3	Y	1	1	1			81
							1	9									
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	50	1	679	3	Y	20	1	1			100
							22	9									
08	744	N	665	-0-	-79	-0-	46	1	10	2	Y	1	1	1			100
							608	3	1	9							
09	720	N	444	-0-	-276	-0-	28	1	1	2	Y	21	1	1			120
							392	3	23	9							
10	744	N	475	-0-	-269	-0-	30	1	7	2	Y	36	1	1			155
							398	3	40	9							

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	61	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	57	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	48	1	142	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	54	1	148	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	52	1	149	3	Y	-0-					-0-
*10	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	802	1	1742	3	Y	51	5	1			46
							56	9									

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	98	1	1391	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	91	1	1307	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
07	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	101	1	1371	3	Y	8	1	1			10
							9	9									
08	1488	X	1249	-0-	-239	-0-	86	1	21	2	Y	5	2	1			13
							1136	3	6	9							
09	1440	X	872	-0-	-568	-0-	58	1	1	2	Y	12	17	1			8
							800	3	13	9							
10	1488	X	642	-0-	-846	-0-	42	1	11	2	Y	23	1	1			30
							564	3	25	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4057	-0-	-841	-0-	518	1	3521	3	Y	16	3	1			49
							18	9									
06	4740	X	3759	-0-	-981	-0-	482	1	3269	3	Y	7	33	1			23
							8	9									
07	4216	X	3882	-0-	-334	-0-	527	1	349	2	Y	36	3	1			56
							2966	3	40	9							
08	4185	X	2150	-0-	-2035	-0-	281	1	29	2	Y	21	5	1			72
							1817	3	23	9							
09	4050	X	2123	-0-	-1927	-0-	249	1	3	2	Y	36	71	1			37
							1831	3	40	9							
10	4061	X	2662	-0-	-1399	-0-	312	1	39	2	Y	54	4	1			87
							2252	3	59	9							

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
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2013

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2382	-0-	-594	-0-	155	1	2194	3	Y	30	37	1			29
							33	9									
06	2880	X	2211	-0-	-669	-0-	142	1	2050	3	Y	17	2	1			44
							19	9									
07	2976	X	2241	-0-	-735	-0-	151	1	2054	3	Y	33	62	1			15
							36	9									
08	2635	X	2047	-0-	-588	-0-	140	1	1878	3	Y	26	5	1			36
							29	9									
09	2460	X	1425	-0-	-1035	-0-	95	1	1306	3	Y	22	38	1			20
							24	9									
10	2387	X	1465	-0-	-922	-0-	98	1	1332	3	Y	32	27	1			25
							35	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	1866	-0-	-645	-0-	347	1	1501	3	Y	16	19	1			12
							18	9									
06	2370	X	2011	-0-	-359	-0-	375	1	1618	3	Y	16	12	1			16
							18	9									
07	2387	X	2009	-0-	-378	-0-	376	1	1625	3	Y	7	14	1			9
							8	9									
08	1860	N	1569	-0-	-291	-0-	277	1	1272	3	Y	18	18	1			9
							20	9									
09	2010	N	1276	-0-	-734	-0-	231	1	1042	3	Y	3	6	1			6
							3	9									
10	2015	N	1250	-0-	-765	-0-	230	1	997	3	Y	21	14	1			13
							23	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 #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2349	-0-	-255	-0-	438	1	1893	3	Y	16	14	1			9
							18	9									
06	2100	X	1904	-0-	-196	-0-	359	1	1543	3	Y	2	11	1			-0-
							2	9									
07	4247	X	2747	-0-	-1500	-0-	517	1	2227	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	4247	X	1963	-0-	-2284	-0-	347	1	1586	3	Y	27	19	1			8
							30	9									
09	4110	X	1399	-0-	-2711	-0-	253	1	1144	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
10	2759	X	1345	-0-	-1414	-0-	250	1	1076	3	Y	17	12	1			10
							19	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	78	1	340	3	Y	29	20	1			20
							32	9									
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	81	1	350	3	Y	33	22	1			31
							36	9									
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	75	1	320	3	Y	9	25	1			15
							10	9									
08	624	X	624	-0-	-0-	-0-	100	1	459	3	Y	59	49	1			25
							65	9									
09	480	X	221	-0-	-259	-0-	38	1	177	3	Y	5	12	1			18
							6	9									
10	496	X	218	-0-	-278	-0-	38	1	168	3	Y	11	13	1			16
							12	9									

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2809	-0-	-291	-0-	354	1	2402	3	Y	48	2	1			91
							53	9									
06	3000	X	2518	-0-	-482	-0-	315	1	2139	3	Y	58	98	1			51
							64	9									
07	3100	X	2266	-0-	-834	-0-	306	1	203	2	Y	32	2	1			81
							1722	3	35	9							
08	2821	N	1928	-0-	-893	-0-	250	1	26	2	Y	34	4	1			111
							1615	3	37	9							
09	2520	N	1077	-0-	-1443	-0-	126	1	1	2	Y	18	84	1			45
							930	3	20	9							
10	2263	N	1108	-0-	-1155	-0-	131	1	16	2	Y	17	2	1			60
							942	3	19	9							

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	352	1	2389	3	Y	125	128	1			61
							138	9									
06	2700	X	2655	-0-	-45	-0-	334	1	2264	3	Y	52	90	1			23
							57	9									
07	2883	X	2660	-0-	-223	-0-	348	1	231	2	Y	108	113	1			18
							1962	3	119	9							
08	2883	N	2393	-0-	-490	-0-	308	1	2023	3	Y	56	35	1			39
							62	9									
09	2670	N	1497	-0-	-1173	-0-	173	1	1280	3	Y	40	53	1			26
							44	9									
10	2666	N	1685	-0-	-981	-0-	193	1	1419	3	Y	66	58	1			34
							73	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 #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	308	1	2090	3	Y	57	66	1			27
							63	9									
06	2670	X	2213	-0-	-457	-0-	281	1	1908	3	Y	22	34	1			15
							24	9									
07	2759	X	2203	-0-	-556	-0-	290	1	192	2	Y	79	64	1			30
							1634	3	87	9							
08	2449	N	2080	-0-	-369	-0-	266	1	1740	3	Y	67	43	1			54
							74	9									
09	2220	N	1346	-0-	-874	-0-	154	1	1131	3	Y	55	80	1			29
							61	9									
10	2201	N	1338	-0-	-863	-0-	152	1	1120	3	Y	60	71	1			18
							66	9									

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	601	-0-	-236	-0-	111	1	480	3	Y	9	13	1			9
							10	9									
06	810	N	677	-0-	-133	-0-	124	1	535	3	Y	16	12	1			13
							18	9									
07	744	N	710	-0-	-34	-0-	130	1	71	2	Y	19	15	1			17
							488	3	21	9							
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	120	1	17	2	Y	32	39	1			10
							535	3	35	9							
09	690	N	522	-0-	-168	-0-	89	1	407	3	Y	24	21	1			13
							26	9									
10	713	N	511	-0-	-202	-0-	92	1	19	2	Y	20	20	1			13
							378	3	22	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
05	4247	X	3438	-0-	-809	-0-	639	1	2762	3	Y	34	29	1			23
							37	9									
06	3630	X	3284	-0-	-346	-0-	613	1	2639	3	Y	29	21	1			31
							32	9									
07	3751	X	3464	-0-	-287	-0-	650	1	2804	3	Y	9	25	1			15
							10	9									
08	3503	X	2145	-0-	-1358	-0-	380	1	1739	3	Y	24	26	1			13
							26	9									
09	3330	X	2402	-0-	-928	-0-	432	1	1960	3	Y	9	7	1			15
							10	9									
10	3472	X	2345	-0-	-1127	-0-	435	1	1887	3	Y	21	16	1			20
							23	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

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
05	1426	X	1335	-0-	-91	-0-	87	1	1236	3	Y	11	1	1			16
							12	9									
06	1380	X	1173	-0-	-207	-0-	75	1	1088	3	Y	9	18	1			7
							10	9									
07	1178	X	1119	-0-	-59	-0-	76	1	1032	3	Y	10	1	1			16
							11	9									
08	1333	N	1099	-0-	-234	-0-	76	1	19	2	Y	7	2	1			21
							996	3	8	9							
09	1170	N	701	-0-	-469	-0-	47	1	1	2	Y	10	19	1			12
							642	3	11	9							
10	1116	N	664	-0-	-452	-0-	44	1	12	2	Y	25	1	1			36
							580	3	28	9							

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	517	X	517	-0-	-0-	-0-	94	1	409	3	Y	13	8	1			6
							14	9									
06	675	X	675	-0-	-0-	-0-	125	1	540	3	Y	9	8	1			7
							10	9									
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1	5	1			3
08	527	N	280	-0-	-247	-0-	51	1	7	2	Y	2	5	1			-0-
							220	3	2	9							
09	690	N	147	-0-	-543	-0-	27	1	120	3	Y	-0-					-0-
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	15	1	3	2	Y	4	3	1			1
							62	3	4	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
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					15
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	-0-					15
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	11	1	149	3	Y	3					18
							3	9									
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					18
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	8	1	119	3	Y	2					20
							2	9									
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	18					38
							20	9									

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
05	3007	X	2912	-0-	-95	-0-	367	1	2497	3	Y	44	49	1			22
							48	9									
06	2910	X	2392	-0-	-518	-0-	305	1	2069	3	Y	16	25	1			13
							18	9									
07	2759	X	2421	-0-	-338	-0-	323	1	214	2	Y	58	47	1			24
							1820	3	64	9							
08	2914	X	2291	-0-	-623	-0-	298	1	40	2	Y	34	25	1			33
							1916	3	37	9							
09	2820	X	1881	-0-	-939	-0-	216	1	3	2	Y	60	66	1			27
							1596	3	66	9							
10	2914	X	2112	-0-	-802	-0-	245	1	38	2	Y	66	73	1			20
							1756	3	73	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 #: 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
05	3193	X	1941	-0-	-1252	-0-	244	1	1660	3	Y	34	26	1			13
							37	9									
06	3090	X	2803	-0-	-287	-0-	355	1	2411	3	Y	34	37	1			10
							37	9									
07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	431	1	285	2	Y	85	82	1			13
							2421	3	94	9							
08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	363	1	2380	3	Y	40	26	1			27
							44	9									
09	2790	X	1826	-0-	-964	-0-	214	1	1573	3	Y	35	44	1			18
							39	9									
10	3224	X	1860	-0-	-1364	-0-	217	1	1593	3	Y	45	41	1			22
							50	9									

MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	6257	-0-	-5	-0-	793	1	5385	3	Y	72	59	1			39
							79	9									
06	6060	X	5985	-0-	-75	-0-	762	1	5173	3	Y	45	55	1			29
							50	9									
07	6200	X	4288	-0-	-1912	-0-	584	1	387	2	Y	25	22	1			32
							3289	3	28	9							
08	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	829	1	97	2	Y	34	43	1			23
							5343	3	37	9							
09	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	1360	1	15	2	Y	56	46	1			33
							10009	3	62	9							
*10	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	1399	1	195	2	Y	61	65	1			29
							10063	3	67	9							

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	2282	-0-	-1779	-0-	413	1	1785	3	Y	76	66	1			83
							84	9									
06	2580	X	2220	-0-	-360	-0-	404	1	1737	3	Y	72	125	1			30
							79	9									
07	2418	X	2321	-0-	-97	-0-	428	1	1839	3	Y	49	49	1			30
							54	9									
08	2418	X	2008	-0-	-410	-0-	352	1	1609	3	Y	43	44	1			29
							47	9									
09	2220	N	1455	-0-	-765	-0-	255	1	1159	3	Y	37	29	1			37
							41	9									
10	2325	N	1285	-0-	-1040	-0-	227	1	984	3	Y	67	54	1			50
							74	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4845	-0-	-301	-0-	608	1	4120	3	Y	106	138	1			40
							117	9									
06	4980	X	2738	-0-	-2242	-0-	327	1	2214	3	Y	179	148	1			71
							197	9									
07	4991	X	1194	-0-	-3797	-0-	150	1	108	2	Y	87	123	1			35
							840	3	96	9							
08	4929	X	121	-0-	-4808	-0-	14	1	2	2	Y	19	30	1			24
							84	3	21	9							
09	4670	X	1240	-0-	-3430	-0-	132	1	2	2	Y	119	114	1			29
							975	3	131	9							
10	4743	X	1607	-0-	-3136	-0-	182	1	35	2	Y	89	93	1			25
							1292	3	98	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	4	2	Y	-0-					-0-
							109	3									
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	Y	6	4	1			2
							134	3	7	9							

JONES, PENNY WELL #: 5 RRCID -> 234243 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9866 - 10108

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/24/2013

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	9	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	119	-0-	-67	-0-	8	1	4	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	Y	-0-					-0-
							118	3									
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	8	1	1	2	Y	1	1	1			-0-
							93	3	1	9							

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	154	1	665	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	183	1	789	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	183	1	786	3	Y	9	2	1			11
							10	9									
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	139	1	639	3	Y	4	9	1			6
							4	9									
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	101	1	458	3	Y	5	2	1			9
							6	9									
*10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	92	1	396	3	Y	2	1	1			10
							2	9									

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234246 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8583 - 9890

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	983	1	1018	3	Y	30	3	1			28
							33	9									
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	1051	1	1070	3	Y	33	32	1			29
							36	9									
07	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	1116	1	1184	3	Y	61	37	1			53
							67	9									
08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	1275	1	1197	3	Y	44	41	1			56
							48	9									
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1129	1	869	3	Y	31	69	1			18
							34	9									
*10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	1239	1	903	3	Y	54	40	1			32
							59	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2512	-0-	-433	-0-	1213	1	1259	3	Y	36	5	1			60
							40	9									
06	2850	X	2578	-0-	-272	-0-	1261	1	1284	3	Y	30	44	1			46
							33	9									
07	2945	X	2052	-0-	-893	-0-	973	1	1028	3	Y	46	38	1			54
							51	9									
08	2511	N	1684	-0-	-827	-0-	846	1	794	3	Y	40	40	1			54
							44	9									
09	2430	N	1315	-0-	-1115	-0-	721	1	555	3	Y	35	71	1			18
							39	9									
10	2046	N	1318	-0-	-728	-0-	732	1	534	3	Y	47	38	1			27
							52	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	783	-0-	-953	-0-	144	1	624	3	Y	14	11	1			8
							15	9									
06	1680	X	700	-0-	-980	-0-	132	1	567	3	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
07	1147	X	746	-0-	-401	-0-	140	1	605	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	992	X	678	-0-	-314	-0-	118	1	538	3	Y	20	14	1			6
							22	9									
09	750	X	181	-0-	-569	-0-	33	1	148	3	Y	-0-	6	1			-0-
10	775	X	328	-0-	-447	-0-	58	1	255	3	Y	14	7	1			7
							15	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
05	1705	X	1362	-0-	-343	-0-	254	1	1099	3	Y	8	10	1			8
							9	9									
06	1590	X	1313	-0-	-277	-0-	242	1	1038	3	Y	30	28	1			10
							33	9									
07	1643	X	1410	-0-	-233	-0-	263	1	1130	3	Y	15	15	1			10
							17	9									
08	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	230	1	1051	3	Y	6	1	1			15
							7	9									
09	1320	N	950	-0-	-370	-0-	172	1	776	3	Y	2	9	1			8
							2	9									
10	1395	N	1035	-0-	-360	-0-	193	1	835	3	Y	6	11	1			3
							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 #: 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
05	1674	N	876	-0-	-798	-0-	160	1	696	3	Y	18	15	1			11
							20	9									
06	1530	N	727	-0-	-803	-0-	135	1	585	3	Y	6	8	1			9
							7	9									
07	1023	N	418	-0-	-605	-0-	79	1	339	3	Y	-0-	9	1			-0-
08	1581	X	976	-0-	-605	-0-	171	1	785	3	Y	18	13	1			5
							20	9									
09	990	X	893	-0-	-97	-0-	160	1	725	3	Y	7	4	1			8
							8	9									
10	868	X	508	-0-	-360	-0-	93	1	400	3	Y	14	11	1			11
							15	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
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	356	1	262	3	N	-0-					230
06	810	N	628	-0-	-182	-0-	349	1	279	3	N	-0-					230
07	744	N	707	-0-	-37	-0-	372	1	32	2	N	30	185	1			75
							270	3	33	9							
08	620	N	601	-0-	-19	-0-	343	1	4	2	N	15	1	1			89
							237	3	17	9							
09	630	N	436	-0-	-194	-0-	337	1	98	3	N	1					90
							1	9									
10	713	N	484	-0-	-229	-0-	349	1	2	2	N	22					112
							109	3	24	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
05	1302	N	909	-0-	-393	-0-	60	1	840	3	Y	8	1	1			17
							9	9									
06	1140	N	825	-0-	-315	-0-	53	1	761	3	Y	10	16	1			11
							11	9									
07	1085	N	727	-0-	-358	-0-	49	1	669	3	Y	8	1	1			18
							9	9									
08	899	N	711	-0-	-188	-0-	49	1	12	2	Y	6	1	1			23
							643	3	7	9							
09	840	N	465	-0-	-375	-0-	31	1	1	2	Y	13	24	1			12
							419	3	14	9							
10	713	N	491	-0-	-222	-0-	31	1	8	2	Y	33	1	1			44
							416	3	36	9							

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	304	1	1311	3	Y	7	11	1			9
							8	9									
06	1410	N	1262	-0-	-148	-0-	238	1	1020	3	Y	4	11	1			2
							4	9									
07	1705	N	1290	-0-	-415	-0-	242	1	1042	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	1612	N	1211	-0-	-401	-0-	214	1	983	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
09	1260	N	949	-0-	-311	-0-	166	1	757	3	Y	24	12	1			16
							26	9									
10	1302	N	698	-0-	-604	-0-	129	1	556	3	Y	12	15	1			13
							13	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 #: 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
05	899	X	892	-0-	-7	-0-	163	1	704	3	Y	23	19	1			23
							25	9									
06	900	X	845	-0-	-55	-0-	155	1	665	3	Y	23	35	1			11
							25	9									
07	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	231	1	997	3	Y	13	13	1			11
							14	9									
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	203	1	937	3	Y	10	12	1			9
							11	9									
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	153	1	691	3	Y	8	7	1			10
							9	9									
10	1178	N	873	-0-	-305	-0-	161	1	693	3	Y	17	13	1			14
							19	9									

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
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	264	1	1786	3	Y	123	129	1			56
							135	9									
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	252	1	1707	3	Y	44	83	1			17
							48	9									
07	2139	N	1925	-0-	-214	-0-	250	1	166	2	Y	91	98	1			10
							1409	3	100	9							
08	2170	N	1227	-0-	-943	-0-	155	1	30	2	Y	52	32	1			30
							985	3	57	9							
09	2010	N	810	-0-	-1200	-0-	90	1	2	2	Y	47	53	1			24
							666	3	52	9							
10	1922	N	844	-0-	-1078	-0-	94	1	22	2	Y	53	49	1			28
							670	3	58	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
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	53	1	753	3	Y	1	1	1			44
							1	9									
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	43	1	613	3	Y	1	5	1			40
							1	9									
07	744	N	632	-0-	-112	-0-	42	1	575	3	Y	14	1	1			53
							15	9									
08	806	N	564	-0-	-242	-0-	39	1	522	3	Y	3	2	1			54
							3	9									
09	660	N	320	-0-	-340	-0-	21	1	287	3	Y	11	2	1			63
							12	9									
10	620	N	407	-0-	-213	-0-	26	1	347	3	Y	31	1	1			93
							34	9									

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
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	218	1	1479	3	Y	89	92	1			42
							98	9									
06	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	204	1	1384	3	Y	40	66	1			16
							44	9									
07	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	213	1	142	2	Y	75	79	1			12
							1203	3	83	9							
08	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	188	1	37	2	Y	37	23	1			26
							1195	3	41	9							
09	1620	N	973	-0-	-647	-0-	112	1	2	2	Y	33	40	1			19
							823	3	36	9							
10	1643	N	998	-0-	-645	-0-	115	1	26	2	Y	40	38	1			21
							813	3	44	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 #: 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
05	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	216	1	931	3	Y	21	15	1			13
							23	9									
06	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	209	1	895	3	Y	17	12	1			18
							19	9									
07	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	199	1	854	3	Y	2	13	1			7
							2	9									
08	1209	X	1008	-0-	-201	-0-	175	1	805	3	Y	25	21	1			11
							28	9									
09	1140	X	775	-0-	-365	-0-	139	1	628	3	Y	7	7	1			11
							8	9									
10	1178	X	800	-0-	-378	-0-	147	1	634	3	Y	17	12	1			16
							19	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
05	3410	X	2111	-0-	-1299	-0-	396	1	1707	3	Y	7	30	1			8
							8	9									
06	3090	X	2166	-0-	-924	-0-	408	1	1756	3	Y	2	2	1			8
							2	9									
07	3193	X	2293	-0-	-900	-0-	431	1	1859	3	Y	3	3	1			8
							3	9									
08	3007	X	2200	-0-	-807	-0-	394	1	1804	3	Y	2	2	1			8
							2	9									
09	2730	X	1733	-0-	-997	-0-	313	1	1418	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
10	2294	X	1876	-0-	-418	-0-	352	1	1522	3	Y	2	2	1			2
							2	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
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	174	1	753	3	Y	9	6	1			9
							10	9									
06	960	N	912	-0-	-48	-0-	169	1	730	3	Y	12	15	1			6
							13	9									
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	184	1	789	3	Y	9	8	1			7
							10	9									
08	930	N	903	-0-	-27	-0-	160	1	737	3	Y	5	5	1			7
							6	9									
09	900	N	670	-0-	-230	-0-	120	1	544	3	Y	5	4	1			8
							6	9									
10	992	N	701	-0-	-291	-0-	130	1	561	3	Y	9	8	1			9
							10	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	159	1	685	3	Y	37	30	1			28
							41	9									
06	1230	N	927	-0-	-303	-0-	163	1	703	3	Y	55	37	1			46
							61	9									
07	961	N	862	-0-	-99	-0-	158	1	685	3	Y	17	42	1			21
							19	9									
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	149	1	684	3	Y	91	77	1			35
							100	9									
09	930	N	709	-0-	-221	-0-	122	1	551	3	Y	33	27	1			41
							36	9									
10	868	N	776	-0-	-92	-0-	134	1	583	3	Y	54	42	1			53
							59	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 #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

05	1209	X	904	-0-	-305	-0-	59	1	828	3	Y	15	32	1			24
							17	9									
06	1170	X	781	-0-	-389	-0-	50	1	721	3	Y	9	1	1			32
							10	9									
07	1116	X	968	-0-	-148	-0-	65	1	888	3	Y	14	26	1			20
							15	9									
08	899	N	834	-0-	-65	-0-	56	1	752	3	Y	24	28	1			16
							26	9									
09	780	N	529	-0-	-251	-0-	36	1	487	3	Y	5	10	1			11
							6	9									
10	961	N	588	-0-	-373	-0-	39	1	536	3	Y	12	1	1			22
							13	9									

JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 236602 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9660 - 9947

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 236604 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8520 - 9844

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2013

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	106	1	459	3	Y	30	26	1			25
							33	9									
06	780	N	686	-0-	-94	-0-	124	1	527	3	Y	32	28	1			29
							35	9									
07	806	N	617	-0-	-189	-0-	111	1	61	2	Y	24	25	1			28
							419	3	26	9							
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	97	1	14	2	Y	28	44	1			12
							429	3	31	9							
09	690	N	397	-0-	-293	-0-	65	1	297	3	Y	32	28	1			16
							35	9									
10	620	N	398	-0-	-222	-0-	69	1	14	2	Y	30	28	1			18
							282	3	33	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
05	1829	N	1454	-0-	-375	-0-	272	1	1179	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
06	1650	N	1350	-0-	-300	-0-	254	1	1095	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	1674	N	1066	-0-	-608	-0-	200	1	110	2	Y	3	2	1			2
							753	3	3	9							
08	1705	X	789	-0-	-916	-0-	142	1	20	2	Y	3	3	1			2
							624	3	3	9							
09	1620	X	783	-0-	-837	-0-	142	1	639	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
10	1457	X	828	-0-	-629	-0-	155	1	32	2	Y	1	2	1			2
							640	3	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
05	1798	N	1478	-0-	-320	-0-	274	1	1186	3	Y	16	13	1			10
							18	9									
06	1650	N	1487	-0-	-163	-0-	275	1	1178	3	Y	31	32	1			9
							34	9									
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	317	1	1365	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
08	1705	X	1584	-0-	-121	-0-	280	1	1282	3	Y	20	2	1			27
							22	9									
09	1620	X	1190	-0-	-430	-0-	214	1	969	3	Y	6	15	1			18
							7	9									
10	1705	X	1188	-0-	-517	-0-	220	1	951	3	Y	15	29	1			4
							17	9									

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2597	-0-	-565	-0-	482	1	2085	3	Y	27	9	1			41
							30	9									
06	3060	X	2457	-0-	-603	-0-	462	1	1984	3	Y	10	3	1			48
							11	9									
07	3162	X	2682	-0-	-480	-0-	502	1	2161	3	Y	17	44	1			21
							19	9									
08	2914	X	2479	-0-	-435	-0-	433	1	1990	3	Y	51	49	1			23
							56	9									
09	2790	X	1811	-0-	-979	-0-	324	1	1466	3	Y	19	1	1			41
							21	9									
10	2697	X	1861	-0-	-836	-0-	346	1	1493	3	Y	20	4	1			57
							22	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
05	1302	N	826	-0-	-476	-0-	155	1	670	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	990	N	721	-0-	-269	-0-	135	1	585	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	961	N	834	-0-	-127	-0-	157	1	86	2	Y	1	1	1			1
							590	3	1	9							
08	837	N	764	-0-	-73	-0-	137	1	20	2	Y	1	1	1			1
							606	3	1	9							
09	720	N	493	-0-	-227	-0-	89	1	404	3	Y	-0-					1
10	837	N	588	-0-	-249	-0-	110	1	23	2	Y	1	1	1			1
							454	3	1	9							

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	15	1	214	3	Y	-0-					14
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	Y	-0-					14
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	255	3	Y	3					17
							3	9									
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	Y	-0-					17
09	240	N	136	-0-	-104	-0-	9	1	121	3	Y	5					22
							6	9									
10	279	N	145	-0-	-134	-0-	10	1	131	3	Y	4					26
							4	9									

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	850	-0-	-204	-0-	154	1	668	3	N	25	4	1			166
							28	9									
06	930	N	802	-0-	-128	-0-	146	1	627	3	N	26	4	1			188
							29	9									
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	168	1	724	3	N	89	166	1			111
							98	9									
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	177	1	815	3	N	27	3	1			135
							30	9									
09	810	N	721	-0-	-89	-0-	126	1	575	3	N	18	3	1			150
							20	9									
10	992	N	736	-0-	-256	-0-	134	1	580	3	N	20	4	1			166
							22	9									

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	208	1	1412	3	Y	36	29	1			29
							40	9									
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	221	1	1496	3	Y	32	30	1			31
							35	9									
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	232	1	154	2	Y	44	60	1			15
							1309	3	48	9							
08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	349	1	43	2	Y	38	5	1			48
							2248	3	42	9							
09	3000	N	5070	-0-	2070	2070	601	1	7	2	Y	36	61	1			23
							4422	3	40	9							
*10	3100	N	5229	-0-	2129	4199	622	1	93	2	Y	42	40	1			25
							4468	3	46	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

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
05	1868	X	1868	-0-		-0-	-0-	350	1	1507	3	Y	10	6	1			12
								11	9									
06	1723	X	1723	-0-		-0-	-0-	322	1	1388	3	Y	12	14	1			10
								13	9									
07	2542	X	1811	-0-		-731	-0-	338	1	187	2	Y	10	4	1			16
								1275	3	11	9							
08	2542	X	1583	-0-		-959	-0-	281	1	40	2	Y	14	16	1			14
								1247	3	15	9							
09	2460	X	1125	-0-		-1335	-0-	203	1	913	3	Y	8	5	1			17
								9	9									
10	1860	X	1118	-0-		-742	-0-	209	1	44	2	Y	4	3	1			18
								861	3	4	9							

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878

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
05	2883	X	2101	-0-		-782	-0-	393	1	1704	3	Y	4	5	1			26
								4	9									
06	2400	X	1933	-0-		-467	-0-	363	1	1568	3	Y	2					28
								2	9									
07	2387	X	2049	-0-		-338	-0-	384	1	1657	3	Y	7	26	1			9
								8	9									
08	2108	N	1873	-0-		-235	-0-	328	1	1500	3	Y	41	36	1			14
								45	9									
09	1950	N	1319	-0-		-631	-0-	238	1	1079	3	Y	2					16
								2	9									
10	2046	N	1375	-0-		-671	-0-	257	1	1115	3	Y	3	4	1			15
								3	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 9946

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
05	992	N	881	-0-		-111	-0-	56	1	799	3	Y	24	32	1			20
								26	9									
06	960	N	729	-0-		-231	-0-	45	1	653	3	Y	28					48
								31	9									
07	930	N	740	-0-		-190	-0-	49	1	666	3	Y	23	44	1			27
								25	9									
08	868	N	699	-0-		-169	-0-	45	1	13	2	Y	42	49	1			20
								595	3	46	9							
09	720	N	525	-0-		-195	-0-	34	1	1	2	Y	16	23	1			13
								472	3	18	9							
10	744	N	628	-0-		-116	-0-	42	1	14	2	Y	20	1	1			32
								550	3	22	9							

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738

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
05	1581	N	1290	-0-		-291	-0-	233	1	1006	3	Y	46	40	1			32
								51	9									
06	1249	N	1249	-0-		-0-	-0-	227	1	976	3	Y	42	34	1			40
								46	9									
07	1227	N	1227	-0-		-0-	-0-	229	1	979	3	Y	17	38	1			19
								19	9									
08	DLQ G-10		1152	-0-		1152	1152	190	1	866	3	Y	87	74	1			32
								96	9									
09	DLQ G-10		836	-0-		836	1988	146	1	658	3	Y	29	25	1			36
								32	9									
10	DLQ G-10		825	-0-		825	2813	145	1	621	3	Y	54	41	1			49
								59	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
05	341	N	213	-0-	-128	-0-	40	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	87	1	375	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	75	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		515	-0-	515	515	88	1	407	3	Y	18	2	1			16
							20	9									
09	DLQ G-10		474	-0-	474	989	80	1	359	3	Y	32	22	1			26
							35	9									
10	DLQ G-10		765	-0-	765	1754	134	1	575	3	Y	51	62	1			15
							56	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
05	3937	X	3701	-0-	-236	-0-	473	1	3210	3	Y	16	21	1			24
							18	9									
06	3810	X	3481	-0-	-329	-0-	443	1	3007	3	Y	28	24	1			28
							31	9									
07	3844	X	3437	-0-	-407	-0-	464	1	307	2	Y	50	59	1			19
							2611	3	55	9							
08	DLQ G-10		5372	-0-	5372	5372	706	1	88	2	Y	32	9	1			42
							4543	3	35	9							
09	DLQ G-10		10484	-0-	10484	15856	1247	1	15	2	Y	37	58	1			21
							9181	3	41	9							
10	DLQ G-10		10645	-0-	10645	26501	1274	1	191	2	Y	33	33	1			21
							9144	3	36	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
05	995	X	995	-0-	-0-	-0-	65	1	920	3	Y	9	14	1			11
							10	9									
06	1170	X	1091	-0-	-79	-0-	70	1	1008	3	Y	12	1	1			22
							13	9									
07	1209	X	1103	-0-	-106	-0-	74	1	1012	3	Y	15	22	1			15
							17	9									
08	DLQ G-10		1095	-0-	1095	1095	74	1	22	2	Y	30	31	1			14
							966	3	33	9							
09	DLQ G-10		530	-0-	530	1625	35	1	1	2	Y	12	15	1			11
							481	3	13	9							
10	DLQ G-10		51	-0-	51	1676	3	1	1	2	Y	6	1	1			16
							40	3	7	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
05	4247	X	3009	-0-	-1238	-0-	565	1	2437	3	Y	6	8	1			15
							7	9									
06	3900	X	2730	-0-	-1170	-0-	514	1	2213	3	Y	3					18
							3	9									
07	4030	X	3244	-0-	-786	-0-	609	1	2625	3	Y	9	18	1			9
							10	9									
08	DLQ G-10		2996	-0-	2996	2996	530	1	2429	3	Y	34	28	1			15
							37	9									
09	DLQ G-10		2180	-0-	2180	5176	394	1	1782	3	Y	4					19
							4	9									
10	DLQ G-10		2258	-0-	2258	7434	423	1	1831	3	Y	4	4	1			19
							4	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 #: 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
05	1023	N	931	-0-	-92	-0-	166	1	712	3	Y	48	36	1			34
							53	9									
06	1020	N	900	-0-	-120	-0-	162	1	693	3	Y	41	33	1			42
							45	9									
07	992	N	972	-0-	-20	-0-	180	1	775	3	Y	15	36	1			21
							17	9									
08	DLQ G-10		1052	-0-	1052	1052	170	1	782	3	Y	91	76	1			36
							100	9									
09	DLQ G-10		720	-0-	720	1772	123	1	560	3	Y	34	27	1			43
							37	9									
10	DLQ G-10		735	-0-	735	2507	127	1	544	3	Y	58	44	1			57
							64	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
05	1891	X	1378	-0-	-513	-0-	257	1	1111	3	Y	9	10	1			5
							10	9									
06	1740	X	1338	-0-	-402	-0-	251	1	1080	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
07	1798	X	1253	-0-	-545	-0-	233	1	129	2	Y	8	8	1			6
							882	3	9	9							
08	DLQ G-10		1033	-0-	1033	1033	182	1	26	2	Y	14	17	1			3
							810	3	15	9							
09	DLQ G-10		782	-0-	782	1815	139	1	631	3	Y	11	9	1			5
							12	9									
10	DLQ G-10		733	-0-	733	2548	136	1	28	2	Y	9	10	1			4
							559	3	10	9							

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3183	-0-	-475	-0-	403	1	2735	3	Y	41	37	1			42
							45	9									
06	3540	X	2932	-0-	-608	-0-	371	1	2517	3	Y	40	37	1			45
							44	9									
07	3503	X	2829	-0-	-674	-0-	381	1	253	2	Y	43	65	1			23
							2148	3	47	9							
08	DLQ G-10		4718	-0-	4718	4718	617	1	4050	3	Y	46	10	1			59
							51	9									
09	DLQ G-10		9488	-0-	9488	14206	1125	1	8304	3	Y	54	78	1			35
							59	9									
10	DLQ G-10		9533	-0-	9533	23739	1138	1	8337	3	Y	53	50	1			38
							58	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
05	2635	X	2220	-0-	-415	-0-	1087	1	1126	3	Y	6	5	1			15
							7	9									
06	2580	X	2339	-0-	-241	-0-	1152	1	1173	3	Y	13	14	1			14
							14	9									
07	2666	X	2468	-0-	-198	-0-	1183	1	1252	3	Y	30	19	1			25
							33	9									
08	DLQ G-10		2380	-0-	2380	2380	1218	1	1142	3	Y	18	18	1			25
							20	9									
09	DLQ G-10		1886	-0-	1886	4266	1052	1	809	3	Y	23	40	1			8
							25	9									
10	DLQ G-10		1848	-0-	1848	6114	1067	1	778	3	Y	3	7	1			4
							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
05	2387	N	2216	-0-	-171	-0-	1077	1	1117	3	Y	20	3	1			25
							22	9									
06	2310	N	2237	-0-	-73	-0-	1102	1	1125	3	Y	9	17	1			17
							10	9									
07	2387	N	2073	-0-	-314	-0-	998	1	1058	3	Y	15	13	1			19
							17	9									
08	DLQ G-10		1669	-0-	1669	1669	858	1	807	3	Y	4	10	1			13
							4	9									
09	DLQ G-10		1353	-0-	1353	3022	763	1	588	3	Y	2	12	1			3
							2	9									
10	DLQ G-10		1335	-0-	1335	4357	769	1	560	3	Y	5	5	1			3
							6	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
05	3131	X	2774	-0-	-357	-0-	352	1	2385	3	Y	34	41	1			15
							37	9									
06	3030	X	2319	-0-	-711	-0-	289	1	1963	3	Y	61	49	1			27
							67	9									
07	2976	X	1654	-0-	-1322	-0-	219	1	157	2	Y	48	57	1			18
							1225	3	53	9							
08	2790	X	2105	-0-	-685	-0-	269	1	45	2	Y	69	51	1			36
							1715	3	76	9							
09	2700	X	1237	-0-	-1463	-0-	142	1	2	2	Y	47	63	1			20
							1041	3	52	9							
10	2759	X	1834	-0-	-925	-0-	210	1	41	2	Y	76	73	1			23
							1499	3	84	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
05	3131	X	2889	-0-	-242	-0-	367	1	2488	3	Y	31	29	1			33
							34	9									
06	3030	X	2651	-0-	-379	-0-	336	1	2286	3	Y	26	26	1			33
							29	9									
07	2976	X	2576	-0-	-400	-0-	349	1	231	2	Y	34	49	1			18
							1959	3	37	9							
08	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	517	1	64	2	Y	33	8	1			43
							3331	3	36	9							
09	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	988	1	12	2	Y	45	62	1			26
							7281	3	50	9							
*10	3100	N	8344	-0-	5244	5244	996	1	149	2	Y	49	45	1			30
							7145	3	54	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
05	2976	X	2473	-0-	-503	-0-	312	1	2122	3	Y	35	30	1			32
							39	9									
06	2880	X	2360	-0-	-520	-0-	299	1	2031	3	Y	27	28	1			31
							30	9									
07	2883	X	2518	-0-	-365	-0-	338	1	224	2	Y	45	59	1			17
							1906	3	50	9							
08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	519	1	64	2	Y	35	8	1			44
							3338	3	39	9							
09	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	936	1	11	2	Y	45	62	1			27
							6889	3	50	9							
*10	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	926	1	139	2	Y	37	37	1			27
							6641	3	41	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

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
05	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	365	1	1574	3	Y	11	14	1			7
							12	9									
06	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	393	1	1692	3	Y	17	12	1			12
							19	9									
07	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	413	1	227	2	Y	21	15	1			18
							1552	3	23	9							
08	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	337	1	49	2	Y	15	25	1			8
							1494	3	17	9							
09	2100	N	1478	-0-	-622	-0-	265	1	1203	3	Y	9	10	1			7
							10	9									
10	2201	N	1647	-0-	-554	-0-	306	1	64	2	Y	14	14	1			7
							1262	3	15	9							

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	242	1	1640	3	Y	80	79	1			29
							88	9									
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	230	1	1557	3	Y	28	41	1			16
							31	9									
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	243	1	161	2	Y	102	84	1			34
							1370	3	112	9							
08	1984	N	1648	-0-	-336	-0-	208	1	28	2	Y	65	45	1			54
							1340	3	72	9							
09	1830	N	1152	-0-	-678	-0-	130	1	1	2	Y	54	79	1			29
							962	3	59	9							
10	1891	N	1197	-0-	-694	-0-	136	1	21	2	Y	60	73	1			16
							974	3	66	9							

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	64	1	912	3	Y	32	45	1			28
							35	9									
06	990	N	547	-0-	-443	-0-	35	1	498	3	Y	13					41
							14	9									
07	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	69	1	938	3	Y	28	42	1			27
							31	9									
08	1054	X	836	-0-	-218	-0-	55	1	17	2	Y	33	42	1			18
							728	3	36	9							
09	1020	X	434	-0-	-586	-0-	29	1	399	3	Y	5	14	1			9
							6	9									
10	1023	X	400	-0-	-623	-0-	27	1	9	2	Y	1	1	1			9
							363	3	1	9							

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	50	1	708	3	Y	10	20	1			12
							11	9									
06	780	N	744	-0-	-36	-0-	47	1	675	3	Y	20	1	1			31
							22	9									
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	59	1	798	3	Y	11	26	1			16
							12	9									
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	54	1	16	2	Y	26	29	1			13
							702	3	29	9							
09	750	N	534	-0-	-216	-0-	36	1	1	2	Y	10	14	1			9
							486	3	11	9							
10	868	N	581	-0-	-287	-0-	39	1	13	2	Y	10	1	1			18
							518	3	11	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
05	2542	X	1864	-0-	-678	-0-	346	1	1494	3	Y	22	7	1			88
							24	9									
06	2430	X	1792	-0-	-638	-0-	330	1	1423	3	Y	35	3	1			120
							39	9									
07	2511	X	1917	-0-	-594	-0-	356	1	1529	3	Y	29	103	1			46
							32	9									
08	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	317	1	1453	3	Y	55	73	1			28
							61	9									
09	1800	N	1308	-0-	-492	-0-	234	1	1059	3	Y	14					42
							15	9									
10	1922	N	1322	-0-	-600	-0-	243	1	1054	3	Y	23	4	1			61
							25	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
05	2604	X	1680	-0-	-924	-0-	314	1	1358	3	Y	7	35	1			11
							8	9									
06	2370	X	1657	-0-	-713	-0-	312	1	1341	3	Y	4	2	1			13
							4	9									
07	2449	X	2203	-0-	-246	-0-	411	1	1773	3	Y	17	3	1			27
							19	9									
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	348	1	1590	3	Y	25	3	1			49
							28	9									
09	1650	N	1466	-0-	-184	-0-	265	1	1194	3	Y	6	33	1			22
							7	9									
10	2201	N	1492	-0-	-709	-0-	278	1	1203	3	Y	10	3	1			29
							11	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
05	279	X	5	-0-	-274	-0-	5	3			Y	-0-	11	1			-0-
06	467	X	467	-0-	-0-	-0-	28	1	430	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
07	806	X	94	-0-	-712	-0-	6	1	3	2	Y	-0-					2
							85	3									
08	993	X	993	-0-	-0-	-0-	68	1	7	2	Y	17	9	1			10
							899	3	19	9							
09	780	X	394	-0-	-386	-0-	27	1	355	3	Y	11	14	1			7
							12	9									
10	496	X	274	-0-	-222	-0-	20	1	2	2	Y	14	17	1			4
							237	3	15	9							

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
05	713	X	111	-0-	-602	-0-	21	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	690	X	75	-0-	-615	-0-	16	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	713	X	76	-0-	-637	-0-	15	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	14	1	59	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	6	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	12	1	34	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
05	2449	X	2284	-0-	-165	-0-	288	1	1953	3	Y	39	33	1			36
							43	9									
06	2370	X	2166	-0-	-204	-0-	273	1	1854	3	Y	35	32	1			39
							39	9									
07	2294	X	2107	-0-	-187	-0-	284	1	188	2	Y	37	58	1			18
							1594	3	41	9							
08	3100	N	3846	-0-	746	746	503	1	63	2	Y	41	7	1			52
							3235	3	45	9							
09	3000	N	7459	-0-	4459	5205	885	1	11	2	Y	37	62	1			27
							6522	3	41	9							
*10	3100	N	7651	-0-	4551	9756	913	1	137	2	Y	47	44	1			30
							6549	3	52	9							

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	1255	-0-	-1628	-0-	158	1	1069	3	Y	25	1	1			52
							28	9									
06	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	178	1	1207	3	Y	21	49	1			24
							23	9									
07	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	186	1	123	2	Y	15	1	1			38
							1047	3	17	9							
08	1333	X	1267	-0-	-66	-0-	166	1	17	2	Y	9	3	1			44
							1074	3	10	9							
09	1410	N	841	-0-	-569	-0-	99	1	1	2	Y	14	39	1			19
							726	3	15	9							
10	1364	N	838	-0-	-526	-0-	99	1	12	2	Y	16	1	1			34
							709	3	18	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
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	283	1	1923	3	Y	22	20	1			23
							24	9									
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	278	1	1887	3	Y	15	18	1			20
							17	9									
07	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	275	1	182	2	Y	17	28	1			9
							1550	3	19	9							
08	3100	N	3447	-0-	347	347	453	1	56	2	Y	17	6	1			20
							2919	3	19	9							
09	3000	N	6640	-0-	3640	3987	789	1	9	2	Y	23	31	1			12
							5817	3	25	9							
*10	3100	N	6575	-0-	3475	7462	785	1	118	2	Y	34	27	1			19
							5635	3	37	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
05	605	X	605	-0-	-0-	-0-	112	1	493	3	Y	-0-					68
06	720	X	524	-0-	-196	-0-	113	1	411	3	Y	-0-					68
07	744	X	553	-0-	-191	-0-	111	1	441	3	Y	1	1	1			68
							1	9									
08	744	X	591	-0-	-153	-0-	110	1	479	3	Y	2	51	1			19
							2	9									
09	600	X	573	-0-	-27	-0-	102	1	471	3	Y	-0-					19
10	620	X	432	-0-	-188	-0-	107	1	316	3	Y	8	18	1			9
							9	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
05	267	X	267	-0-	-0-	-0-	49	1	217	3	Y	1	1	1			50
							1	9									
06	44	X	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	3	Y	-0-					50
07	186	X	11	-0-	-175	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					50
08	279	X	126	-0-	-153	-0-	23	1	102	3	Y	1					51
							1	9									
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	1	1			50
10	279	X	35	-0-	-244	-0-	9	1	26	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
05	3224	X	2564	-0-	-660	-0-	103	1	2411	3	Y	45	44	1			23
							50	9									
06	2970	X	2352	-0-	-618	-0-	96	1	2215	3	Y	37	26	1			34
							41	9									
07	3069	X	1736	-0-	-1333	-0-	198	1	1531	3	Y	6	25	1			15
							7	9									
08	2852	X	952	-0-	-1900	-0-	110	1	841	3	Y	1	13	1			3
							1	9									
09	2520	X	2095	-0-	-425	-0-	262	1	1785	3	Y	44	27	1			20
							48	9									
*10	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	417	1	2787	3	Y	50	54	1			16
							55	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
05	3472	X	3076	-0-	-396	-0-	124	1	2884	3	Y	62	61	1			31
							68	9									
06	3090	X	2838	-0-	-252	-0-	116	1	2675	3	Y	43	30	1			44
							47	9									
07	3193	X	3039	-0-	-154	-0-	344	1	2655	3	Y	36	50	1			30
							40	9									
08	3193	X	3053	-0-	-140	-0-	349	1	2662	3	Y	38	28	1			40
							42	9									
09	2970	X	2920	-0-	-50	-0-	368	1	2506	3	Y	42	44	1			38
							46	9									
10	3069	X	2815	-0-	-254	-0-	360	1	2418	3	Y	34	49	1			23
							37	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	939	-0-	-115	-0-	443	1	459	3	Y	34	4	1			61
							37	9									
06	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	494	1	504	3	Y	24	43	1			42
							26	9									
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	538	1	571	3	Y	45	36	1			51
							50	9									
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	535	1	504	3	Y	32	36	1			47
							35	9									
09	1020	N	879	-0-	-141	-0-	477	1	366	3	Y	33	65	1			15
							36	9									
10	1147	N	828	-0-	-319	-0-	449	1	327	3	Y	47	36	1			26
							52	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
05	1891	X	1474	-0-	-417	-0-	265	1	1147	3	Y	56	142	1			53
							62	9									
06	1830	X	1408	-0-	-422	-0-	256	1	1097	3	Y	50	5	1			98
							55	9									
07	1829	X	1643	-0-	-186	-0-	300	1	1293	3	Y	45	4	1			139
							50	9									
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	261	1	1198	3	Y	51	3	1			187
							56	9									
09	1410	N	1063	-0-	-347	-0-	184	1	835	3	Y	40	142	1			85
							44	9									
10	1643	N	1025	-0-	-618	-0-	185	1	798	3	Y	38	3	1			120
							42	9									

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4152	-0-	-498	-0-	167	1	3889	3	N	87	183	1			69
							96	9									
06	4500	X	3746	-0-	-754	-0-	153	1	3532	3	N	55	9	1			115
							61	9									
07	4340	X	4134	-0-	-206	-0-	154	1	3907	3	N	66	5	1			176
							73	9									
08	4247	X	4219	-0-	-28	-0-	173	1	3958	3	N	80	179	1			77
							88	9									
09	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	185	1	4187	3	N	93	81	1			89
							102	9									
10	4154	X	4107	-0-	-47	-0-	170	1	3852	3	N	77	10	1			156
							85	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
05	3100	X	2051	-0-	-1049	-0-	256	1	1737	3	Y	53	56	1			23
							58	9									
06	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	244	1	1661	3	Y	19	29	1			13
							21	9									
07	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	288	1	191	2	Y	76	63	1			26
							1621	3	84	9							
08	2046	X	1901	-0-	-145	-0-	243	1	32	2	Y	55	37	1			44
							1565	3	61	9							
09	1920	N	1289	-0-	-631	-0-	149	1	2	2	Y	45	67	1			22
							1088	3	50	9							
10	2170	N	1275	-0-	-895	-0-	147	1	23	2	Y	51	61	1			12
							1049	3	56	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
05	2914	X	385	-0-	-2529	-0-	15	1	352	3	Y	16	15	1			9
							18	9									
06	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	91	1	2107	3	Y	44	22	1			31
							48	9									
07	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	285	1	2205	3	Y	41	49	1			23
							45	9									
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	275	1	2097	3	Y	36	25	1			34
							40	9									
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	305	1	2082	3	Y	40	40	1			34
							44	9									
*10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	290	1	1943	3	Y	37	51	1			20
							41	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
05	3844	X	3071	-0-	-773	-0-	124	1	2895	3	Y	47	48	1			26
							52	9									
06	3120	X	2965	-0-	-155	-0-	121	1	2799	3	Y	41	28	1			39
							45	9									
07	3224	X	3141	-0-	-83	-0-	355	1	2745	3	Y	37	49	1			27
							41	9									
08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	365	1	2783	3	Y	39	29	1			37
							43	9									
09	3000	X	2973	-0-	-27	-0-	375	1	2553	3	Y	41	42	1			36
							45	9									
10	3131	X	3033	-0-	-98	-0-	389	1	2604	3	Y	36	50	1			22
							40	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	974	-0-	-359	-0-	63	1	887	3	Y	22	44	1			29
							24	9									
06	1110	X	940	-0-	-170	-0-	60	1	872	3	Y	7	1	1			35
							8	9									
07	1147	X	1005	-0-	-142	-0-	68	1	928	3	Y	8	25	1			18
							9	9									
08	1147	X	373	-0-	-774	-0-	26	1	8	2	Y	1	18	1			1
							338	3	1	9							
09	930	X	759	-0-	-171	-0-	48	1	1	2	Y	50	29	1			22
							655	3	55	9							
10	992	X	647	-0-	-345	-0-	42	1	14	2	Y	35	1	1			56
							552	3	39	9							

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	80	1	1126	3	N	1	1	1			50
							1	9									
06	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	75	1	1077	3	N	1	1	1			50
							1	9									
07	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	75	1	1030	3	N	2	2	1			50
							2	9									
08	1209	N	964	-0-	-245	-0-	67	1	16	2	N	3	2	1			51
							878	3	3	9							
09	1140	N	660	-0-	-480	-0-	43	1	1	2	N	22	2	1			71
							592	3	24	9							
10	1116	N	634	-0-	-482	-0-	43	1	11	2	N	4	2	1			73
							576	3	4	9							

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5348 - 5394

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

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 #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 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
05	651	N	226	-0-	-425	-0-	29	1	197	3	Y	-0-	1	1			1
06	570	N	265	-0-	-305	-0-	34	1	231	3	Y	-0-					1
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	41	1	27	2	Y	-0-					1
							228	3									
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	40	1	5	2	Y	1	1	1			1
							256	3	1	9							
09	270	N	132	-0-	-138	-0-	15	1	117	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	310	N	117	-0-	-193	-0-	14	1	2	2	Y	-0-					-0-
							101	3									

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2823	-0-	-60	-0-	184	1	2611	3	Y	25	2	1			218
							28	9									
06	2790	X	2646	-0-	-144	-0-	170	1	2457	3	Y	17	180	1			55
							19	9									
07	2821	X	2633	-0-	-188	-0-	179	1	2433	3	Y	19	2	1			72
							21	9									
08	2697	N	2378	-0-	-319	-0-	163	1	40	2	Y	22	6	1			88
							2151	3	24	9							
09	2610	N	1566	-0-	-1044	-0-	106	1	2	2	Y	2	3	1			87
							1456	3	2	9							
10	2635	N	1585	-0-	-1050	-0-	106	1	28	2	Y	29	3	1			113
							1419	3	32	9							

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
05	2263	X	1958	-0-	-305	-0-	79	1	1834	3	Y	41	43	1			23
							45	9									
06	2070	X	1807	-0-	-263	-0-	73	1	1699	3	Y	32	23	1			32
							35	9									
07	2139	X	1946	-0-	-193	-0-	219	1	1686	3	Y	37	46	1			23
							41	9									
08	1953	N	1935	-0-	-18	-0-	219	1	1675	3	Y	37	26	1			34
							41	9									
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	228	1	1554	3	Y	38	39	1			33
							42	9									
10	1953	N	1853	-0-	-100	-0-	236	1	1580	3	Y	34	47	1			20
							37	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
05	3410	X	3201	-0-	-209	-0-	130	1	3027	3	Y	40	40	1			22
							44	9									
06	3240	X	3010	-0-	-230	-0-	123	1	2848	3	Y	35	25	1			32
							39	9									
07	3348	X	3181	-0-	-167	-0-	361	1	2781	3	Y	35	44	1			23
							39	9									
08	3286	X	3195	-0-	-91	-0-	366	1	2789	3	Y	36	27	1			32
							40	9									
09	3090	X	3051	-0-	-39	-0-	385	1	2623	3	Y	39	40	1			31
							43	9									
10	3193	X	2796	-0-	-397	-0-	360	1	2411	3	Y	23	40	1			14
							25	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
05	3348	X	2779	-0-	-569	-0-	113	1	2622	3	Y	40	41	1			17
							44	9									
06	2760	X	2352	-0-	-408	-0-	96	1	2227	3	Y	26	21	1			22
							29	9									
07	2852	X	2570	-0-	-282	-0-	291	1	2249	3	Y	27	36	1			13
							30	9									
08	2852	X	2611	-0-	-241	-0-	300	1	2290	3	Y	19	16	1			16
							21	9									
09	2760	X	2540	-0-	-220	-0-	320	1	2183	3	Y	34	31	1			19
							37	9									
10	2790	X	2327	-0-	-463	-0-	299	1	2002	3	Y	24	35	1			8
							26	9									

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
05	4061	X	2710	-0-	-1351	-0-	110	1	2565	3	Y	32	28	1			15
							35	9									
06	3930	X	2337	-0-	-1593	-0-	95	1	2210	3	Y	29	20	1			24
							32	9									
07	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	281	1	2163	3	Y	32	37	1			19
							35	9									
08	2697	X	2520	-0-	-177	-0-	288	1	2201	3	Y	28	20	1			27
							31	9									
09	2610	X	2148	-0-	-462	-0-	270	1	1849	3	Y	26	29	1			24
							29	9									
10	2697	X	2173	-0-	-524	-0-	278	1	1865	3	Y	27	34	1			17
							30	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
05	1333	N	910	-0-	-423	-0-	170	1	734	3	Y	5	8	1			3
							6	9									
06	1260	N	918	-0-	-342	-0-	170	1	730	3	Y	16	10	1			9
							18	9									
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	364	1	200	2	Y	25	17	1			17
							1366	3	28	9							
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	237	1	34	2	Y	19	30	1			6
							1057	3	21	9							
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	193	1	868	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
10	1953	N	1036	-0-	-917	-0-	194	1	41	2	Y	2	3	1			2
							799	3	2	9							

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648						N	NO RPT					-0-
10	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

05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	357	1	2424	3	Y	69	72	1			27
							76	9									
06	2640	X	2602	-0-	-38	-0-	331	1	2247	3	Y	22	35	1			14
							24	9									
07	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	366	1	242	2	Y	62	53	1			23
							2056	3	68	9							
08	2852	X	2451	-0-	-401	-0-	318	1	63	2	Y	40	29	1			34
							2026	3	44	9							
09	2760	X	1697	-0-	-1063	-0-	198	1	4	2	Y	35	52	1			17
							1456	3	39	9							
10	2852	X	1702	-0-	-1150	-0-	199	1	45	2	Y	40	47	1			10
							1414	3	44	9							

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

05	4185	X	3824	-0-	-361	-0-	152	1	3539	3	Y	121	103	1			46
							133	9									
06	4050	X	3457	-0-	-593	-0-	140	1	3240	3	Y	70	54	1			62
							77	9									
07	3875	X	3657	-0-	-218	-0-	136	1	3442	3	Y	72	100	1			34
							79	9									
08	3844	X	3602	-0-	-242	-0-	148	1	3377	3	Y	70	56	1			48
							77	9									
09	3690	X	3570	-0-	-120	-0-	148	1	3342	3	Y	73	85	1			36
							80	9									
10	3813	X	3651	-0-	-162	-0-	151	1	3436	3	Y	58	51	1			43
							64	9									

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	110	111	1			70
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110	124	1			56
07	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	837	1	555	2	Y	100	69	1			87
							4712	3	110	9							
08	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	1195	1	140	2	Y	123	150	1			60
							7702	3	135	9							
09	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	2037	1	22	2	Y	98	79	1			79
							15011	3	108	9							
*10	16774	X	16774	-0-	-0-	-0-	2002	1	279	2	Y	100	120	1			59
							14383	3	110	9							

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	4887	-0-	-910	-0-	909	1	3927	3	Y	46	44	1			37
							51	9									
06	5520	X	4687	-0-	-833	-0-	871	1	3750	3	Y	60	78	1			19
							66	9									
07	5704	X	5005	-0-	-699	-0-	934	1	4025	3	Y	42	42	1			19
							46	9									
08	5549	X	4660	-0-	-889	-0-	827	1	3790	3	Y	39	6	1			52
							43	9									
09	5190	X	3449	-0-	-1741	-0-	619	1	2804	3	Y	24	35	1			41
							26	9									
10	4991	X	3558	-0-	-1433	-0-	662	1	2871	3	Y	23	53	1			11
							25	9									

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
05	15531	X	14128	-0-	-1403	-0-	569	1	13262	3	Y	270	283	1			155
							297	9									
06	15030	X	12709	-0-	-2321	-0-	517	1	11973	3	Y	199	156	1			198
							219	9									
07	15531	X	13254	-0-	-2277	-0-	496	1	12536	3	Y	202	276	1			124
							222	9									
08	15128	X	13842	-0-	-1286	-0-	570	1	13050	3	Y	202	169	1			157
							222	9									
09	13740	X	13461	-0-	-279	-0-	559	1	12675	3	Y	206	238	1			125
							227	9									
10	14136	X	13639	-0-	-497	-0-	565	1	12842	3	Y	211	170	1			166
							232	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
05	19251	X	18238	-0-	-1013	-0-	2336	1	15854	3	Y	44	48	1			43
							48	9									
06	18630	X	17350	-0-	-1280	-0-	2219	1	15066	3	Y	59	49	1			53
							65	9									
07	18817	X	17216	-0-	-1601	-0-	2355	1	1683	2	Y	38	43	1			48
							13136	3	42	9							
08	18693	X	15286	-0-	-3407	-0-	2014	1	13221	3	Y	46	41	1			53
							51	9									
09	18090	X	10396	-0-	-7694	-0-	1237	1	9128	3	Y	28	60	1			21
							31	9									
10	18228	X	10309	-0-	-7919	-0-	1236	1	9049	3	Y	22	24	1			19
							24	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
*05	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	89	1	1259	3	N	5	1	1			108
							6	9									
*06	1410	N	1304	-0-	-106	-0-	85	1	1219	3	N	-0-	1	1			107
*07	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	84	1	1141	3	N	-0-	2	1			105
*08	1364	N	1121	-0-	-243	-0-	78	1	19	2	N	-0-	2	1			103
							1024	3									
*09	1320	N	650	-0-	-670	-0-	44	1	1	2	N	-0-	70	1			33
							605	3									
10	1240	N	742	-0-	-498	-0-	51	1	13	2	N	3	2	1			34
							675	3	3	9							

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	46	1	2250	3	N	20	3	8			87
							22	9									
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	48	1	2361	3	N	16	9	8			94
							18	9									
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	45	1	2213	3	N	10					104
							11	9									
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	45	1	2234	3	N	3					107
							3	9									
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	44	1	2201	3	N	5					112
							6	9									
*10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	47	1	2331	3	N	3					115
							3	9									

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	45	1	2201	3	N	8					107
							9	9									
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	41	1	2003	3	N	22	10	8			119
							24	9									
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	38	1	1843	3	N	1					120
							1	9									
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	40	1	1945	3	N	28	86	1			62
							31	9									
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	42	1	2087	3	N	13					75
							14	9									
*10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	35	1	1746	3	N	14					89
							15	9									

FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

05	589	N	577	-0-	-12	-0-	12	1	565	3	N	-0-					108
06	690	N	636	-0-	-54	-0-	12	1	593	3	N	28	93	1	4	8	39
							31	9									
07	651	N	577	-0-	-74	-0-	11	1	548	3	N	16					55
							18	9									
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	12	1	575	3	N	15					70
							17	9									
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	11	1	549	3	N	42	86	1			26
							46	9									
*10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	13	1	633	3	N	48					74
							53	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	53	1	2586	3	N	8					107
							9	9									
06	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	56	1	2775	3	N	22	10	8			119
							24	9									
07	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	54	1	2626	3	N	1					120
							1	9									
08	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	55	1	2712	3	N	28	86	1			62
							31	9									
09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	51	1	2562	3	N	13					75
							14	9									
*10	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	55	1	2745	3	N	14					89
							15	9									

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	34	1	1674	3	N	5	5	8			180
							6	9									
06	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	28	1	1358	3	N	9	9	8			180
							10	9									
07	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	29	1	1419	3	N	-0-					180
08	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	33	1	1598	3	N	-0-					180
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	32	1	1623	3	N	15	167	1			28
							17	9									
*10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	32	1	1611	3	N	2					30
							2	9									

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

05	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	56	1	2762	3	N	28	3	8			171
							31	9									
06	3120	X	2802	-0-	-318	-0-	56	1	2731	3	N	14	8	8			177
							15	9									
07	3224	X	2751	-0-	-473	-0-	54	1	2689	3	N	7					184
							8	9									
08	3224	X	2785	-0-	-439	-0-	55	1	2721	3	N	8					192
							9	9									
09	2790	X	2789	-0-	-1	-0-	55	1	2733	3	N	1	156	1			27
							1	9									
*10	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	59	1	3002	3	N	8					35
							9	9									

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

05	1178	N	657	-0-	-521	-0-	657	2			N	-0-					50
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1133	2	6	9	N	5					55
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2606	2	6	9	N	5					60
*08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2420	2	6	9	N	5					65
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1831	2	3	9	N	3					68
10	2604	N	2097	-0-	-507	-0-	2091	2	6	9	N	5					73

SABINE OIL & GAS LLC 742142
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1794	N	1753	-0-	-41	-0-	1700	2	53	9	N	48	173	1	1	8	51
06	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1082	2	28	9	N	25	1	8			75
07	574	X	574	-0-	-0-	-0-	570	2	4	9	N	4					79
08	310	X	7	-0-	-303	-0-	7	2			N	-0-					79
09	300	X	221	-0-	-79	-0-	19	1	202	2	N	-0-					79
10	310	X	13	-0-	-297	-0-	1	1	12	2	N	-0-					79

ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	4949	-0-	-817	-0-	959	1	3942	2	Y	44	174	1	2	8	59
							48	9									
06	5580	X	4911	-0-	-669	-0-	936	1	3823	2	Y	138	3	8			194
							152	9									
07	5549	X	4854	-0-	-695	-0-	951	1	3877	2	Y	24	174	1	1	8	43
							26	9									
08	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	1043	1	4422	2	Y	78	1	8			120
							86	9									
09	5280	X	5194	-0-	-86	-0-	1033	1	4082	2	Y	72	1	8			191
							79	9									
*10	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	1051	1	4105	2	Y	56	176	1	1	8	70
							62	9									

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2889	-0-	-180	-0-	713	1	2117	2	N	54	1	8			174
							59	9									
06	2970	X	2761	-0-	-209	-0-	690	1	2027	2	N	40	163	1	2	8	49
							44	9									
07	3069	X	2721	-0-	-348	-0-	713	1	1952	2	N	51					100
							56	9									
08	3069	X	2937	-0-	-132	-0-	713	1	2158	2	N	60	1	8			159
							66	9									
09	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	690	1	2068	2	N	33	164	1	1	8	27
							36	9									
10	2883	X	2875	-0-	-8	-0-	713	1	2104	2	N	53	3	8			77
							58	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246632 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 9992

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

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

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

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104

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

GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1375	-0-	-640	-0-	414 46	1 9	915	2	N	42					212
06	1500	N	955	-0-	-545	-0-	360	1	595	2	N	-0-					212
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	450 4	1 9	999	2	N	4	163	1			53
08	1364	N	1031	-0-	-333	-0-	414	1	617	2	N	-0-					53
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	432 15	1 9	1076	2	N	14					67
10	1457	N	1206	-0-	-251	-0-	432 28	1 9	746	2	N	25					92

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	21514	X	19385	-0-	-2129	-0-	206 130	1 9	19049	2	N	118	160	1	5	8	82
06	19290	X	17716	-0-	-1574	-0-	195 88	1 9	17433	2	N	80	3	8			159
07	20026	X	19044	-0-	-982	-0-	204 179	1 9	18661	2	N	163	177	1	6	8	139
08	20026	X	14231	-0-	-5795	-0-	175 123	1 9	13933	2	N	112	173	1	4	8	74
09	19380	X	7261	-0-	-12119	-0-	573 74	1 9	6614	2	N	67					141
*10	26128	X	26128	-0-	-0-	-0-	1313 289	1 9	24526	2	N	263	339	1	10	8	55

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	9858	X	7235	-0-	-2623	-0-	475	1	6682	2	Y	71	3	8			187
							78	9									
06	9540	X	6077	-0-	-3463	-0-	459	1	5577	2	Y	37	164	1	5	8	55
							41	9									
07	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	480	1	9444	2	Y	45	5	8			95
							50	9									
08	9238	X	6359	-0-	-2879	-0-	340	1	5989	2	Y	27	3	8			119
							30	9									
09	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	472	1	11947	2	Y	53	1	8			171
							58	9									
10	9982	X	8300	-0-	-1682	-0-	480	1	7774	2	Y	42	160	1	7	8	46
							46	9									

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
05	10385	X	8807	-0-	-1578	-0-	1053	1	7629	2	N	114	5	8			184
							125	9									
06	10050	X	5751	-0-	-4299	-0-	702	1	4970	2	N	72	174	1	2	8	80
							79	9									
07	10385	X	3943	-0-	-6442	-0-	390	1	3519	2	N	31	1	8			110
							34	9									
08	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	975	1	9604	2	N	234	177	1	10	8	157
							257	9									
09	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	1131	1	9606	2	N	106	175	1	3	8	85
							117	9									
*10	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	1209	1	9391	2	N	155	174	1	5	8	61
							171	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1790	-0-	-256	-0-	1789	2	1	9	Y	1					53
06	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	1630	2	1	9	Y	1					54
07	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	1627	2			Y	-0-					54
*08	1922	X	1624	-0-	-298	-0-	1624	2			Y	-0-	43	1			11
*09	1740	X	1468	-0-	-272	-0-	1467	2	1	9	Y	1					12
*10	1798	X	1409	-0-	-389	-0-	1400	2	9	9	Y	8	2	8			18

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			Y	-0-					13
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	115	2	2	9	Y	2					15
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	105	2	3	9	Y	3					18
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1					19
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	210	2	4	9	Y	4					23
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	159	2	20	9	Y	18	35	1			6

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

05	2945	X	2338	-0-	-607	-0-	2338	2			Y	-0-					2
06	2850	X	2153	-0-	-697	-0-	2153	2			Y	-0-					2
07	2418	X	2322	-0-	-96	-0-	2322	2			Y	-0-					2
08	2325	N	2258	-0-	-67	-0-	2258	2			Y	-0-					2
09	2160	N	2102	-0-	-58	-0-	2102	2			Y	-0-					2
10	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	2224	2	21	9	Y	19					21

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

05	3782	X	2957	-0-	-825	-0-	2924	2	33	9	Y	30	115	1			28
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3185	2	43	9	Y	39					67
07	3689	X	3498	-0-	-191	-0-	3487	2	11	9	Y	10					77
08	3689	X	3545	-0-	-144	-0-	3475	2	70	9	Y	64					141
*09	3570	X	3346	-0-	-224	-0-	3310	2	36	9	Y	33	144	1			30
*10	3503	X	3156	-0-	-347	-0-	3142	2	14	9	Y	13	10	8			33

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-	7	1			-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	Y	1					1
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	447	2	2	9	Y	2					3
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	Y	1	3	1			1
*10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	510	2	1	9	Y	1					2

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			Y	-0-					31
06	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	2			Y	-0-					31
07	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			Y	-0-					31
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			Y	-0-					31
09	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			Y	-0-					31
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			Y	-0-	2	5			29

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	2			Y	-0-					4
06	180	N	15	-0-	-165	-0-	14	2	1	9	Y	1	4	1			1
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	Y	1					2
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					2
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					3
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1	3	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1630	-0-	-447	-0-	1616	2	14	9	Y	13	48	1			12
06	1950	N	1407	-0-	-543	-0-	1389	2	18	9	Y	16					28
07	2077	N	1341	-0-	-736	-0-	1335	2	6	9	Y	5					33
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1993	2	2	9	Y	2					35
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2071	2	8	9	Y	7	32	1			10
*10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1993	2	9	9	Y	8	5	8			13

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	2387	-0-	-124	-0-	2386	2	1	9	Y	1					51
06	2370	X	2365	-0-	-5	-0-	2359	2	6	9	Y	5	45	1			11
07	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2488	2	8	9	Y	7					18
08	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2744	2	8	9	Y	7					25
09	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2641	2	4	9	Y	4					29
10	2511	X	2179	-0-	-332	-0-	2169	2	10	9	Y	9	20	1	8	8	10

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2985	-0-	-22	-0-	2977	2	8	9	Y	7					40
06	3150	X	2926	-0-	-224	-0-	2908	2	18	9	Y	16					56
07	3255	X	2991	-0-	-264	-0-	2990	2	1	9	Y	1					57
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3009	2	64	9	Y	58					115
09	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3007	2	3	9	Y	3					118
*10	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2859	2	19	9	Y	17	6	8			129

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4504	2	1	9	N	1					152
*06	4200	X	4175	-0-	-25	-0-	4175	2			N	-0-					152
*07	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4615	2	1	9	N	1					153
*08	4495	X	3594	-0-	-901	-0-	3594	2			N	-0-					153
*09	4350	X	3249	-0-	-1101	-0-	3247	2	2	9	N	2					155
*10	4619	X	4177	-0-	-442	-0-	4168	2	9	9	N	8	5	8			158

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

05	2604	X	1721	-0-	-883	-0-	1720	2	1	9	Y	1					32
06	3090	X	1618	-0-	-1472	-0-	1614	2	4	9	Y	4					36
07	3193	X	1646	-0-	-1547	-0-	1639	2	7	9	Y	6					42
08	3379	X	968	-0-	-2411	-0-	968	2			Y	-0-					42
09	2220	X	2211	-0-	-9	-0-	2202	2	9	9	Y	8					50
*10	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1815	2	10	9	Y	9	49	1	6	8	4

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

05	1		1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					60
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

05	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1727	2	4	9	Y	4					13
*06	570	X	104	-0-	-466	-0-	87	2	17	9	Y	15	9	1			19
*07	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1654	2	1	9	Y	1					20
*08	1736	N	1382	-0-	-354	-0-	1382	2			Y	-0-					20
*09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					20
*10	1643	N	60	-0-	-1583	-0-	48	2	12	9	Y	11	26	1	4	8	1

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

05	3782	X	3712	-0-	-70	-0-	3710	2	2	9	Y	2					27
06	3660	X	3512	-0-	-148	-0-	3505	2	7	9	Y	6					33
07	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3937	2	8	9	Y	7					40
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3952	2	2	9	Y	2					42
09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3737	2	11	9	Y	10					52
10	3565	X	3557	-0-	-8	-0-	3534	2	23	9	Y	21	53	1	11	8	9

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

05	3968	X	3203	-0-	-765	-0-	3203	2			Y	-0-					65
06	3840	X	2097	-0-	-1743	-0-	2097	2			Y	-0-					65
07	3844	X	3310	-0-	-534	-0-	3310	2			Y	-0-					65
08	3348	X	2918	-0-	-430	-0-	2918	2			Y	-0-					65
09	3090	X	2738	-0-	-352	-0-	2738	2			Y	-0-					65
*10	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			Y	-0-					65

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	52	1	366	2	Y	24	13	1			27
							26	9									
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	52	1	324	2	Y	23					50
							25	9									
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	60	1	324	2	Y	37	49	1			38
							41	9									
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	58	1	311	2	Y	15					53
							17	9									
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	58	1	323	2	Y	21	59	1			15
							23	9									
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	50	1	338	2	Y	24					39
							26	9									

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
05	1023	X	489	-0-	-534	-0-	55	1	428	2	Y	5	5	8			32
							6	9									
06	390	X	334	-0-	-56	-0-	7	1	327	2	Y	-0-					32
07	434	X	186	-0-	-248	-0-	1	1	184	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
08	496	X	201	-0-	-295	-0-	8	1	170	2	Y	21					53
							23	9									
09	480	X	272	-0-	-208	-0-	9	1	262	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
10	496	X	462	-0-	-34	-0-	37	1	325	2	Y	91	5	8			139
							100	9									

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
05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3477	2	2	9	Y	2					20
06	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2561	2	6	9	Y	5					25
07	2573	X	1631	-0-	-942	-0-	1628	2	3	9	Y	3					28
08	4154	X	1033	-0-	-3121	-0-	1032	2	1	9	Y	1					29
09	4020	X	3253	-0-	-767	-0-	3245	2	8	9	Y	7					36
*10	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4089	2	23	9	Y	21	37	1	10	8	10

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
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	46	1	321	2	N	7	130	1	3	8	10
							8	9									
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	59	1	373	2	N	-0-					10
*07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	68	1	365	2	N	3	3	8			10
							3	9									
*08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	76	1	411	2	N	3	3	8			10
							3	9									
*09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	72	1	402	2	N	3	3	8			10
							3	9									
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	49	1	333	2	N	6	6	8			10
							7	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					19
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					19
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					19
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					19
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					19
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-	1	5			18

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

05	3379	X	506	-0-	-2873	-0-	505	2	1	9	Y	1					47
06	3270	X	341	-0-	-2929	-0-	341	2			Y	-0-	45	5			2
07	3379	X	542	-0-	-2837	-0-	541	2	1	9	Y	1					3
08	3286	X	252	-0-	-3034	-0-	251	2	1	9	Y	1					4
*09	1740	X	268	-0-	-1472	-0-	262	2	6	9	Y	5					9
*10	527	X	334	-0-	-193	-0-	331	2	3	9	Y	3	3	8			9

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	30	1	214	2	N	18	3	8			33
							20	9									
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	29	1	185	2	N	14					47
							15	9									
07	372	N	276	-0-	-96	-0-	40	1	214	2	N	20	2	8			65
							22	9									
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	43	1	234	2	N	19	3	8			81
							21	9									
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	41	1	230	2	N	15	74	1	2	8	20
							17	9									
10	279	N	145	-0-	-134	-0-	17	1	117	2	N	10	3	8			27
							11	9									

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					4
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					4
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					4
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					4
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					4
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

05	1495	N	1495	-0-	-0-		-0-	181	1	1275	2	Y	35	113	1	22	8	50
								39	9									
06	1657	N	1657	-0-	-0-		-0-	222	1	1395	2	Y	36					86
								40	9									
07	1519	N	1179	-0-	-340		-0-	177	1	950	2	Y	47	69	1	15	8	49
								52	9									
08	1559	N	1559	-0-	-0-		-0-	239	1	1289	2	Y	28	12	8			65
								31	9									
09	1736	N	1736	-0-	-0-		-0-	258	1	1433	2	Y	41	59	1	14	8	33
								45	9									
*10	1482	N	1482	-0-	-0-		-0-	184	1	1258	2	Y	36	32	8			37
								40	9									

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

05	62	N	38	-0-	-24		-0-	38	2			Y	-0-					18
06	60	N	11	-0-	-49		-0-	11	2			Y	-0-	18	5			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62		-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31		-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11		-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

05	124	N	102	-0-	-22		-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	29	-0-	-91		-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124		-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93		-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30		-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

05	62	N	38	-0-	-24		-0-	38	2			Y	-0-					47
06	53	N	53	-0-	-0-		-0-	53	2			Y	-0-					47
07	37	N	37	-0-	-0-		-0-	37	2			Y	-0-					47
08	44	N	44	-0-	-0-		-0-	44	2			Y	-0-					47
09	60	N	60	-0-	-0-		-0-	60	2			Y	-0-					47
10	31	N	17	-0-	-14		-0-	16	2	1	9	Y	1					48

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	585	1	4117	2	Y	35	27	1	11	8	27
							39	9									
06	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	532	1	3336	2	Y	31	33	1			25
							34	9									
07	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	689	1	3696	2	Y	30	32	1	6	8	17
							33	9									
08	4960	X	4545	-0-	-415	-0-	706	1	3806	2	Y	30	6	8			41
							33	9									
09	4800	X	3819	-0-	-981	-0-	577	1	3206	2	Y	33	32	1	6	8	36
							36	9									
*10	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	609	1	4157	2	Y	26	32	1	9	8	21
							29	9									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3390	2	1	9	Y	1					94
06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3431	2	80	9	Y	73					167
07	3441	X	2798	-0-	-643	-0-	2796	2	2	9	Y	2					169
*08	3472	X	2664	-0-	-808	-0-	2627	2	37	9	Y	34	133	1			70
*09	3510	X	3271	-0-	-239	-0-	3265	2	6	9	Y	5					75
*10	3627	X	3229	-0-	-398	-0-	3217	2	12	9	Y	11	8	8			78

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

05	899	N	853	-0-	-46	-0-	103	1	725	2	Y	23	52	1	6	8	36
							25	9									
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	122	1	766	2	Y	24					60
							26	9									
07	837	N	754	-0-	-83	-0-	112	1	601	2	Y	37	59	1			38
							41	9									
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	122	1	659	2	Y	16					54
							18	9									
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	134	1	744	2	Y	20	59	1			15
							22	9									
*10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	75	1	512	2	Y	24					39
							26	9									

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	18	1	125	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	23	1	146	2	Y	2					20
							2	9									
07	217	N	142	-0-	-75	-0-	22	1	119	2	Y	1	20	1			1
							1	9									
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	22	1	118	2	Y	1					2
							1	9									
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	27	1	148	2	Y	1					3
							1	9									
10	155	N	93	-0-	-62	-0-	12	1	79	2	Y	2					5
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	16 12	1 9	116	2	N	11	2	8			125
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	5 9	1 9	31	2	N	-0-					125
07	186	N	68	-0-	-118	-0-	9 9	1 9	50	2	N	8					133
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	33 15	1 9	178	2	N	14					147
*09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11 6	1 9	64	2	N	5					152
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2	2	8			152

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	95	-0-	-494	-0-	11 3	1 9	81	2	Y	3	7	1	2	8	3
06	300	N	15	-0-	-285	-0-	2 1	1 9	12	2	Y	1	3	1			1
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	36 10	1 9	194	2	Y	9					9
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2	8	1	2	8	1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	2004	2			Y	-0-					9
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					9
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					9
08	1922	N	1821	-0-	-101	-0-	1821	2			Y	-0-					9
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					9
10	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	1891	2			Y	-0-					9

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	184	1	1295	2	Y	-0-					13
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	178	1	1116	2	Y	-0-					13
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	215	1	1154	2	Y	-0-					13
08	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	232	1	1248	2	Y	-0-					13
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	244	1	1353	2	Y	-0-					13
*10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	216	1	1476	2	Y	-0-					13

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
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1389	2	2	9	N	2	1	1			2
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1179	2	3	9	N	3					5
07	1209	N	910	-0-	-299	-0-	908	2	2	9	N	2	1	1			6
08	1395	N	859	-0-	-536	-0-	857	2	2	9	N	2	1	1			7
09	1170	N	533	-0-	-637	-0-	524	2	9	9	N	8	3	1			12
10	899	N	455	-0-	-444	-0-	426	2	29	9	N	26	4	1	6	8	28

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
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2816	2	13	9	N	12	13	1			7
06	2580	N	1586	-0-	-994	-0-	1582	2	4	9	N	4	4	1			7
07	2852	N	2803	-0-	-49	-0-	2780	2	23	9	N	21	18	1			10
08	2821	N	2805	-0-	-16	-0-	2796	2	9	9	N	8	7	1			11
09	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2705	2	19	9	N	17	8	1			20
10	2790	N	2786	-0-	-4	-0-	2738	2	48	9	N	44	8	1	8	8	48

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	1705	X	1551	-0-	-154	-0-	1551	2			N	-0-					2
06	1650	X	1472	-0-	-178	-0-	1472	2			N	-0-					2
07	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					2
08	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1465	2			N	-0-					2
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					2
10	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	1617	2	21	9	N	19					21

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
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					1
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-	1	5			-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	2914	X	2659	-0-	-255	-0-	2659	2			N	-0-					3
06	2820	X	2582	-0-	-238	-0-	2582	2			N	-0-					3
07	2883	X	2623	-0-	-260	-0-	2623	2			N	-0-					3
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					3
09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					3
*10	3100	N	3917	-0-	817	817	3895	2	22	9	N	20					23

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
05	5115	X	3584	-0-	-1531	-0-	3578	2	6	9	Y	5					65
06	4950	X	2285	-0-	-2665	-0-	2279	2	6	9	Y	5	56	1			14
07	5115	X	4032	-0-	-1083	-0-	4023	2	9	9	Y	8					22
08	5208	X	4613	-0-	-595	-0-	4596	2	17	9	Y	15					37
09	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5036	2	19	9	Y	17					54
*10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4808	2	25	9	Y	23	45	1	8	8	24

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
05	6045	X	5678	-0-	-367	-0-	5674	2	4	9	Y	4					93
06	5640	X	5475	-0-	-165	-0-	5466	2	9	9	Y	8					101
07	5828	X	5071	-0-	-757	-0-	5068	2	3	9	Y	3					104
*08	5828	X	5447	-0-	-381	-0-	5391	2	56	9	Y	51					155
*09	5490	X	5356	-0-	-134	-0-	5355	2	1	9	Y	1					156
*10	5673	X	5559	-0-	-114	-0-	5546	2	13	9	Y	12	12	8			156

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SM ENERGY COMPANY 788997
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK WELL #: 2 L RRCID -> 187628 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9280 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, FRANK WELL #: 3 L RRCID -> 187629 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9835 - 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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	X	2019	-0-	-244	-0-	103	1	1916	2	N	-0-					-0-
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	143	1	2634	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	2060	-0-	-265	-0-	102	1	1958	2	N	-0-					-0-
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	111	1	2070	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1624	-0-	-506	-0-	84	1	1540	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1782	-0-	-264	-0-	102	1	1680	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	1653	-0-	-331	-0-	85	1	1568	2	N	-0-					-0-
06	1860	X	1053	-0-	-807	-0-	54	1	998	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	158	1	3036	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3100	N	3580	-0-	480	480	182	1	3398	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2953	-0-	-47	433	152	1	2801	2	N	-0-					-0-
*10	3644	X	3211	-0-	-433	-0-	184	1	3027	2	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	335	-0-	-285	-0-	335	2			Y	-0-					4
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					4
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	240	2	43	9	Y	39	32	1			11
08	341	N	186	-0-	-155	-0-	186	2			Y	-0-					11
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			Y	-0-					11
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					11

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	1828	2			Y	-0-					18
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					18
07	1953	N	180	-0-	-1773	-0-	179	2	1	9	Y	1	14	1			5
08	1829	N	32	-0-	-1797	-0-	32	2			Y	-0-					5
09	1680	N	121	-0-	-1559	-0-	121	2			Y	-0-					5
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					5

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1041	-0-	-129	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	831	-0-	-347	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	443	-0-	-735	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	299	-0-	-751	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	323	-0-	-514	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					18
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					18
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	229	2	88	9	Y	80	72	1			26
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					26
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					26
10	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			Y	-0-					26

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
05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	258	1	4773	2	N	-0-					-0-
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	235	1	4341	2	N	-0-					-0-
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	200	1	3854	2	N	-0-					-0-
08	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	203	1	3783	2	N	-0-					-0-
09	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	195	1	3582	2	N	-0-					-0-
*10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	226	1	3712	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 #: 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
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-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
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					18
06	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	1056	2			Y	-0-					18
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1158	2	87	9	Y	79	72	1			25
08	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	1006	2			Y	-0-					25
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					25
10	1240	N	1071	-0-	-169	-0-	1071	2			Y	-0-					25

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
05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	143	1	2655	2	N	-0-					-0-
06	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	138	1	2547	2	N	-0-					-0-
07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	132	1	2543	2	N	-0-					-0-
08	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	134	1	2502	2	N	-0-					-0-
09	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	131	1	2408	2	N	-0-					-0-
*10	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	156	1	2561	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
05	3100	X	3040	-0-	-60	-0-	158	1	2882	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2816	-0-	-34	-0-	149	1	2667	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2756	-0-	-189	-0-	141	1	2615	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2739	-0-	-299	-0-	140	1	2599	2	N	-0-					-0-
09	2820	N	2456	-0-	-364	-0-	131	1	2325	2	N	-0-					-0-
10	2759	N	2419	-0-	-340	-0-	144	1	2275	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
05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	180	1	3315	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2956	-0-	-194	-0-	156	1	2800	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2941	-0-	-128	-0-	152	1	2789	2	N	-0-					-0-
08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	166	1	2905	2	N	-0-					-0-
09	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	162	1	2719	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2792	-0-	-153	-0-	192	1	2600	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MULLINS WELL #: 6 RRCID -> 174124 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3628 - 3634

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-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
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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
05	558	N	280	-0-	-278	-0-	44	1	233	2	Y	3	5	1			50
							3	9									
06	480	N	37	-0-	-443	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					50
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	8	1	50	2	Y	1	1	1			50
							1	9									
08	186	N	83	-0-	-103	-0-	11	1	71	2	Y	1	1	1			50
							1	9									
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	15	1	76	2	Y	1	1	1			50
							1	9									
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	14	1	69	2	Y	1	1	1			50
							1	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
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	340	2	7	9	N	6					95
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	419	2	4	9	N	4					99
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	498	2	17	9	N	15					114
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	704	2	17	9	N	15					129
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	805	2	9	9	N	8					137
*10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	713	2	2	9	N	2					139

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
05	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	1317	2	17	9	N	15					165
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1406	2	39	9	N	35					200
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1372	2	1	9	N	1	179	1			22
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1337	2	45	9	N	41					63
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2146	2	23	9	N	21					84
*10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1755	2	6	9	N	5					89

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
05	713	N	529	-0-	-184	-0-	529	2			N	-0-					123
06	720	N	577	-0-	-143	-0-	547	2	30	9	N	27					150
07	403	N	251	-0-	-152	-0-	220	2	31	9	N	28					178
08	527	N	170	-0-	-357	-0-	166	2	4	9	N	4	152	1			30
09	570	N	514	-0-	-56	-0-	494	2	20	9	N	18					48
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					48

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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	696	1	2210	2	N	35					82
							39	9									
06	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	644	1	1600	2	N	52					134
							57	9									
07	2108	X	885	-0-	-1223	-0-	112	1	770	2	N	3					137
							3	9									
08	2108	X	1767	-0-	-341	-0-	369	1	1389	2	N	8					145
							9	9									
09	2040	X	1713	-0-	-327	-0-	298	1	1384	2	N	28					173
							31	9									
*10	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	467	1	2025	2	N	50	185	1			38
							55	9									

CHADWICK WELL #: 2 L RRCID -> 209354 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 9223 - 9727

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	209	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	1157	1	1877	2	N	37					83
							41	9									
06	2220	X	1903	-0-	-317	-0-	540	1	1352	2	N	10					93
							11	9									
07	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	1015	1	2173	2	N	5					98
							6	9									
08	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	935	1	2151	2	N	-0-					98
09	3000	N	3094	-0-	94	94	939	1	2146	2	N	8					106
							9	9									
*10	2455	X	2361	-0-	-94	-0-	518	1	1796	2	N	43					149
							47	9									

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	549	1	1448	2	N	132					174
							145	9									
06	1920	N	1486	-0-	-434	-0-	214	1	1255	2	N	15	156	1			33
							17	9									
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	554	1	1402	2	N	25					58
							28	9									
08	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	304	1	1713	2	N	15					73
							17	9									
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	328	1	1622	2	N	12					85
							13	9									
10	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	280	1	1555	2	N	75					160
							83	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
05	2263	X	998	-0-	-1265	-0-	305	1	690	2	N	3					136
							3	9									
06	2190	X	1442	-0-	-748	-0-	284	1	1144	2	N	13					149
							14	9									
07	2263	X	1634	-0-	-629	-0-	207	1	1423	2	N	4					153
							4	9									
08	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	559	1	1605	2	N	8					161
							9	9									
09	1710	X	1480	-0-	-230	-0-	432	1	1048	2	N	-0-					161
*10	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	576	1	1803	2	N	32					193
							35	9									

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	114	1	259	2	N	-0-					96
06	270	N	121	-0-	-149	-0-	24	1	97	2	N	-0-					96
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	72	1	494	2	N	-0-					96
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	151	1	432	2	N	-0-					96
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	193	1	470	2	N	-0-					96
10	279	N	175	-0-	-104	-0-	42	1	133	2	N	-0-					96

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

05	1209	N	873	-0-	-336	-0-	333	1	540	2	N	-0-					289
06	1050	N	923	-0-	-127	-0-	263	1	660	2	N	-0-					289
07	930	N	766	-0-	-164	-0-	244	1	522	2	N	-0-					289
08	868	N	628	-0-	-240	-0-	186	1	429	2	N	12					301
							13	9									
09	930	N	542	-0-	-388	-0-	165	1	377	2	N	-0-					301
10	775	N	542	-0-	-233	-0-	121	1	421	2	N	-0-					301

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

05	2697	X	2438	-0-	-259	-0-	739	1	1669	2	N	27					54
							30	9									
06	2610	X	1386	-0-	-1224	-0-	271	1	1091	2	N	22					76
							24	9									
07	3162	X	2254	-0-	-908	-0-	286	1	1959	2	N	8					84
							9	9									
08	2945	X	2239	-0-	-706	-0-	573	1	1644	2	N	20					104
							22	9									
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	849	1	2062	2	N	15					119
							17	9									
10	2449	X	2236	-0-	-213	-0-	537	1	1682	2	N	15					134
							17	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

05	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	121	1	1248	2	N	13					180
							14	9									
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	267	1	1094	2	N	13					193
							14	9									
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	326	1	975	2	N	20					213
							22	9									
08	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	132	1	1178	2	N	5					218
							6	9									
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	174	1	1418	2	N	13					231
							14	9									
*10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	55	1	1303	2	N	-0-					231

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
05	2108	N	2003	-0-	-105	-0-	174	1	1801	2	N	25					109
							28	9									
06	2070	N	2023	-0-	-47	-0-	390	1	1598	2	N	32					141
							35	9									
07	2201	N	1942	-0-	-259	-0-	484	1	1445	2	N	12					153
							13	9									
08	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	197	1	1751	2	N	-0-					153
09	2010	N	1947	-0-	-63	-0-	210	1	1717	2	N	18					171
							20	9									
*10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	80	1	1899	2	N	38					209
							42	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
05	7006	X	6349	-0-	-657	-0-	1892	1	4275	2	N	165					631
							182	9									
06	6630	X	5978	-0-	-652	-0-	1178	1	4744	2	N	51					682
							56	9									
07	6510	X	6129	-0-	-381	-0-	760	1	5213	2	N	142	376	1			448
							156	9									
08	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	1623	1	4657	2	N	147	155	1			440
							162	9									
09	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	1882	1	4574	2	N	124					564
							136	9									
*10	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	1513	1	4735	2	N	110	200	1			474
							121	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
05	2697	X	1308	-0-	-1389	-0-	486	1	789	2	N	30					137
							33	9									
06	1770	X	1332	-0-	-438	-0-	375	1	940	2	N	15					152
							17	9									
07	1829	X	1258	-0-	-571	-0-	394	1	844	2	N	18					170
							20	9									
08	1829	X	615	-0-	-1214	-0-	184	1	422	2	N	8					178
							9	9									
09	1320	X	661	-0-	-659	-0-	199	1	456	2	N	5					183
							6	9									
10	1364	X	221	-0-	-1143	-0-	42	1	144	2	N	32					215
							35	9									

HAMILTON, D.K. WELL #: RRCID -> 244212 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8886 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	181
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	181
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	181
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	181
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	181
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	181

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2010

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	369	-0-	-1770	-0-	369	2			N	-0-					23
06	2100	N	760	-0-	-1340	-0-	760	2			N	-0-					23
07	1426	N	1186	-0-	-240	-0-	1186	2			N	-0-					23
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					23
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2135	2	48	9	N	44					67
*10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					67

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552

05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					60
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					60
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					60
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					60
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					60
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					60

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

05	1209	X	67	-0-	-1142	-0-	67	2			N	-0-					83
06	1170	X	187	-0-	-983	-0-	187	2			N	-0-					83
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	42	125	1			-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1245	2	19	9	N	17					17
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					17
*10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2112	2	9	9	N	8					25

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

05	496	N	275	-0-	-221	-0-	275	2			N	-0-					25
06	480	N	233	-0-	-247	-0-	233	2			N	-0-					25
07	434	N	231	-0-	-203	-0-	231	2			N	-0-					25
08	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	2			N	-0-					25
09	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	2			N	-0-					25
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	131	2	74	9	N	67					92

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

05	2573	X	1277	-0-	-1296	-0-	1257	2	20	9	N	18	4	1	14	8	107
06	3210	X	456	-0-	-2754	-0-	456	2			N	-0-	1	1			106
07	3317	X	723	-0-	-2594	-0-	721	2	2	9	N	2	2	1			106
08	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2475	2	12	9	N	11	8	1			109
09	1770	X	1211	-0-	-559	-0-	1188	2	23	9	N	21	22	1			108
10	1271	X	153	-0-	-1118	-0-	118	2	35	9	N	32	20	1			120

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

05	5859	X	5649	-0-	-210	-0-	5649	2			N	-0-					137
06	6000	X	5216	-0-	-784	-0-	5205	2	11	9	N	10					147
07	6107	X	5306	-0-	-801	-0-	5306	2			N	-0-					147
08	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					147
09	5700	X	5147	-0-	-553	-0-	5128	2	19	9	N	17					164
10	5642	X	5190	-0-	-452	-0-	5190	2			N	-0-					164

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	15 61	1 9	6123	2	N	55	183	1			15
06	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	15	1	6032	2	N	-0-					15
07	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	16 58	1 9	6282	2	N	53					68
08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	16	1	6415	2	N	-0-					68
09	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	15 52	1 9	6304	2	N	47					115
*10	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	16	1	6197	2	N	-0-					115

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	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

05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	15 103	1 9	2045	2	N	94					197
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	15 45	1 9	2007	2	N	41	176	1			62
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	16	1	2265	2	N	-0-					62
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	16	1	2348	2	N	-0-					62
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	15	1	2360	2	N	-0-					62
10	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	16	1	2221	2	N	-0-					62

G N K INC. 291679
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

05	1178	N	715	-0-	-463	-0-	687	2	28	9	N	25					134
06	990	N	362	-0-	-628	-0-	340	2	22	9	N	20					154
07	775	N	346	-0-	-429	-0-	324	2	22	9	N	20	154	1			20
08	713	N	518	-0-	-195	-0-	493	2	25	9	N	23					43
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	593	2	29	9	N	26					69
*10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	648	2	23	9	N	21					90

INDIGO MINERALS LLC 423834
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4577	-0-	-259	-0-	535	1	4023	2	Y	17					77
							19	9									
06	4860	X	4457	-0-	-403	-0-	550	1	3864	2	Y	39	74	1			42
							43	9									
07	5022	X	4548	-0-	-474	-0-	566	1	3968	2	Y	13	47	1			8
							14	9									
08	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	557	1	3946	2	Y	40					48
							44	9									
*09	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	261	1	4044	2	Y	8	35	1			21
							9	9									
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					21

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	510	1	2574	2	N	-0-					60
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	393	1	2514	2	N	58	101	1			17
							64	9									
07	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	414	1	2323	2	N	-0-					17
08	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	495	1	2121	2	N	3					20
							3	9									
*09	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	319	1	2052	2	N	12					32
							13	9									
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					32

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	231	1	1739	2	Y	29					58
							32	9									
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	131	1	921	2	Y	19	56	1			21
							21	9									
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	170	1	1194	2	Y	8	24	1			5
							9	9									
08	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	154	1	1088	2	Y	22					27
							24	9									
*09	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	64	1	1001	2	Y	4	20	1			11
							4	9									
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					11

POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	X	479	-0-	-296	-0-	55	1	411	2	Y	12					45
							13	9									
06	510	X	488	-0-	-22	-0-	58	1	410	2	Y	18	44	1			19
							20	9									
07	434	X	413	-0-	-21	-0-	51	1	358	2	Y	4	21	1			2
							4	9									
08	468	X	468	-0-	-0-	-0-	55	1	393	2	Y	18					20
							20	9									
*09	311	X	311	-0-	-0-	-0-	19	1	289	2	Y	3	15	1			8
							3	9									
10	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	4092	X	3898	-0-	-194	-0-	455	1	3415	2	Y	25	57	1			31
							28	9									
06	3960	X	3644	-0-	-316	-0-	445	1	3123	2	Y	69					100
							76	9									
07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	447	1	3138	2	Y	96	166	1			30
							106	9									
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	416	1	2953	2	Y	37					67
							41	9									
*09	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	133	1	2059	2	Y	29	69	1			27
							32	9									
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	1829	X	1632	-0-	-197	-0-	270	1	1362	2	N	-0-					95
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	387	1	2481	2	N	7	85	1			17
							8	9									
07	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	314	1	1765	2	N	-0-					17
08	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	311	1	1333	2	N	5					22
							6	9									
*09	646	X	646	-0-	-0-	-0-	86	1	551	2	N	8					30
							9	9									
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					30

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
05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	498	1	3737	2	Y	-0-					-0-
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	401	1	2815	2	Y	46					46
							51	9									
07	3286	X	2589	-0-	-697	-0-	316	1	2219	2	Y	49	80	1			15
							54	9									
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	432	1	3065	2	Y	28					43
							31	9									
*09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	214	1	3323	2	Y	35	46	1			31
							39	9									
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	210	1	1581	2	Y	28	83	1			36
							31	9									
06	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	212	1	1490	2	Y	-0-					36
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	216	1	1518	2	Y	-0-	36	1			-0-
08	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	203	1	1439	2	Y	-0-					-0-
*09	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	81	1	1264	2	Y	-0-					-0-
10	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-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
05	3565	X	2650	-0-	-915	-0-	310	1	2330	2	Y	9	34	1			12
							10	9									
06	3450	X	3212	-0-	-238	-0-	401	1	2811	2	Y	-0-					12
07	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	507	1	3558	2	Y	-0-	12	1			-0-
08	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	465	1	3300	2	Y	-0-					-0-
*09	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	272	1	4217	2	Y	-0-					-0-
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2139	X	1757	-0-	-382	-0-	1724	2	33	9	N	30	1	8			197
06	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2123	2	30	9	N	27	1	8			223
07	2046	X	1314	-0-	-732	-0-	1294	2	20	9	N	18	183	1	1	8	57
08	2046	X	1420	-0-	-626	-0-	1386	2	34	9	N	31	1	8			87
09	2160	X	1141	-0-	-1019	-0-	1128	2	13	9	N	12	1	8			98
10	2232	X	1368	-0-	-864	-0-	1360	2	8	9	N	7	2	8			103

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
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1551	2	9	9	N	8	2	8			205
06	1590	N	1462	-0-	-128	-0-	1442	2	20	9	N	18	1	8			222
07	1674	N	1473	-0-	-201	-0-	1458	2	15	9	N	14	1	8			235
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1650	2	3	9	N	3	1	8			237
*09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1610	2	9	9	N	8	1	8			244
10	1488	N	1202	-0-	-286	-0-	1192	2	10	9	N	9	1	8			252

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
05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3899	2	1	9	N	1	1	8			165
06	4590	X	4000	-0-	-590	-0-	3989	2	11	9	N	10	1	8			174
07	4743	X	3590	-0-	-1153	-0-	3569	2	21	9	N	19	1	8			192
08	4743	X	4028	-0-	-715	-0-	4013	2	15	9	N	14	1	8			205
09	3990	X	3333	-0-	-657	-0-	3322	2	11	9	N	10	1	8			214
10	4123	X	3954	-0-	-169	-0-	3937	2	17	9	N	15	2	8			227

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
05	2325	N	2196	-0-	-129	-0-	127	1	2049	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
06	2160	N	2098	-0-	-62	-0-	112	1	1969	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
07	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	126	1	2092	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
08	2201	N	816	-0-	-1385	-0-	44	1	764	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
09	2100	N	61	-0-	-2039	-0-	3	1	51	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	179	1	1955	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
05	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	203	1	839	2	N	8					35
							9	9									
06	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	186	1	890	2	N	-0-					35
07	992	N	898	-0-	-94	-0-	151	1	721	2	N	24					59
							26	9									
08	1054	N	946	-0-	-108	-0-	169	1	746	2	N	28					87
							31	9									
09	1080	N	959	-0-	-121	-0-	190	1	769	2	N	-0-					87
*10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	168	1	850	2	N	-0-					87

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

05	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5394	2	45	9	N	41	1	8			82
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	46	1	8			127
07	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	1033	1	4930	2	N	51	1	8			177
							56	9									
08	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	1086	1	4791	2	N	33	1	8			209
							36	9									
09	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	1139	1	4607	2	N	105	198	1	1	8	115
							116	9									
*10	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	1086	1	5502	2	N	40	1	8			154
							44	9									

O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	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

05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					242
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					242
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					242
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					242
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-	172	1			70
10	558	N	411	-0-	-147	-0-	411	2			N	-0-					70

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

05	3100	N	3192	-0-	92	92	3148	2	44	9	N	40					212
06	1980	N	1333	-0-	-647	-0-	1333	2			N	-0-					212
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					212
08	2046	X	1253	-0-	-793	-0-	1253	2			N	-0-					212
09	1980	X	1079	-0-	-901	-0-	1079	2			N	-0-					212
10	2046	X	1148	-0-	-898	-0-	1148	2			N	-0-					212

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
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
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					124
06	870	N	769	-0-	-101	-0-	769	2			N	-0-					124
07	899	N	757	-0-	-142	-0-	695	2	62	9	N	56					180
08	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2			N	-0-					180
09	780	N	685	-0-	-95	-0-	685	2			N	-0-					180
*10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					180

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

05	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	2			N	-0-					99
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					99
07	310	N	101	-0-	-209	-0-	101	2			N	-0-					99
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					99
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					99
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					99

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

05	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1915	2	42	9	Y	38					106
06	1860	X	859	-0-	-1001	-0-	859	2			Y	-0-					106
07	1922	X	893	-0-	-1029	-0-	893	2			Y	-0-					106
08	1953	X	855	-0-	-1098	-0-	855	2			Y	-0-					106
09	1890	X	697	-0-	-1193	-0-	697	2			Y	-0-					106
10	1953	X	719	-0-	-1234	-0-	719	2			Y	-0-					106

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

05	1302	N	1033	-0-	-269	-0-	1033	2			N	-0-					182
06	1590	N	609	-0-	-981	-0-	596	2	13	9	N	12					194
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1823	2	19	9	N	17					211
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1681	2	22	9	N	20					231
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1514	2	11	9	N	10					241
10	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	1728	2	29	9	N	26					267

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					134
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					134
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					134
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					134
09	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					134
*10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					134

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

05	2201	X	1099	-0-	-1102	-0-	1099	2			N	-0-					130
06	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2329	2	2	9	N	2					132
07	2232	X	1453	-0-	-779	-0-	1453	2			N	-0-					132
08	2232	X	1697	-0-	-535	-0-	1695	2	2	9	N	2					134
09	2340	X	1480	-0-	-860	-0-	1480	2			N	-0-					134
10	2418	X	2169	-0-	-249	-0-	2169	2			N	-0-					134

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
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
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	134	1	1554	2	N	50					128
							55	9									
06	1950	N	1481	-0-	-469	-0-	120	1	1355	2	N	5					133
							6	9									
07	1674	N	1366	-0-	-308	-0-	108	1	1256	2	N	2					135
							2	9									
08	1736	N	1373	-0-	-363	-0-	102	1	1263	2	N	7					142
							8	9									
09	1470	N	1240	-0-	-230	-0-	97	1	1143	2	N	-0-					142
*10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	87	1	1520	2	N	-0-					142

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 086929 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9068 - 9752

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	76	1	885	2	N	15					98
							17	9									
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	91	1	1031	2	N	20					118
							22	9									
07	961	N	927	-0-	-34	-0-	73	1	854	2	N	-0-					118
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	81	1	1005	2	N	12					130
							13	9									
*09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	101	1	1192	2	N	13	46	1			97
							14	9									
*10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	74	1	1290	2	N	15	2	8			110
							17	9									

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

05	DLQ G-10		2153	-0-	2153	7773	168	1	1952	2	N	30					158
							33	9									
06	9918	X	2145	-0-	-7773	-0-	174	1	1960	2	N	10					168
							11	9									
07	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	169	1	1971	2	N	9					177
							10	9									
08	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	178	1	2199	2	N	6					183
							7	9									
*09	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	184	1	2167	2	N	2					185
							2	9									
*10	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	127	1	2210	2	N	26	1	8			210
							29	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
05	3100	N	3868	-0-	768	768	306	1	3551	2	N	10	170	1			63
							11	9									
06	3000	N	3822	-0-	822	1590	311	1	3507	2	N	4					67
							4	9									
07	3100	N	3664	-0-	564	2154	290	1	3373	2	N	1					68
							1	9									
08	5353	X	3199	-0-	-2154	-0-	239	1	2954	2	N	5					73
							6	9									
*09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	242	1	2843	2	N	8	59	1			22
							9	9									
*10	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	218	1	3810	2	N	16	1	8			37
							18	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
05	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	93	1	1039	2	N	2					65
							2	9									
06	1410	N	1162	-0-	-248	-0-	127	1	1024	2	N	10					75
							11	9									
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	129	1	1280	2	N	18					93
							20	9									
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	214	1	1594	2	N	4					97
							4	9									
*09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	334	1	1404	2	N	10					107
							11	9									
*10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	381	1	1392	2	N	3					110
							3	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
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	104	1	1207	2	N	39	69	1			60
							43	9									
06	1350	N	1220	-0-	-130	-0-	98	1	1109	2	N	12					72
							13	9									
07	1333	N	1104	-0-	-229	-0-	87	1	1014	2	N	3					75
							3	9									
08	1364	N	1070	-0-	-294	-0-	80	1	990	2	N	-0-					75
09	1230	N	1047	-0-	-183	-0-	82	1	965	2	N	-0-					75
10	1116	N	863	-0-	-253	-0-	46	1	808	2	N	8					83
							9	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
05	2635	N	1568	-0-	-1067	-0-	121	1	1410	2	N	34					122
							37	9									
06	1710	N	1657	-0-	-53	-0-	134	1	1517	2	N	5					127
							6	9									
07	1922	N	1393	-0-	-529	-0-	110	1	1277	2	N	5					132
							6	9									
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	154	1	1909	2	N	3					135
							3	9									
*09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	136	1	1598	2	N	38	130	1			43
							42	9									
*10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	88	1	1530	2	N	-0-					43

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	2480	X	1783	-0-	-697	-0-	139	1	1609	2	N	32	106	1			89
							35	9									
06	2400	X	1643	-0-	-757	-0-	132	1	1487	2	N	22					111
							24	9									
07	2480	X	2186	-0-	-294	-0-	172	1	1997	2	N	15					126
							17	9									
08	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	144	1	1780	2	N	3					129
							3	9									
09	1740	X	1603	-0-	-137	-0-	122	1	1439	2	N	38	138	1			29
							42	9									
10	2201	X	1663	-0-	-538	-0-	89	1	1555	2	N	17					46
							19	9									

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					315
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	292	2	6	9	N	5					320
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	300	2	13	9	N	12					332
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	266	2	2	9	N	2					334
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-	178	1			156
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	251	2	3	9	N	3					159

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	237	181	1			138
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175	167	1			146
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	354	354	1			146
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					206
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	165	1			110

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

05	DLQ G-10		1980	-0-	1980	22906	1912	2	68	9	N	62	166	1			17
06	DLQ G-10		1784	-0-	1784	24690	1776	2	8	9	N	7					24
07	DLQ G-10		2319	-0-	2319	27009	2302	2	17	9	N	15					39
08	29053	X	2044	-0-	-27009	-0-	2024	2	20	9	N	18					57
*09	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1803	2	39	9	N	35					92
10	2325	X	1785	-0-	-540	-0-	1765	2	20	9	N	18					110

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1	1	1964	2	N	10					10
							11	9									
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2119	2	13	9	N	12					22
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1898	2	13	9	N	12					34
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2133	2	11	9	N	10					44
*09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2286	2	97	9	N	88					132
10	1922	N	1738	-0-	-184	-0-	1738	2			N	-0-					132

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680

05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2196	2	11	9	N	10					308
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2192	2	17	9	N	15					323
07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2276	2	19	9	N	17					340
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2366	2	31	9	N	28					368
*09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2271	2	8	9	N	7					375
10	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	2200	2	11	9	N	10					385

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2351	2	11	9	N	10					735
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2293	2	3	9	N	3					738
07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2473	2	260	9	N	236	182	1			792
08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2397	2	3	9	N	3					795
*09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2285	2	134	9	N	122	178	1			739
10	2728	N	2279	-0-	-449	-0-	2264	2	15	9	N	14					753

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
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	1 14	1 9	2076	2	N	13					36
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	1999	2	107	9	N	97					133
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2100	2	65	9	N	59	178	1			14
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2097	2	6	9	N	5					19
09	2100	N	2043	-0-	-57	-0-	2034	2	9	9	N	8					27
10	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	2070	2	13	9	N	12					39

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
05	DLQ G-10		2182	-0-	2182	23079	2173	2	9	9	N	8					77
06	DLQ G-10		1989	-0-	1989	25068	1986	2	3	9	N	3					80
07	DLQ G-10		2337	-0-	2337	27405	2307	2	30	9	N	27					107
08	29713	X	2308	-0-	-27405	-0-	2244	2	64	9	N	58	165	1			-0-
*09	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2273	2	22	9	N	20					20
10	2325	X	2165	-0-	-160	-0-	2152	2	13	9	N	12					32

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1388	2	9	9	N	8					547
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1341	2	8	9	N	7					554
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1464	2	11	9	N	10					564
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1373	2	3	9	N	3					567
*09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1590	2	6	9	N	5					572
10	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	1364	2	3	9	N	3					575

BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2259	-0-	2259	23968	2246	2	13	9	N	12					77
06	DLQ G-10		2271	-0-	2271	26239	2263	2	8	9	N	7					84
07	DLQ G-10		2407	-0-	2407	28646	2393	2	14	9	N	13					97
08	31019	X	2373	-0-	-28646	-0-	2353	2	20	9	N	18					115
*09	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2344	2	191	9	N	174					289
10	2418	X	2254	-0-	-164	-0-	2240	2	14	9	N	13					302

DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2305	-0-	2305	25039	2305	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2322	-0-	2322	27361	2308	2	14	9	N	13					13
07	DLQ G-10		2430	-0-	2430	29791	2419	2	11	9	N	10					23
08	32215	X	2424	-0-	-29791	-0-	2359	2	65	9	N	59					82
*09	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2273	2	58	9	N	53					135
10	2418	X	2326	-0-	-92	-0-	2320	2	6	9	N	5					140

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	1	1	2196	2	N	27	178	1			273
							30	9									
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2225	2	2	9	N	2					275
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2375	2	9	9	N	8					283
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2403	2	74	9	N	67					350
*09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2423	2	8	9	N	7					357
10	2387	N	2379	-0-	-8	-0-	2307	2	72	9	N	65	185	1			237

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2962	-0-	2962	30703	1	1	2816	2	N	132					822
							145	9									
06	DLQ G-10		2807	-0-	2807	33510	2717	2	90	9	N	82	185	1			719
07	DLQ G-10		2824	-0-	2824	36334	2789	2	35	9	N	32					751
08	39094	X	2760	-0-	-36334	-0-	2716	2	44	9	N	40					791
*09	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2607	2	119	9	N	108	175	1			724
10	2976	X	2624	-0-	-352	-0-	2596	2	28	9	N	25					749

DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1926	-0-	1926	21506	1904	2	22	9	N	20					488
06	DLQ G-10		1966	-0-	1966	23472	1916	2	50	9	N	45					533
07	DLQ G-10		2441	-0-	2441	25913	2428	2	13	9	N	12					545
08	28414	X	2501	-0-	-25913	-0-	2334	2	167	9	N	152	175	1			522
*09	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2246	2	8	9	N	7					529
10	2449	X	1644	-0-	-805	-0-	1630	2	14	9	N	13					542

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
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					1826
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1740	2	2	9	N	2					1828
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					1828
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2013	2	22	9	N	20	173	1			1675
*09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1875	2	3	9	N	3	173	1			1505
*10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					1505

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
05	DLQ G-10		790	-0-	790	5321	784	2	6	9	N	5					193
06	DLQ G-10		523	-0-	523	5844	520	2	3	9	N	3					196
07	DLQ G-10		58	-0-	58	5902	58	2			N	-0-					196
08	T. A.		655	-0-	655	6557	649	2	6	9	N	5					201
*09	1700	N	320	-0-	-1380	5177	317	2	3	9	N	3					204
*10	5590	X	413	-0-	-5177	-0-	410	2	3	9	N	3					207

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
05	DLQ G-10		2292	-0-	2292	23935	2281	2	11	9	N	10					300
06	DLQ G-10		2300	-0-	2300	26235	2289	2	11	9	N	10					310
07	DLQ G-10		2373	-0-	2373	28608	2362	2	11	9	N	10					320
08	31045	X	2437	-0-	-28608	-0-	2393	2	44	9	N	40					360
09	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2378	2	165	9	N	150	177	1			333
10	2387	X	2320	-0-	-67	-0-	2309	2	11	9	N	10					343

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
05	DLQ G-10		841	-0-	841	7141	835	2	6	9	N	5					123
06	DLQ G-10		370	-0-	370	7511	368	2	2	9	N	2					125
07	DLQ G-10		870	-0-	870	8381	868	2	2	9	N	2					127
08	8745	X	364	-0-	-8381	-0-	362	2	2	9	N	2					129
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					129

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3593					N	-0-					225
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3593					N	-0-					225
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3593					N	-0-					225
08	3593	X	-0-	-0-	-3593	-0-					N	-0-					225
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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

05	341	N	309	-0-	-32	-0-	9	1	300	2	Y	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	16	1	539	2	Y	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	21	1	697	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	13	1	421	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	352	-0-	-188	-0-	9	1	309	2	Y	31					31
							34	9									
10	558	N	416	-0-	-142	-0-	12	1	402	2	Y	2	27	1			6
							2	9									

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

05	2263	X	1813	-0-	-450	-0-	53	1	1760	2	Y	-0-					-0-
06	2310	X	1708	-0-	-602	-0-	50	1	1658	2	Y	-0-					-0-
07	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	72	1	2392	2	Y	-0-					-0-
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	54	1	1808	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3110	-0-	110	110	87	1	2887	2	Y	124					124
							136	9									
*10	1809	N	1699	-0-	-110	-0-	49	1	1633	2	Y	15	109	1			30
							17	9									

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

05	3162	X	2699	-0-	-463	-0-	79	1	2620	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2523	-0-	-507	-0-	73	1	2450	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2268	-0-	-677	-0-	66	1	2202	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2563	-0-	-382	-0-	75	1	2488	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	2274	-0-	-336	-0-	65	1	2175	2	Y	31					31
							34	9									
10	2697	X	2539	-0-	-158	-0-	74	1	2465	2	Y	-0-	27	1			4

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	3007	X	2792	-0-	-215	-0-	120	1	2658	2	Y	13	46	1			11
							14	9									
06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	126	1	2810	2	Y	29					40
							32	9									
07	3007	X	2438	-0-	-569	-0-	105	1	2326	2	Y	6	34	1			12
							7	9									
08	2945	X	2600	-0-	-345	-0-	110	1	2456	2	Y	31	36	1			7
							34	9									
09	2970	X	2428	-0-	-542	-0-	104	1	2303	2	Y	19					26
							21	9									
10	3069	X	2200	-0-	-869	-0-	93	1	2073	2	Y	31					57
							34	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
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	60	1	1324	2	Y	8	33	1			8
							9	9									
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	56	1	1244	2	Y	18					26
							20	9									
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	54	1	1199	2	Y	4	22	1			8
							4	9									
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	67	1	1481	2	Y	14	18	1			4
							15	9									
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	90	1	1991	2	Y	13					17
							14	9									
*10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	94	1	2079	2	Y	15					32
							17	9									

POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3347	-0-	-63	-0-	143	1	3181	2	Y	21	68	1			17
							23	9									
06	3810	X	3550	-0-	-260	-0-	149	1	3314	2	Y	79					96
							87	9									
07	3937	X	3758	-0-	-179	-0-	161	1	3580	2	Y	15	82	1			29
							17	9									
08	3751	X	2529	-0-	-1222	-0-	107	1	2377	2	Y	41	59	1			11
							45	9									
09	3630	X	2569	-0-	-1061	-0-	108	1	2391	2	Y	64					75
							70	9									
10	3751	X	2433	-0-	-1318	-0-	102	1	2273	2	Y	53					128
							58	9									

POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3510	-0-	410	410	151	1	3352	2	Y	6	21	1			5
							7	9									
06	2998	N	2588	-0-	-410	-0-	110	1	2441	2	Y	34					39
							37	9									
07	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	102	1	2269	2	Y	8	34	1			13
							9	9									
08	3503	X	2590	-0-	-913	-0-	109	1	2418	2	Y	57	58	1			12
							63	9									
09	3390	X	2500	-0-	-890	-0-	106	1	2362	2	Y	29					41
							32	9									
10	3503	X	3206	-0-	-297	-0-	137	1	3048	2	Y	19					60
							21	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	102	1	2269	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	127	1	2822	2	Y	5					6
							6	9									
07	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	90	1	1996	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	141	1	3124	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	3000	N	3011	-0-	11	11	130	1	2878	2	Y	3					5
							3	9									
*10	2667	N	2656	-0-	-11	-0-	114	1	2539	2	Y	3					8
							3	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. (I) GAS 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	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	66	1	1470	2	Y	4	17	1			4
							4	9									
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	72	1	1606	2	Y	9					13
							10	9									
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	58	1	1292	2	Y	4	12	1			5
							4	9									
08	1550	N	1261	-0-	-289	-0-	54	1	1198	2	Y	8	11	1			2
							9	9									
09	1680	N	1333	-0-	-347	-0-	57	1	1257	2	Y	17					19
							19	9									
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	58	1	1286	2	Y	18					37
							20	9									

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HOELL OPERATING, LLC 390873
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
05	0	W	311	-0-	311	1865	13	1	298	2	N	-0-					-0-
06	0	W	300	-0-	300	2165	51	1	249	2	N	-0-					-0-
07	0	W	291	-0-	291	2456	50	1	241	2	N	-0-					-0-
08	0	W	268	-0-	268	2724	49	1	219	2	N	-0-					-0-
09	0	W	395	-0-	395	3119	72	1	323	2	N	-0-					-0-
10	0	NO RPT		-0-	-0-	3119					N	NO RPT					-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
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	146	1	1505	2	N	25					269
							28	9									
06	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	350	1	1436	2	N	26					295
							29	9									
07	1891	N	1739	-0-	-152	-0-	428	1	1279	2	N	29					324
							32	9									
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	179	1	1595	2	N	55					379
							61	9									
09	1830	N	1705	-0-	-125	-0-	181	1	1482	2	N	38					417
							42	9									
10	1736	N	1271	-0-	-465	-0-	50	1	1206	2	N	14					431
							15	9									

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	15 75	1 9	1542	2	N	68					178
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	15 57	1 9	1568	2	N	52	173	1			57
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	16 53	1 9	1656	2	N	48					105
08	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	16 9	1 9	1552	2	N	8					113
09	1650	N	1442	-0-	-208	-0-	15 26	1 9	1401	2	N	24					137
10	1736	N	1457	-0-	-279	-0-	16 18	1 9	1423	2	N	16					153

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	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

05	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	1869	2			N	-0-					41
06	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	1118	2	17	9	N	15					56
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					56
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					56
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1966	2	51	9	N	46					102
*10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					102

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 095447 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6441 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1563	-0-	-117	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1557	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
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
05	15818	X	15818	-0-	-0-	-0-	15715	2	103	9	Y	94	47	1	47	8	107
06	15000	X	11985	-0-	-3015	-0-	11918	2	67	9	Y	61	62	1			106
07	15066	X	13634	-0-	-1432	-0-	13597	2	37	9	Y	34	34	1			106
08	15810	X	14025	-0-	-1785	-0-	13970	2	55	9	Y	50	47	1			109
09	15300	X	11192	-0-	-4108	-0-	11169	2	23	9	Y	21	22	1			108
10	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	12	105	1			15

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
05	25606	X	24166	-0-	-1440	-0-	24055	2	111	9	Y	101	72	1	47	8	214
06	24150	X	21920	-0-	-2230	-0-	21884	2	36	9	Y	33	189	1			58
07	23746	X	23039	-0-	-707	-0-	22967	2	72	9	Y	65	57	1			66
08	24180	X	24034	-0-	-146	-0-	23929	2	105	9	Y	95	80	1			81
09	23400	X	21328	-0-	-2072	-0-	21245	2	83	9	Y	75	16	1			140
10	24180	X	20504	-0-	-3676	-0-	20498	2	6	9	Y	5	26	1			119

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
05	12896	X	9216	-0-	-3680	-0-	9138	2	78	9	Y	71	27	1	16	8	177
06	12030	X	7895	-0-	-4135	-0-	7849	2	46	9	Y	42	185	1			34
07	13206	X	7401	-0-	-5805	-0-	7355	2	46	9	Y	42	18	1			58
08	9207	X	7814	-0-	-1393	-0-	7730	2	84	9	Y	76	26	1			108
09	8910	X	7460	-0-	-1450	-0-	7388	2	72	9	Y	65	22	1			151
10	9207	X	6787	-0-	-2420	-0-	6753	2	34	9	Y	31	29	1			153

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
05	118916	X	45286	-0-	-73630	-0-	44901	2	385	9	N	350	328	1			346
06	66840	X	41208	-0-	-25632	-0-	40965	2	243	9	N	221	456	1			111
07	69068	X	37709	-0-	-31359	-0-	37344	2	365	9	N	332	288	1			155
08	69068	X	34393	-0-	-34675	-0-	34167	2	226	9	N	205	115	1			245
09	66840	X	29444	-0-	-37396	-0-	29155	2	289	9	N	263	418	1			90
10	45291	X	31102	-0-	-14189	-0-	30958	2	144	9	N	131	19	1			202

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
05	27652	X	22458	-0-	-5194	-0-	22352	2	106	9	N	96	188	1			134
06	24930	X	20712	-0-	-4218	-0-	20525	2	187	9	N	170	195	1			109
07	24986	X	21007	-0-	-3979	-0-	20921	2	86	9	N	78					187
08	24986	X	21985	-0-	-3001	-0-	21935	2	50	9	N	45	178	1			54
09	21720	X	19514	-0-	-2206	-0-	19514	2			N	-0-					54
10	22444	X	21656	-0-	-788	-0-	21622	2	34	9	N	31					85

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
05	83266	X	39472	-0-	-43794	-0-	39130	2	342	9	N	311	309	1			180
06	36517	X	36517	-0-	-0-	-0-	36337	2	180	9	N	164	238	1			106
07	35060	X	35060	-0-	-0-	-0-	34778	2	282	9	N	256	266	1			96
08	31944	X	31944	-0-	-0-	-0-	31739	2	205	9	N	186	107	1			175
09	28102	X	28102	-0-	-0-	-0-	27785	2	317	9	N	288	26	1			437
*10	28627	X	28627	-0-	-0-	-0-	28368	2	259	9	N	235	478	1			194

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
05	17174	X	16097	-0-	-1077	-0-	15964	2	133	9	Y	121	48	1	62	8	161
06	16590	X	15784	-0-	-806	-0-	15723	2	61	9	Y	55	174	1			42
07	16957	X	15605	-0-	-1352	-0-	15517	2	88	9	Y	80	38	1			84
08	16089	X	15020	-0-	-1069	-0-	15008	2	12	9	Y	11	50	1			45
09	15848	X	15848	-0-	-0-	-0-	15811	2	37	9	Y	34	9	1			70
10	16306	X	13147	-0-	-3159	-0-	13110	2	37	9	Y	34	13	1			91

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
05	45508	X	36019	-0-	-9489	-0-	35876	2	143	9	N	130	175	1			185
06	40050	X	32578	-0-	-7472	-0-	32446	2	132	9	N	120	193	1			112
07	40176	X	33587	-0-	-6589	-0-	33475	2	112	9	N	102					214
08	40176	X	32413	-0-	-7763	-0-	32384	2	29	9	N	26					240
09	34860	X	28366	-0-	-6494	-0-	28366	2			N	-0-					240
10	36022	X	31746	-0-	-4276	-0-	31746	2			N	-0-					240

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

05	87172	X	36304	-0-	-50868	-0-	35910	2	394	9	N	358	300	1			329
06	63060	X	32580	-0-	-30480	-0-	32416	2	164	9	N	149	252	1			226
07	65162	X	30356	-0-	-34806	-0-	30073	2	283	9	N	257	262	1			221
08	65162	X	27373	-0-	-37789	-0-	27085	2	288	9	N	262	287	1			196
09	63060	X	24520	-0-	-38540	-0-	24243	2	277	9	N	252	219	1			229
10	36301	X	24752	-0-	-11549	-0-	24578	2	174	9	N	158	238	1			149

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

05	35371	X	24484	-0-	-10887	-0-	24195	2	289	9	N	263	265	1			149
06	34230	X	21378	-0-	-12852	-0-	21270	2	108	9	N	98	42	1			205
07	35371	X	19989	-0-	-15382	-0-	19789	2	200	9	N	182	244	1			143
08	24986	X	21184	-0-	-3802	-0-	21006	2	178	9	N	162	70	1			235
09	23700	X	18472	-0-	-5228	-0-	18219	2	253	9	N	230	239	1			226
10	24490	X	17037	-0-	-7453	-0-	16893	2	144	9	N	131	243	1			114

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

05	93744	X	15559	-0-	-78185	-0-	15465	2	94	9	N	85					165
06	90720	X	14286	-0-	-76434	-0-	14208	2	78	9	N	71	176	1			60
07	93744	X	15273	-0-	-78471	-0-	15186	2	87	9	N	79					139
08	93744	X	16043	-0-	-77701	-0-	16023	2	20	9	N	18					157
*09	15060	X	14067	-0-	-993	-0-	14067	2			N	-0-					157
*10	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	15837	2	103	9	N	94	193	1			58

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

05	992	N	953	-0-	-39	-0-	925	2	28	9	N	25	2	8			1336
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	781	2	20	9	N	18	3	8			1351
07	899	N	749	-0-	-150	-0-	740	2	9	9	N	8	1	8			1358
08	961	N	902	-0-	-59	-0-	877	2	25	9	N	23	6	8			1375
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	802	2	11	9	N	10	3	8			1382
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					1382

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					151
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					151
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-	106	1			45
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					45
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					45
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					45

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1227	2	64	9	N	58					198
06	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	1041	2	1	9	N	1	1	8			198
07	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	1134	2	8	9	N	7	155	1			50
08	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1240	2	14	9	N	13					63
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1159	2	13	9	N	12					75
*10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1244	2	17	9	N	15					90

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

05	744	X	193	-0-	-551	-0-	193	2			N	-0-					117
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					117
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					117
08	496	X	370	-0-	-126	-0-	370	2			N	-0-					117
09	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					117
*10	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					117

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

05	590	X	590	-0-	-0-	-0-	586	2	4	9	Y	4					5
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	366	2	10	9	Y	9	10	1			4
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	531	2	4	9	Y	4					8
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	455	2	8	9	Y	7	10	1			5
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					5
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	2	1	9	Y	1					6

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	5 28	1 9	4509	2	Y	25	24	1			2
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	7 34	1 9	3939	2	Y	31	31	1			2
07	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	1 26	1 9	2368	2	Y	24	25	1			1
08	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	2 23	1 9	1821	2	Y	21	21	1			1
09	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	2 13	1 9	1652	2	Y	12	12	1			1
*10	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1 32	1 9	1532	2	Y	29	29	1			1

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		3936	-0-	3936	3936	7	1	3929	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1336	-0-	1336	5272	1335	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	T. A.		705	-0-	705	5977	1	1	703	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	6793	X	816	-0-	-5977	-0-	1	1	814	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	713	X	705	-0-	-8	-0-	1	1	696	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

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
05	558	X	264	-0-	-294	-0-	263	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	T. A.		108	-0-	108	108	107	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	T. A.		387	-0-	387	495	386	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	T. A.		370	-0-	370	865	369	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1317	X	452	-0-	-865	-0-	451	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141468 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8672 - 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
05	961	N	19	-0-	-942	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3221	2	24	9	Y	22					38
06	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2328	2	41	9	Y	37	57	1			18
07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3594	2	36	9	Y	33					51
08	3255	X	2641	-0-	-614	-0-	2564	2	77	9	Y	70	68	1			53
09	3150	X	1528	-0-	-1622	-0-	1522	2	6	9	Y	5					58
10	3627	X	1566	-0-	-2061	-0-	1563	2	3	9	Y	3					61

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	10	-0-	-1509	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	8	-0-	-682	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

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

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3010	2	25	9	Y	23					39
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2013	2	55	9	Y	50	65	1			24
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2042	2	39	9	Y	35					59
08	1922	N	1482	-0-	-440	-0-	1417	2	65	9	Y	59	74	1			44
09	1860	N	1143	-0-	-717	-0-	1139	2	4	9	Y	4					48
10	1922	N	1234	-0-	-688	-0-	1232	2	2	9	Y	2					50

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	2	1	1472	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	T. A.		3663	-0-	3663	3663	7	1	3655	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	T. A.		2001	-0-	2001	5664	1	1	1997	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	T. A.		1629	-0-	1629	7293	2	1	1625	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	9120	X	1827	-0-	-7293	-0-	2	1	1824	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1643	X	1369	-0-	-274	-0-	1	1	1353	2	Y	14	13	1			1
							15	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	1524	-0-	-553	-0-	620	1	882	2	Y	20					36
							22	9									
06	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	569	1	1539	2	Y	29	51	1			14
							32	9									
07	2077	X	917	-0-	-1160	-0-	159	1	748	2	Y	9					23
							10	9									
08	1612	X	1377	-0-	-235	-0-	230	1	1115	2	Y	29	30	1			22
							32	9									
09	2130	X	146	-0-	-1984	-0-	146	2			Y	-0-					22
10	2201	X	1304	-0-	-897	-0-	140	1	1163	2	Y	1					23
							1	9									

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47430	X	33460	-0-	-13970	-0-	32969	2	491	9	N	446	367	1			346
06	33817	X	33817	-0-	-0-	-0-	33362	2	455	9	N	414	528	1			232
07	34781	X	34781	-0-	-0-	-0-	34409	2	372	9	N	338	356	1			214
08	34564	X	34564	-0-	-0-	-0-	34077	2	487	9	N	443	351	1			306
09	33300	X	31764	-0-	-1536	-0-	31283	2	481	9	N	437	531	1			212
10	34410	X	31926	-0-	-2484	-0-	31403	2	523	9	N	475	363	1			324

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49290	X	42797	-0-	-6493	-0-	42177	2	620	9	N	564	713	1			104
06	39948	X	39948	-0-	-0-	-0-	39350	2	598	9	N	544	529	1			119
07	36377	X	36377	-0-	-0-	-0-	35794	2	583	9	N	530	356	1			293
08	35203	X	35203	-0-	-0-	-0-	34646	2	557	9	N	506	648	1			151
09	27812	X	27812	-0-	-0-	-0-	27324	2	488	9	N	444	354	1			241
*10	32037	X	32037	-0-	-0-	-0-	31353	2	684	9	N	622	696	1			167

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43058	X	43058	-0-	-0-	-0-	297	1	42177	2	Y	531	513	1			46
							584	9									
06	33600	X	23063	-0-	-10537	-0-	282	1	22411	2	Y	336	359	1			23
							370	9									
07	34720	X	24854	-0-	-9866	-0-	53	1	24514	2	Y	261	272	1			12
							287	9									
08	35309	X	31649	-0-	-3660	-0-	37	1	31253	2	Y	326	323	1			15
							359	9									
09	34170	X	28747	-0-	-5423	-0-	26	1	28488	2	Y	212	216	1			11
							233	9									
10	35309	X	30350	-0-	-4959	-0-	22	1	30145	2	Y	166	170	1			7
							183	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51367	X	42778	-0-	-8589	-0-	418	1	41697	2	N	603	741	1			124
							663	9									
06	43920	X	39395	-0-	-4525	-0-	38817	2	578	9	N	525	525	1			124
07	45384	X	39082	-0-	-6302	-0-	38509	2	573	9	N	521	350	1			295
08	45384	X	36392	-0-	-8992	-0-	35824	2	568	9	N	516	539	1			272
09	42900	X	35283	-0-	-7617	-0-	34705	2	578	9	N	525	708	1			89
10	42780	X	34643	-0-	-8137	-0-	34093	2	550	9	N	500	361	1			228

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	145844	X	145844	-0-	-0-	-0-	295	1	143772	2	N	1615	1628	1			503
							1777	9									
*12	239112	X	239112	-0-	-0-	-0-	394	1	236761	2	N	1779	1787	1			495
							1957	9									
*01	228692	X	228692	-0-	-0-	-0-	399	1	224915	2	N	3071	3107	1			459
							3378	9									
*02	186088	X	186088	-0-	-0-	-0-	357	1	183101	2	N	2391	2390	1			460
							2630	9									
*03	197867	X	197867	-0-	-0-	-0-	399	1	194584	2	N	2622	2686	1			396
							2884	9									
*04	180262	X	180262	-0-	-0-	-0-	793	1	176881	2	N	2353	2184	1			565
							2588	9									
*05	174051	X	174051	-0-	-0-	-0-	2101	1	169641	2	N	2099	2216	1			448
							2309	9									
*06	150361	X	150361	-0-	-0-	-0-	384	1	147998	2	N	1799	1788	1			459
							1979	9									
*07	141313	X	141313	-0-	-0-	-0-	393	1	139035	2	N	1714	1813	1			360
							1885	9									
*08	134664	X	134664	-0-	-0-	-0-	400	1	132432	2	N	1665	1639	1			386
							1832	9									
*09	126035	X	126035	-0-	-0-	-0-	385	1	123961	2	N	1535	1593	1			328
							1689	9									
*10	131150	X	131150	-0-	-0-	-0-	403	1	128998	2	N	1590	1431	1			487
							1749	9									

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

05	52700	X	44453	-0-	-8247	-0-	174	1	43292	2	Y	897	992	1			78
							987	9									
06	46380	X	41198	-0-	-5182	-0-	194	1	39977	2	Y	934	948	1			64
							1027	9									
07	47926	X	41503	-0-	-6423	-0-	138	1	40024	2	Y	1219	1229	1			54
							1341	9									
08	47399	X	40423	-0-	-6976	-0-	170	1	39063	2	Y	1082	1086	1			50
							1190	9									
09	44970	X	34253	-0-	-10717	-0-	150	1	32946	2	Y	1052	1048	1			54
							1157	9									
10	44454	X	32405	-0-	-12049	-0-	146	1	31212	2	Y	952	966	1			40
							1047	9									

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

05	88381	X	70985	-0-	-17396	-0-	204	1	69418	2	Y	1239	1334	1			107
							1363	9									
06	78990	X	65527	-0-	-13463	-0-	239	1	63830	2	Y	1325	1342	1			90
							1458	9									
07	81623	X	64434	-0-	-17189	-0-	147	1	62883	2	Y	1276	1309	1			57
							1404	9									
08	77903	X	62432	-0-	-15471	-0-	196	1	60806	2	Y	1300	1297	1			60
							1430	9									
09	71160	X	53350	-0-	-17810	-0-	167	1	51930	2	Y	1139	1141	1			58
							1253	9									
10	70990	X	56531	-0-	-14459	-0-	164	1	55065	2	Y	1184	1192	1			50
							1302	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 12/29/2012 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
05	159186	X	159186	-0-	-0-	-0-	397 2702	1 9	156087	2	Y	2456	2423	1			213
06	144323	X	144323	-0-	-0-	-0-	474 2275	1 9	141574	2	Y	2068	2140	1			141
07	144657	X	144657	-0-	-0-	-0-	268 2839	1 9	141550	2	Y	2581	2607	1			115
08	138578	X	138578	-0-	-0-	-0-	378 2693	1 9	135507	2	Y	2448	2450	1			113
09	127094	X	127094	-0-	-0-	-0-	323 2573	1 9	124198	2	Y	2339	2333	1			119
*10	122060	X	122060	-0-	-0-	-0-	303 2505	1 9	119252	2	Y	2277	2300	1			96

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80972	X	60215	-0-	-20757	-0-	69 552	1 9	59594	2	N	502	530	1			211
06	74160	X	55266	-0-	-18894	-0-	66 546	1 9	54654	2	N	496	521	1			186
07	71052	X	53040	-0-	-18012	-0-	67 483	1 9	52490	2	N	439	533	1			92
08	70928	X	49911	-0-	-21017	-0-	67 481	1 9	49363	2	N	437	333	1			196
09	63180	X	43232	-0-	-19948	-0-	64 409	1 9	42759	2	N	372	359	1			209
10	60202	X	40352	-0-	-19850	-0-	61 362	1 9	39929	2	N	329	361	1			177

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118513	X	91178	-0-	-27335	-0-	104 1585	1 9	89489	2	N	1441	1553	1			381
06	103440	X	85783	-0-	-17657	-0-	102 1604	1 9	84077	2	N	1458	1402	1			437
07	105121	X	83910	-0-	-21211	-0-	106 1430	1 9	82374	2	N	1300	1399	1			338
08	102393	X	80402	-0-	-21991	-0-	107 1394	1 9	78901	2	N	1267	1237	1			368
09	93870	X	76247	-0-	-17623	-0-	113 1288	1 9	74846	2	N	1171	1214	1			325
10	91171	X	77374	-0-	-13797	-0-	116 1272	1 9	75986	2	N	1156	1065	1			416

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5H RRCID -> 268103 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113169	X	113169	-0-	-0-	-0-	345 1840	1 9	110984	2	Y	1673	1881	1			145
06	106381	X	106381	-0-	-0-	-0-	404 1834	1 9	104143	2	Y	1667	1698	1			114
07	99709	X	99709	-0-	-0-	-0-	252 1745	1 9	97712	2	Y	1586	1629	1			71
08	95306	X	95306	-0-	-0-	-0-	328 1711	1 9	93267	2	Y	1555	1554	1			72
09	88098	X	88098	-0-	-0-	-0-	288 1749	1 9	86061	2	Y	1590	1581	1			81
*10	85685	X	85685	-0-	-0-	-0-	277 1431	1 9	83977	2	Y	1301	1327	1			55

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

05	42656	X	25235	-0-	-17421	-0-	248	1	24732	2	N	232	177	1			319
							255	9									
06	38760	X	36277	-0-	-2483	-0-	210	1	35684	2	N	348	533	1			134
							383	9									
07	39463	X	19549	-0-	-19914	-0-	19326	2	223	9	N	203	170	1			167
08	36952	X	25351	-0-	-11601	-0-	25045	2	306	9	N	278	181	1			264
09	36270	X	20495	-0-	-15775	-0-	20227	2	268	9	N	244	362	1			146
10	37479	X	22215	-0-	-15264	-0-	21912	2	303	9	N	275	352	1			69

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

05	13857	X	12969	-0-	-888	-0-	1094	1	11655	2	N	200					304
							220	9									
06	13410	X	11366	-0-	-2044	-0-	873	1	10243	2	N	227	176	1			355
							250	9									
07	13857	X	10933	-0-	-2924	-0-	1036	1	9776	2	N	110	166	1			299
							121	9									
08	12958	X	10691	-0-	-2267	-0-	1155	1	9428	2	N	98	184	1			213
							108	9									
09	12540	X	2396	-0-	-10144	-0-	328	1	2035	2	N	30					243
							33	9									
10	12958	X	6468	-0-	-6490	-0-	490	1	5736	2	N	220	170	1			293
							242	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	161133	X	161133	-0-	-0-	-0-	431	1	158600	2	Y	1911	1903	1			165
							2102	9									
06	110100	X	68936	-0-	-41164	-0-	227	1	68053	2	Y	596	720	1			41
							656	9									
07	123908	X	123908	-0-	-0-	-0-	292	1	121915	2	Y	1546	1518	1			69
							1701	9									
08	121884	X	121884	-0-	-0-	-0-	390	1	119721	2	Y	1612	1607	1			74
							1773	9									
09	112457	X	112457	-0-	-0-	-0-	340	1	110053	2	Y	1876	1854	1			96
							2064	9									
10	113770	X	105547	-0-	-8223	-0-	320	1	103389	2	Y	1671	1697	1			70
							1838	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	142715	X	142715	-0-	-0-	-0-	410	1	140250	2	Y	1868	1810	1			162
							2055	9									
06	108120	X	96509	-0-	-11611	-0-	360	1	94816	2	Y	1212	1291	1			83
							1333	9									
07	112768	X	112768	-0-	-0-	-0-	288	1	110676	2	Y	1640	1650	1			73
							1804	9									
08	104394	X	104394	-0-	-0-	-0-	369	1	102261	2	Y	1604	1603	1			74
							1764	9									
09	108120	X	96444	-0-	-11676	-0-	326	1	94932	2	Y	1078	1097	1			55
							1186	9									
10	111724	X	96598	-0-	-15126	-0-	314	1	94984	2	Y	1182	1187	1			50
							1300	9									

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	125333	X	80385	-0-	-44948	-0-	1129	1	78279	2	N	888	1045	1			99
							977	9									
06	105300	X	72673	-0-	-32627	-0-	336	1	71493	2	N	767	696	1			170
							844	9									
07	98921	X	70255	-0-	-28666	-0-	351	1	69308	2	N	542	670	1			42
							596	9									
08	92938	X	62449	-0-	-30489	-0-	344	1	61351	2	N	685	547	1			180
							754	9									
09	83550	X	58682	-0-	-24868	-0-	335	1	57621	2	N	660	714	1			126
							726	9									
10	80383	X	58126	-0-	-22257	-0-	341	1	56974	2	N	737	548	1			315
							811	9									

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

05	SHUT IN		87625	-0-	87625	87625	170	1	85056	2	Y	2181	1992	1			189
							2399	9									
06	238839	X	151214	-0-	-87625	-0-	379	1	147150	2	Y	3350	3310	1			229
							3685	9									
07	158472	X	131643	-0-	-26829	-0-	155	1	128902	2	Y	2351	2475	1			105
							2586	9									
08	158472	X	118799	-0-	-39673	-0-	246	1	116342	2	Y	2010	2022	1			93
							2211	9									
09	153360	X	103858	-0-	-49502	-0-	198	1	101865	2	Y	1632	1642	1			83
							1795	9									
10	156240	X	95805	-0-	-60435	-0-	176	1	94366	2	Y	1148	1183	1			48
							1263	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

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
05	SHUT IN		16110	-0-		16110	16110	108	1	15966	2	Y	33	30	1			3
								36	9									
06	128234	X	112124	-0-		-16110	-0-	313	1	111573	2	Y	216	204	1			15
								238	9									
07	129580	X	105430	-0-		-24150	-0-	147	1	105192	2	Y	83	94	1			4
								91	9									
08	129580	X	89719	-0-		-39861	-0-	215	1	89447	2	Y	52	54	1			2
								57	9									
09	125400	X	77430	-0-		-47970	-0-	175	1	76958	2	Y	270	258	1			14
								297	9									
10	115847	X	74221	-0-		-41626	-0-	162	1	73806	2	Y	230	234	1			10
								253	9									

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8960 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
05	SHUT IN		1365	-0-		1365	1365	106	1	1259	2	Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		97149	-0-		97149	98514	285	1	96522	2	Y	311	290	1			21
								342	9									
07	SHUT IN		102824	-0-		102824	201338	145	1	101983	2	Y	633	626	1			28
								696	9									
08	SHUT IN		81454	-0-		81454	282792	204	1	80740	2	Y	464	471	1			21
								510	9									
09	SHUT IN		74745	-0-		74745	357537	172	1	74057	2	Y	469	466	1			24
								516	9									
10	SHUT IN		65469	-0-		65469	423006	155	1	64692	2	Y	565	565	1			24
								622	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. GAS	(I) 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		0	29591	-0-		29591	29591	70	1	29323	2	N	180					180
								198	9									
08	126844	X	97253	-0-		-29591	-0-	217	1	96183	2	N	775	700	1			255
								853	9									
09	97584	X	97584	-0-		-0-	-0-	210	1	96072	2	N	1184	1069	1			370
								1302	9									
10	95542	X	95057	-0-		-485	-0-	217	1	93446	2	N	1267	1429	1			208
								1394	9									

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9215 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
*03		0	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		0	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		0	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		38361	-0-		38361	38361	70	1	37334	2	Y	870	811	1			59
								957	9									
07	T. A.		141370	-0-		141370	179731	267	1	137777	2	Y	3024	2948	1			135
								3326	9									
08	T. A.		126190	-0-		126190	305921	363	1	123299	2	Y	2298	2327	1			106
								2528	9									
09	T. A.		113194	-0-		113194	419115	311	1	110822	2	Y	1874	1884	1			96
								2061	9									
10	T. A.		108082	-0-		108082	527197	294	1	106341	2	Y	1315	1356	1			55
								1447	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		10125	-0-	10125	10125	75 26	1 9	10024	2	Y	24	22	1			2
*06	137370	X	124925	-0-	-12445	-0-	442 19	1 9	124464	2	Y	17	18	1			1
*07	141949	X	130414	-0-	-11535	-0-	264 325	1 9	129825	2	Y	295	283	1			13
*08	141949	X	115858	-0-	-26091	-0-	353 488	1 9	115017	2	Y	444	437	1			20
*09	137370	X	101779	-0-	-35591	-0-	302 479	1 9	100998	2	Y	435	433	1			22
*10	141949	X	98139	-0-	-43810	-0-	287 623	1 9	97229	2	Y	566	564	1			24

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 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
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	38008	-0-	38008	38008	57 332	1 9	37619	2	Y	302	276	1			26
06	0	Z	103011	-0-	103011	141019	294 1205	1 9	101512	2	Y	1095	1046	1			75
07	0	Z	78152	-0-	78152	219171	136 1042	1 9	76974	2	Y	947	980	1			42
08	0	Z	63392	-0-	63392	282563	182 1015	1 9	62195	2	Y	923	922	1			43
09	0	Z	49897	-0-	49897	332460	150 846	1 9	48901	2	Y	769	773	1			39
10	0	Z	47770	-0-	47770	380230	142 704	1 9	46924	2	Y	640	652	1			27

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	91650	X	NO RPT	-0-	-91650	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	94705	X	NO RPT	-0-	-94705	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	94705	X	NO RPT	-0-	-94705	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	91650	X	NO RPT	-0-	-91650	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	94705	X	NO RPT	-0-	-94705	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3278		3278	-0-	-0-	-0-	781	1	2478	2	N	17					121
							19	9									
06	3440		3440	-0-	-0-	-0-	978	1	2429	2	N	30					151
							33	9									
07	3343		3343	-0-	-0-	-0-	421	1	2889	2	N	30					181
							33	9									
08	3255		3255	-0-	-0-	-0-	679	1	2554	2	N	20	149	1			52
							22	9									
09	3120		3030	-0-	-90	-0-	535	1	2481	2	N	13					65
							14	9									
10	3224		3187	-0-	-37	-0-	598	1	2589	2	N	-0-					65

CARTHAGE, SW. (PETTIT, UPPER) 16044 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
CHADWICK WELL #: 2 U RRCID -> 220411 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6601 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	360	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) 16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4319					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4319					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4319					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4319					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4319					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4319					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2776	-0-		-293	-0-		60	1	2671	2	N	41					63
									45	9									
06	2820	X	2567	-0-		-253	-0-		71	1	2432	2	N	54					117
									5	4	59	9							
07	2666	X	2511	-0-		-155	-0-		53	1	2413	2	N	41					158
									45	9									
*08	2790	X	2401	-0-		-389	-0-		49	1	2299	2	N	42	167	1			33
									7	4	46	9							
*09	2580	N	2285	-0-		-295	-0-		54	1	2190	2	N	28					61
									10	4	31	9							
*10	2765	N	2765	-0-		-0-	-0-		122	1	2570	2	N	65					126
									1	4	72	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-		-0-	8318						Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-		-0-	8318						Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-		-0-	8318						Y	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-		-0-	8318						Y	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-		-0-	8318						Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3373	X	3373	-0-		-0-	-0-		73	1	3299	2	Y	-0-					-0-
									1	4									
06	3464	X	3464	-0-		-0-	-0-		98	1	3359	2	Y	-0-					-0-
									7	4									
07	3573	X	3573	-0-		-0-	-0-		77	1	3496	2	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		3997	-0-		3997	3997		83	1	3902	2	Y	-0-					-0-
									12	4									
*09	T. A.		3995	-0-		3995	7992		95	1	3883	2	Y	-0-					-0-
									17	4									
10	T. A.		3477	-0-		3477	11469		158	1	3318	2	Y	-0-					-0-
									1	4									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1547	N	1547	-0-		-0-	-0-		34	1	1513	2	Y	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-		-0-	-0-		39	1	1350	2	Y	-0-					-0-
									3	4									
07	1349	N	1349	-0-		-0-	-0-		29	1	1320	2	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		885	-0-		885	885		19	1	863	2	Y	-0-					-0-
									3	4									
*09	T. A.		472	-0-		472	1357		12	1	458	2	Y	-0-					-0-
									2	4									
10	T. A.		189	-0-		189	1546		8	1	181	2	Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

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

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	22	1	973	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	703	-0-	-287	-0-	20	1	682	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	992	N	856	-0-	-136	-0-	19	1	837	2	Y	-0-					-0-
*08	992	N	941	-0-	-51	-0-	20	1	918	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	24	1	962	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
*10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	39	1	837	2	Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542

05	2883	X	2133	-0-	-750	-0-	45	1	2047	2	Y	36	33	1			6
							1	4	40	9							
06	3030	X	1864	-0-	-1166	-0-	52	1	1769	2	Y	35	37	1			4
							4	4	39	9							
07	3131	X	1970	-0-	-1161	-0-	43	1	1904	2	Y	20	22	1			2
							1	4	22	9							
*08	T. A.		1921	-0-	1921	1921	40	1	1875	2	Y	-0-	2	1			-0-
							6	4									
*09	T. A.		1820	-0-	1820	3741	44	1	1768	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
10	T. A.		1987	-0-	1987	5728	90	1	1890	2	Y	5	5	1			-0-
							1	4	6	9							

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165792 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9414 - 9776

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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
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
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	44	1	2016	2	Y	37	34	1			6
							41	9									
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	59	1	2016	2	Y	35	37	1			4
							4	4	39	9							
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	48	1	2146	2	Y	40	40	1			4
							44	9									
*08	T. A.		1761	-0-	1761	1761	36	1	1691	2	Y	26	27	1			3
							5	4	29	9							
*09	T. A.		1843	-0-	1843	3604	44	1	1772	2	Y	17	18	1			2
							8	4	19	9							
10	T. A.		1786	-0-	1786	5390	80	1	1682	2	Y	21	22	1			1
							1	4	23	9							

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

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

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
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	27	1	1230	2	Y	-0-					-0-
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	47	1	1611	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	30	1	1381	2	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		297	-0-	297	297	6	1	290	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	T. A.		45	-0-	45	342	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		27	-0-	27	369	2	1	25	2	Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	14	1	635	2	Y	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	16	1	565	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	13	1	586	2	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		2069	-0-	2069	2069	43	1	2020	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
*09	T. A.		1543	-0-	1543	3612	36	1	1501	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	T. A.		1820	-0-	1820	5432	83	1	1736	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
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	6	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	8	1	276	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	6	1	295	2	Y	-0-					-0-
*08	279	N	248	-0-	-31	-0-	5	1	242	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	300	N	251	-0-	-49	-0-	6	1	244	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	12	1	262	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 #: 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
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	Y	-0-					-0-
*08	93	N	62	-0-	-31	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					-0-
*09	90	N	63	-0-	-27	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	31	-0-	-62	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
*08	93	N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
*09	60	N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	35	1	1609	2	Y	-0-					-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	45	1	1540	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	37	1	1677	2	Y	-0-					-0-
*08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	35	1	1656	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
*09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	39	1	1571	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
*10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	79	1	1643	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	23	1	1011	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	990	-0-	-30	-0-	28	1	960	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	22	1	993	2	Y	-0-					-0-
*08	1023	N	995	-0-	-28	-0-	21	1	971	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	990	N	971	-0-	-19	-0-	24	1	943	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	46	1	970	2	Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10837 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WILLS, N. N. "A" WELL #: 4D RRCID -> 186662 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9634 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	558	N	363	-0-	-195	-0-	361	2	2	9	N	2					100
06	570	N	349	-0-	-221	-0-	348	2	1	9	N	1					101
07	403	N	349	-0-	-54	-0-	348	2	1	9	N	1					102
08	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	2			N	-0-					102
09	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	2			N	-0-					102
*10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					102

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

05	837	N	806	-0-	-31	-0-	805	2	1	9	N	1					18
06	780	N	747	-0-	-33	-0-	746	2	1	9	N	1					19
07	744	N	694	-0-	-50	-0-	693	2	1	9	N	1					20
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					20
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	2			N	-0-					20
*10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					20

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC //CONT.// 251739
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF.11554 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	226	-0-	226	226	226	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1215	-0-	1215	1441	1213	2	2	9	N	2					2
10	14B2	EXT	955	-0-	955	2396	953	2	2	9	N	2					4

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

05	3255	X	3210	-0-	-45	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2594	-0-	-556	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2252	-0-	-1003	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2232	-0-	-992	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	3005	-0-	-115	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2539	-0-	-685	-0-	2539	2			N	-0-					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	603	7			15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-	658	7			15
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					15
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					15
*08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					15
*09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					15
10	837	N	526	-0-	-311	-0-	526	2			N	-0-					15

HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

05	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					121
06	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					121
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					121
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					121
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					121
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	38	1	1706	2	Y	18	15	1			10
							20	9									
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	46	1	1591	2	Y	8	14	1			4
							4	4	9	9							
07	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	36	1	1657	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
*08	1767	X	1646	-0-	-121	-0-	34	1	1604	2	Y	3	6	1			1
							5	4	3	9							
*09	1710	X	1592	-0-	-118	-0-	37	1	1541	2	Y	6	4	1			3
							7	4	7	9							
10	1767	X	1677	-0-	-90	-0-	75	1	1593	2	Y	7	5	1			5
							1	4	8	9							

BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	52	1	2351	2	Y	14					109
							15	9									
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	67	1	2308	2	Y	45					154
							5	4	50	9							
07	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	60	1	2742	2	Y	73	187	1			40
							80	9									
*08	2728	X	2646	-0-	-82	-0-	54	1	2543	2	Y	37					77
							8	4	41	9							
*09	2640	X	2610	-0-	-30	-0-	62	1	2517	2	Y	18					95
							11	4	20	9							
10	2883	X	2709	-0-	-174	-0-	121	1	2568	2	Y	17					112
							1	4	19	9							

EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	26	1	1170	2	Y	30	28	1			5
							33	9									
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	20	1	686	2	Y	20	22	1			3
							1	4	22	9							
07	1271	N	561	-0-	-710	-0-	12	1	547	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
*08	1240	N	574	-0-	-666	-0-	12	1	560	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	720	N	411	-0-	-309	-0-	10	1	399	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	558	N	373	-0-	-185	-0-	17	1	356	2	Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	83	1	3751	2	Y	99	93	1			16
							1	4	109	9							
06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	105	1	3586	2	Y	93	97	1			12
							8	4	102	9							
07	3875	X	3870	-0-	-5	-0-	82	1	3728	2	Y	54	61	1			5
							1	4	59	9							
*08	3937	X	3729	-0-	-208	-0-	77	1	3604	2	Y	34	35	1			4
							11	4	37	9							
*09	3810	X	3601	-0-	-209	-0-	86	1	3468	2	Y	29	29	1			4
							15	4	32	9							
10	3937	X	2945	-0-	-992	-0-	132	1	2783	2	Y	26	28	1			2
							1	4	29	9							

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	81	1	3692	2	N	-0-					-0-
							1	4									
06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	102	1	3495	2	N	-0-					-0-
							8	4									
07	3689	X	3663	-0-	-26	-0-	79	1	3583	2	N	-0-					-0-
							1	4									
*08	3782	X	3485	-0-	-297	-0-	73	1	3401	2	N	-0-					-0-
							11	4									
*09	3660	X	3551	-0-	-109	-0-	85	1	3451	2	N	-0-					-0-
							15	4									
10	3782	X	3683	-0-	-99	-0-	166	1	3515	2	N	-0-					-0-
							2	4									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	35	1	1566	2	Y	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	42	1	1459	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	34	1	1531	2	Y	-0-					-0-
*08	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	31	1	1430	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
*09	1500	N	1329	-0-	-171	-0-	32	1	1291	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
*10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	73	1	1547	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

05	186	N	184	-0-	-2	-0-	4	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	192	2	Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	211	2	Y	-0-					-0-
*08	186	N	139	-0-	-47	-0-	3	1	136	2	Y	-0-					-0-
*09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-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

05	1984	N	1276	-0-	-708	-0-	1243	2	33	9	N	30					90
06	1440	N	1285	-0-	-155	-0-	1274	2	11	9	N	10					100
07	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	1432	2	11	9	N	10					110
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1400	2	28	9	N	25					135
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1592	2	35	9	N	32	152	1			15
10	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1414	2	28	9	N	25					40

ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 8052

05	1085	N	492	-0-	-593	-0-	481	2	11	9	N	10					130
06	990	N	235	-0-	-755	-0-	229	2	6	9	N	5					135
07	930	N	91	-0-	-839	-0-	90	2	1	9	N	1					136
08	496	N	94	-0-	-402	-0-	90	2	4	9	N	4					140
09	240	N	96	-0-	-144	-0-	85	2	11	9	N	10					150
*10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1064	2	11	9	N	10	140	1			20

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC //CONT.// 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	N	1					23
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	N	1					24
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	319	2	1	9	N	1					25
08	465	N	193	-0-	-272	-0-	193	2			N	-0-					25
09	390	N	164	-0-	-226	-0-	164	2			N	-0-					25
10	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-					25

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
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	853	1	8	9	N	7					45
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	813	1	8	9	N	7					52
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	860	1	8	9	N	7					59
08	868	N	843	-0-	-25	-0-	835	1	8	9	N	7					66
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	808	1	7	9	N	6					72
10	868	N	835	-0-	-33	-0-	828	1	7	9	N	6					78

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
05	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5398	2	86	9	Y	78	178	1			132
06	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	4985	2	87	9	Y	79					211
07	4247	X	3994	-0-	-253	-0-	3928	2	66	9	Y	60					271
08	4867	X	3647	-0-	-1220	-0-	3575	2	72	9	Y	65	177	1			159
09	4710	X	2968	-0-	-1742	-0-	2913	2	55	9	Y	50					209
10	4867	X	3441	-0-	-1426	-0-	3367	2	74	9	Y	67	188	1			88

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
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1015	2	28	9	N	25					69
06	960	N	830	-0-	-130	-0-	813	2	17	9	N	15					84
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1113	2	18	9	N	16					100
08	1054	N	524	-0-	-530	-0-	524	2			N	-0-					100
09	840	N	135	-0-	-705	-0-	135	2			N	-0-					100
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					100

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
05	2945	X	552	-0-	-2393	-0-	551	2	1	9	N	1					174
06	2850	X	1114	-0-	-1736	-0-	1110	2	4	9	N	4					178
07	2945	X	2460	-0-	-485	-0-	2440	2	20	9	N	18					196
08	2945	X	1072	-0-	-1873	-0-	1066	2	6	9	N	5					201
09	1440	X	59	-0-	-1381	-0-	59	2			N	-0-					201
10	2449	X	98	-0-	-2351	-0-	98	2			N	-0-					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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	787	7			15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-

LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

05	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	1759	2	11	9	N	10					95
06	1830	N	807	-0-	-1023	-0-	803	2	4	9	N	4					99
07	1798	N	5	-0-	-1793	-0-	5	2			N	-0-					99
08	1767	N	521	-0-	-1246	-0-	521	2			N	-0-					99
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					99
*10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (TRAVIS PEAK 'Z') 16481 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 166637 COMPL. DATE 10/05/1997 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7994 - 8013

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	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

05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	129 62	1 9	1301	2	N	56					230
06	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	127 59	1 9	1284	2	N	54	190	1			94
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1126	2	58	9	N	53					147
08	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	124 54	1 9	1254	2	N	49					196
09	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	121 56	1 9	1217	2	N	51	193	1			54
*10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	116 52	1 9	1168	2	N	47					101

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1D RRCID -> 015902 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7335 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	55	1	2494	2	N	54	168	1			42
							59	9									
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	71	1	2451	2	N	50					92
							5	4	55	9							
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	56	1	2559	2	N	44					136
							48	9									
*08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	55	1	2545	2	N	70	181	1			25
							8	4	77	9							
*09	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	60	1	2418	2	N	39					64
							11	4	43	9							
*10	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	123	1	2606	2	N	68					132
							1	4	75	9							

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

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

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	89	1	4046	2	Y	82	77	1			13
							1	4	90	9							
06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	102	1	3495	2	Y	63	68	1			8
							8	4	69	9							
07	3937	X	3594	-0-	-343	-0-	77	1	3474	2	Y	39	43	1			4
							43	9									
*08	4216	X	3836	-0-	-380	-0-	79	1	3710	2	Y	32	32	1			4
							12	4	35	9							
*09	4080	X	3423	-0-	-657	-0-	80	1	3285	2	Y	40	39	1			5
							14	4	44	9							
10	4216	X	3905	-0-	-311	-0-	175	1	3688	2	Y	37	40	1			2
							1	4	41	9							

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	77	1	3461	2	Y	96	91	1			15
							1	4	106	9							
06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	97	1	3322	2	Y	72	78	1			9
							7	4	79	9							
07	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	77	1	3477	2	Y	80	82	1			7
							1	4	88	9							
*08	3627	X	3460	-0-	-167	-0-	71	1	3315	2	Y	57	57	1			7
							11	4	63	9							
*09	3510	X	3245	-0-	-265	-0-	76	1	3110	2	Y	41	43	1			5
							14	4	45	9							
10	3627	X	3474	-0-	-153	-0-	156	1	3267	2	Y	45	47	1			3
							1	4	50	9							

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	12	1	579	2	Y	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	19	1	639	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	589	N	538	-0-	-51	-0-	11	1	527	2	Y	-0-					-0-
*08	589	N	464	-0-	-125	-0-	10	1	453	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	660	N	267	-0-	-393	-0-	6	1	260	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	527	N	212	-0-	-315	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	39	1	1757	2	Y	36	33	1			6
							40	9									
06	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	46	1	1586	2	Y	32	34	1			4
							4	4	35	9							
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	35	1	1600	2	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
*08	1674	N	1148	-0-	-526	-0-	24	1	1120	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
*09	1620	N	629	-0-	-991	-0-	15	1	611	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	101	1	4542	2	Y	42	41	1			23
							1	4	46	9							
06	4440	X	4436	-0-	-4	-0-	126	1	4276	2	Y	22	34	1			11
							10	4	24	9							
07	4588	X	4533	-0-	-55	-0-	98	1	4404	2	Y	27	23	1			15
							1	4	30	9							
*08	4681	X	4408	-0-	-273	-0-	92	1	4262	2	Y	37	36	1			16
							13	4	41	9							
*09	4530	X	4235	-0-	-295	-0-	100	1	4089	2	Y	25	27	1			14
							18	4	28	9							
10	4681	X	4332	-0-	-349	-0-	194	1	4091	2	Y	41	24	1			31
							2	4	45	9							

WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2374	-0-	-106	-0-	50	1	2296	2	Y	25	24	1			14
							28	9									
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	68	1	2359	2	Y	9	18	1			5
							5	4	10	9							
07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	55	1	2497	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
*08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	52	1	2443	2	Y	9	11	1			4
							8	4	10	9							
*09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	58	1	2360	2	Y	5	6	1			3
							10	4	6	9							
10	2573	N	2531	-0-	-42	-0-	114	1	2401	2	Y	14	6	1			11
							1	4	15	9							

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	16	1	692	2	N	-0-					-0-
							1	4									
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	23	1	786	2	N	-0-					-0-
							2	4									
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	20	1	886	2	N	-0-					-0-
*08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	23	1	1082	2	N	-0-					-0-
							3	4									
*09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	30	1	1216	2	N	-0-					-0-
							6	4									
*10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	62	1	1316	2	N	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	21	1	953	2	Y	-0-					-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	31	1	1061	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	19	1	835	2	Y	-0-					-0-
*08	961	N	906	-0-	-55	-0-	19	1	884	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	1110	N	921	-0-	-189	-0-	23	1	894	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
*10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	42	1	899	2	Y	-0-					-0-

WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370

05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	22	1	975	2	Y	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	27	1	927	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	21	1	961	2	Y	-0-					-0-
*08	992	N	954	-0-	-38	-0-	20	1	931	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	960	N	941	-0-	-19	-0-	23	1	914	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
*10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	45	1	953	2	Y	-0-					-0-

WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	6	1	305	2	Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	8	1	279	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	7	1	314	2	Y	-0-					-0-
*08	310	N	309	-0-	-1	-0-	6	1	302	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	8	1	305	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	Y	-0-					-0-

BOWYER-WILLS WELL #: 3D RRCID -> 201631 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 7154 - 7454

05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	24	1	1050	2	Y	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	27	1	939	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	26	1	1144	2	Y	-0-					-0-
*08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	26	1	1217	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
*09	960	N	804	-0-	-156	-0-	19	1	782	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	1178	N	284	-0-	-894	-0-	13	1	271	2	Y	-0-					-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WILLS, N.N. WELL #: E 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
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	27	1	1226	2	Y	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	34	1	1162	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	27	1	1217	2	Y	-0-					-0-
*08	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	25	1	1184	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
*09	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	28	1	1151	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	55	1	1164	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 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
05	651	N	375	-0-	-276	-0-	8	1	361	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	540	N	194	-0-	-346	-0-	6	1	188	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	16	1	678	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	17	1	780	2	Y	6	5	1			1
							2	4	7	9							
*09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	15	1	604	2	Y	20	18	1			3
							3	4	22	9							
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	28	1	612	2	Y	-0-	3	1			-0-

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	N	1					64
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	N	1					65
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1					66
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	N	1					67
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	N	3					70
*10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	343	2	6	9	N	5					75

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	775	1	3388	2	N	68					143
							75	9									
06	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	750	1	3993	2	N	57	162	1			38
							63	9									
07	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	775	1	3844	2	N	58					96
							64	9									
08	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	750	1	3904	2	N	55					151
							61	9									
09	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	750	1	3814	2	N	62	163	1			50
							68	9									
*10	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	750	1	3812	2	N	71					121
							78	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BERK, H. WELL #: 1 RRCID -> 015890 COMPL. DATE 11/01/1959 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7420 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1431	2	11	9	N	10					203
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1242	2	9	9	N	8					211
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1162	2	7	9	N	6					217
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1213	2	3	9	N	3					220
*09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1208	2	2	9	N	2					222
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					222

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
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	823	2	3	9	N	3					51
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	820	2	20	9	N	18					69
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	855	2	13	9	N	12					81
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1672	2	32	9	N	29					110
*09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1552	2	97	9	N	88	180	1			18
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					18

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
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
*10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-

PARK & PARK OIL CO. 639520
BARTON, H. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015893 COMPL. DATE 04/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7504 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		188	-0-	188	206	5	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		41	-0-	41	247	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		14	-0-	14	261	14	2			Y	-0-					-0-
*09	281	X	20	-0-	-261	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CECIL COX (TRAVIS PEAK) 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 215542 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF.10480 - 11352

05	3348	X	3180	-0-	-168	-0-	2982	2	198	3	N	-0-					155
06	3120	X	3050	-0-	-70	-0-	2855	2	195	3	N	-0-					155
07	3224	X	3024	-0-	-200	-0-	2818	2	193	3	N	12					167
							13	9									
08	3193	X	3094	-0-	-99	-0-	2885	2	199	3	N	9	171	1			5
							10	9									
09	3090	X	2926	-0-	-164	-0-	2732	2	194	3	N	-0-					5
10	3193	X	2912	-0-	-281	-0-	2722	2	190	3	N	-0-					5

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 227320 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10462 - 11472

05	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	1809	2	120	3	N	-0-					69
06	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	1740	2	119	3	N	8					77
							9	9									
07	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	1749	2	120	3	N	-0-					77
08	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	1751	2	121	3	N	-0-					77
09	1830	N	1765	-0-	-65	-0-	1648	2	117	3	N	-0-					77
10	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	1679	2	117	3	N	2					79
							2	9									

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227343 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10553 - 11588

05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	2	2	3	N	-0-					100
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					100
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	2	2	3	N	-0-					100
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	2	2	3	N	-0-					100
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10408 - 11607

05	2418	N	2380	-0-	-38	-0-	2231	2	148	3	N	1					130
							1	9									
06	2340	N	2226	-0-	-114	-0-	2082	2	142	3	N	2					132
							2	9									
07	2418	N	2365	-0-	-53	-0-	2213	2	152	3	N	-0-					132
08	2387	N	2342	-0-	-45	-0-	2189	2	151	3	N	2					134
							2	9									
09	2220	N	2171	-0-	-49	-0-	1995	2	141	3	N	32	166	1			-0-
							35	9									
10	2356	N	2231	-0-	-125	-0-	2085	2	146	3	N	-0-					-0-

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 11842

05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1376	2	91	3	N	-0-					75
06	1440	N	1297	-0-	-143	-0-	1214	2	83	3	N	-0-					75
07	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	1341	2	92	3	N	-0-					75
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1296	2	89	3	N	-0-					75
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1240	2	88	3	N	-0-					75
10	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	1152	2	80	3	N	-0-					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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1221	2	17	9	N	15	166	1			40
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1448	2	33	9	N	30					70
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	460	2	33	9	N	30					100
08	1240	N	1001	-0-	-239	-0-	973	2	28	9	N	25					125
09	1470	N	282	-0-	-1188	-0-	282	2			N	-0-					125
*10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1531	2	22	9	N	20					145

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					127
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					127
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					127
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					127
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					127
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					127

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
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					324
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					324
07	6572	X	176	-0-	-6396	-0-	176	2			N	-0-					324
08	6572	X	148	-0-	-6424	-0-	148	2			N	-0-					324
09	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					324
10	4929	X	1115	-0-	-3814	-0-	1115	2			N	-0-					324

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
05	279	N	79	-0-	-200	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	690	N	186	-0-	-504	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	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
05	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10200	2	76	9	N	69	188	1	6	8	50
06	11250	X	8594	-0-	-2656	-0-	8553	2	41	9	N	37					87
07	11625	X	8402	-0-	-3223	-0-	8367	2	35	9	N	32					119
08	11625	X	7380	-0-	-4245	-0-	7340	2	40	9	N	36					155
09	9930	X	7807	-0-	-2123	-0-	7770	2	37	9	N	34					189
10	10261	X	8966	-0-	-1295	-0-	8912	2	54	9	N	49	190	1			48

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
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
05	14756	X	10539	-0-	-4217	-0-	10288	2	251	9	N	228	158	1	3	8	132
06	14280	X	9653	-0-	-4627	-0-	9653	2			N	-0-					132
07	12245	X	8064	-0-	-4181	-0-	7954	2	110	9	N	100					232
08	10540	X	6056	-0-	-4484	-0-	5841	2	215	9	N	195	173	1			254
09	10200	X	6830	-0-	-3370	-0-	6830	2			N	-0-					254
10	10540	X	7173	-0-	-3367	-0-	7173	2			N	-0-					254

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
05	20260	X	20260	-0-	-0-	-0-	20260	2			N	-0-					369
06	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	20504	2			N	-0-					369
07	19251	X	18378	-0-	-873	-0-	18378	2			N	-0-					369
08	25048	X	11713	-0-	-13335	-0-	11713	2			N	-0-					369
09	20910	X	19054	-0-	-1856	-0-	19054	2			N	-0-					369
10	21173	X	17765	-0-	-3408	-0-	17765	2			N	-0-					369

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	15515	2	32	9	N	29	162	1	6	8	10
06	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	2			N	-0-					10
07	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	11811	2	215	9	N	195	167	1	5	8	33
08	15562	X	9599	-0-	-5963	-0-	9542	2	57	9	N	52					85
09	15060	X	9951	-0-	-5109	-0-	9798	2	153	9	N	139	159	1			65
10	15562	X	4396	-0-	-11166	-0-	4396	2			N	-0-					65

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	1662	-0-	-3670	-0-	1662	2			N	-0-					77
06	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2			N	-0-					77
07	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	13422	2			N	-0-					77
08	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	2			N	-0-					77
09	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	2			N	-0-					77
10	13423	X	10578	-0-	-2845	-0-	10578	2			N	-0-					77

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	1097	-0-	-2127	-0-	73	1	1015	2	Y	8					36
							9	9									
06	3120	X	1563	-0-	-1557	-0-	127	1	1421	2	Y	14	23	1			27
							15	9									
07	3224	X	1784	-0-	-1440	-0-	120	1	1646	2	Y	16					43
							18	9									
08	3038	X	1860	-0-	-1178	-0-	100	1	1748	2	Y	11	34	1			20
							12	9									
09	2850	X	1326	-0-	-1524	-0-	93	1	1221	2	Y	11					31
							12	9									
10	1798	X	1029	-0-	-769	-0-	57	1	966	2	Y	5	11	1			25
							6	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	2776	-0-	-5284	-0-	186	1	2575	2	Y	14					43
							15	9									
06	6390	X	3304	-0-	-3086	-0-	269	1	3013	2	Y	20	28	1			35
							22	9									
07	5053	X	3555	-0-	-1498	-0-	240	1	3292	2	Y	21					56
							23	9									
08	4092	X	4022	-0-	-70	-0-	216	1	3795	2	Y	10	42	1			24
							11	9									
09	3960	X	3099	-0-	-861	-0-	219	1	2861	2	Y	17					41
							19	9									
10	3565	X	3214	-0-	-351	-0-	177	1	3020	2	Y	15	35	1			21
							17	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	3052	-0-	-4264	-0-	203	1	2814	2	Y	32					72
							35	9									
06	7080	X	3468	-0-	-3612	-0-	280	1	3141	2	Y	43	47	1	1	8	67
							47	9									
07	7316	X	2575	-0-	-4741	-0-	172	1	2369	2	Y	31					98
							34	9									
08	4960	X	4348	-0-	-612	-0-	234	1	4096	2	Y	16	70	1			44
							18	9									
09	3480	X	1614	-0-	-1866	-0-	113	1	1480	2	Y	19					63
							21	9									
10	3596	X	2788	-0-	-808	-0-	154	1	2614	2	Y	18	42	1			39
							20	9									

MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	827	1	11452	2	Y	46					90
							51	9									
06	10710	X	10689	-0-	-21	-0-	870	1	9767	2	Y	47	59	1	1	8	77
							52	9									
07	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	903	1	12402	2	Y	57					134
							63	9									
08	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	661	1	11894	2	Y	10	87	1			57
							11	9									
09	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	936	1	12251	2	Y	55					112
							61	9									
*10	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	771	1	13113	2	Y	37	124	1			25
							41	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
05	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	745	1	10306	2	Y	67					143
							74	9									
06	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	572	1	6407	2	Y	51	93	1	1	8	100
							56	9									
07	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	660	1	9054	2	Y	66					166
							73	9									
08	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	463	1	8103	2	Y	10	138	1			38
							11	9									
09	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	532	1	6969	2	Y	50					88
							55	9									
*10	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	530	1	9016	2	Y	6	78	1			16
							7	9									

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	3725	-0-	-5947	-0-	249	1	3445	2	Y	28					141
							31	9									
06	11790	X	70	-0-	-11720	-0-	6	1	63	2	Y	1	92	1			50
							1	9									
07	12555	X	153	-0-	-12402	-0-	10	1	142	2	Y	1					51
							1	9									
08	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					Y	85	136	1			-0-
09	12150	X	1709	-0-	-10441	-0-	120	1	1572	2	Y	15					15
							17	9									
*10	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	521	1	8865	2	Y	89	104	1			-0-
							98	9									

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
D-S-B PROPERTIES, LLC 195986
HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1836	2	24	9	Y	22	114	1			68
06	1590	X	1292	-0-	-298	-0-	1270	2	22	9	Y	20					88
07	1829	X	1545	-0-	-284	-0-	1534	2	11	9	Y	10					98
08	1860	X	631	-0-	-1229	-0-	609	2	22	9	Y	20					118
09	1800	X	712	-0-	-1088	-0-	688	2	24	9	Y	22					140
10	1860	X	1106	-0-	-754	-0-	1095	2	11	9	Y	10					150

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1531	2	35	9	Y	32	76	1			16
06	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1888	2	11	9	Y	10					26
07	1829	X	1807	-0-	-22	-0-	1793	2	14	9	Y	13					39
08	1829	X	379	-0-	-1450	-0-	343	2	36	9	Y	33					72
09	1890	X	1344	-0-	-546	-0-	1335	2	9	9	Y	8					80
10	1953	X	1627	-0-	-326	-0-	1616	2	11	9	Y	10					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2227	2	88	9	N	80	75	1			47
06	2880	X	2645	-0-	-235	-0-	2551	2	94	9	N	85					132
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3112	2	2	9	N	2	74	1			60
08	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2747	2	100	9	N	91	71	1			80
09	3000	N	4180	-0-	1180	1180	4178	2	2	9	N	2					82
10	3100	N	3255	-0-	155	1335	3254	2	1	9	N	1					83

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					20
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11406 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	63	2	10	9	Y	9	8	1			5
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	122	2	9	9	Y	8					13
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1	8	1			6
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	94	2	10	9	Y	9	7	1			8
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					8
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					8

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6624	2	94	9	Y	85	79	1			50
06	2820	X	2091	-0-	-729	-0-	1994	2	97	9	Y	88					138
07	3100	X	1844	-0-	-1256	-0-	1841	2	3	9	Y	3	78	1			63
08	5177	X	1968	-0-	-3209	-0-	1862	2	106	9	Y	96	75	1			84
09	5010	X	2022	-0-	-2988	-0-	2020	2	2	9	Y	2					86
10	5177	X	2899	-0-	-2278	-0-	2898	2	1	9	Y	1					87

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5718	-0-	2618	8553	5694	2	24	9	Y	22	21	1			13
06	3000	N	1025	-0-	-1975	6578	1000	2	25	9	Y	23					36
07	8486	X	1908	-0-	-6578	-0-	1906	2	2	9	Y	2	21	1			17
08	5053	X	1720	-0-	-3333	-0-	1692	2	28	9	Y	25	20	1			22
09	4890	X	346	-0-	-4544	-0-	345	2	1	9	Y	1					23
10	5053	X	603	-0-	-4450	-0-	603	2			Y	-0-					23

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 103437 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10637 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	1368	-0-	-461	-0-	1364	2	4	9	N	4					227
06	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4426	2	3	9	N	3					230
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					230
08	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					230
09	4440	X	3355	-0-	-1085	-0-	3321	2	34	9	N	31					261
10	4588	X	3298	-0-	-1290	-0-	3298	2			N	-0-					261

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1530	2	2	9	N	2					80
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1469	2	6	9	N	5	1	8			84
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1512	2	12	9	N	11					95
08	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	1348	2	9	9	N	8					103
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1374	2	9	9	N	8					111
10	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	1351	2	6	9	N	5					116

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
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2277	2	17	9	N	15					151
06	2070	N	1577	-0-	-493	-0-	1558	2	19	9	N	17					168
07	2201	N	1976	-0-	-225	-0-	1956	2	20	9	N	18	3	8			183
08	2201	N	1623	-0-	-578	-0-	1608	2	15	9	N	14	126	1			71
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2198	2	20	9	N	18					89
*10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2213	2	20	9	N	18					107

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
05	279	N	29	-0-	-250	-0-	1	1	27	2	N	1					117
							1	9									
06	270	N	33	-0-	-237	-0-	1	1	28	2	N	4					121
							4	9									
07	279	N	42	-0-	-237	-0-	1	1	39	2	N	2					123
							2	9									
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					123
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					123
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	4	2	3	9	N	3					126

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
05	4867	X	2390	-0-	-2477	-0-	2362	2	28	9	N	25					224
06	4710	X	1990	-0-	-2720	-0-	1965	2	25	9	N	23	1	8			246
07	4867	X	3044	-0-	-1823	-0-	3021	2	23	9	N	21	177	1			90
08	3627	X	2234	-0-	-1393	-0-	2199	2	35	9	N	32					122
09	2310	X	1601	-0-	-709	-0-	1592	2	9	9	N	8					130
10	3038	X	2816	-0-	-222	-0-	2774	2	42	9	N	38					168

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
05	1519	X	143	-0-	-1376	-0-	143	2			N	-0-					77
06	1470	X	121	-0-	-1349	-0-	121	2			N	-0-					77
07	186	X	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					77
08	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1778	2	1	9	N	1					78
09	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					78
*10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	N	1					79

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
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	134	2	6	9	N	5					308
06	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	2			N	-0-					308
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					308
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					308
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					308
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	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

05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					57
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	125	2	121	9	N	110					167
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					167
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					167
09	240	N	31	-0-	-209	-0-	31	2			N	-0-					167
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					167

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

05	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5718	2	50	9	N	45					165
06	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6395	2	99	9	N	90	168	1			87
07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					87
08	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1904	2	3	9	N	3					90
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3549	2	48	9	N	44					134
*10	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4578	2	31	9	N	28					162

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120746 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 4020 - 4021

05	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
10	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

05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					53
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	133	2	11	9	N	10					63
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					63
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					63
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					63
10	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					63

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

05	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					70
06	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	2			N	-0-					70
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	64	2	98	9	N	89					159
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					159
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					159
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					159

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					183
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					183
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					183
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1863	2	70	9	N	64					247
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1894	2	44	9	N	40	185	1			102
*10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					102

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 196461 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					150
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					150
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					150
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					150
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					150
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					150

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 207682 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 8890 - 9115

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 11154

05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1648	2	22	9	N	20					302
06	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2790	2	6	9	N	5	179	1			128
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2050	2	2	9	N	2					130
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2158	2	158	9	N	144	189	1			85
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2462	2	19	9	N	17					102
*10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2232	2	97	9	N	88					190

LINN OPERATING, INC. 501545
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

05	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	618	1	3712	2	N	47	189	1			58
							52	9									
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	578	1	3183	2	N	45					103
							50	9									
07	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	599	1	3445	2	N	55	100	1			58
							61	9									
08	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	441	1	2239	2	N	37					95
							41	9									
09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	590	1	3294	2	N	42					137
							46	9									
*10	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	620	1	3418	2	N	51					188
							56	9									

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	1307	-0-	-1235	-0-	1307	2		N	-0-			82
06	2460	X	1175	-0-	-1285	-0-	1175	2		N	-0-			82
07	1674	X	1293	-0-	-381	-0-	1287	2	6 9	N	5	69 1		18
08	1674	X	1362	-0-	-312	-0-	1362	2		N	-0-			18
09	1620	X	1408	-0-	-212	-0-	1408	2		N	-0-			18
10	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	1168	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	1240	#	1192	-0-	-48	-0-	1192	2		N	-0-			169
06	1200	#	1058	-0-	-142	-0-	1058	2		N	-0-			169
07	1209	#	1122	-0-	-87	-0-	1122	2		N	-0-			169
08	1231	R	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			169
09	1162	R	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			169
*10	1185	R	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-			169

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	15	1	803 2	N	-0-			53
06	810	N	767	-0-	-43	-0-	15	1	752 2	N	-0-			53
07	868	N	860	-0-	-8	-0-	16	1	844 2	N	-0-			53
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	16	1	830 2	N	-0-			53
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	15	1	795 2	N	-0-			53
10	868	N	804	-0-	-64	-0-	15	1	789 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

05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			18
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	12	1	62 3	N	-0-			18
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	24	1	65 3	N	-0-			18
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	24	1	180 3	N	-0-			18
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			18
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			18

SM ENERGY COMPANY 788997
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 172341 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9892 - 9904

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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 #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	94	-0-	-929	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	780	N	521	-0-	-259	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9842 - 9874

05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9732 - 9768

05	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

05	2883	N	2178	-0-	-705	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2467	-0-	-113	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
07	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
08	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
09	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
*10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-

CADENHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201964 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9690 - 9720

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 202092 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9914 - 9944

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1004	-0-	-166	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
*10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	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
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	706	-0-	-317	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
09	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
*10	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	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
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1321	-0-	-415	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
*10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	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
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
*10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1919	-0-	-181	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1987	-0-	-183	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1915	-0-	-286	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1703	-0-	-217	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	1968	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
*10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
*10	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	999	-0-	-179	-0-	999	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

05	837	N	625	-0-	-212	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	810	N	627	-0-	-183	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
08	620	N	384	-0-	-236	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	713	N	585	-0-	-128	-0-	585	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	856	-0-	-194	-0-	856	2			N	-0-					-0-
*10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1706	-0-	-94	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1593	-0-	-391	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708

05	2356	N	2076	-0-	-280	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1883	-0-	-37	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
07	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3179	-0-	179	179	3179	2			N	-0-					-0-
*10	2875	N	2696	-0-	-179	-0-	2696	2			N	-0-					-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681

05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2824	-0-	-476	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3193	-0-	-186	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1067	-0-	-2343	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
10	3410	X	1101	-0-	-2309	-0-	1101	2			N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224

05	13268	X	11112	-0-	-2156	-0-	11112	2			N	-0-					13
06	12840	X	11949	-0-	-891	-0-	11949	2			N	-0-					13
07	12679	X	11991	-0-	-688	-0-	11990	2	1	9	N	1	1	8			13
08	12679	X	11126	-0-	-1553	-0-	11126	2			N	-0-					13
09	12270	X	9592	-0-	-2678	-0-	9591	2	1	9	N	1	1	8			13
10	12338	X	10360	-0-	-1978	-0-	10360	2			N	-0-					13

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	11160	X	10936	-0-	-224	-0-	10936	2			N	-0-					59
06	10800	X	9879	-0-	-921	-0-	9879	2			N	-0-					59
07	11160	X	10497	-0-	-663	-0-	10496	2	1	9	N	1	1	8			59
08	10943	X	10670	-0-	-273	-0-	10670	2			N	-0-					59
09	10590	X	9836	-0-	-754	-0-	9834	2	2	9	N	2	2	8			59
10	10943	X	10158	-0-	-785	-0-	10157	2	1	9	N	1	1	8			59

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 11490

05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					5
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					5
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					5
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					5
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					5
10	775	N	374	-0-	-401	-0-	374	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

05	372	S	92	-0-	-280	-0-	92	2			N	-0-					25
06	300	S	143	-0-	-157	-0-	143	2			N	-0-					25
07	452	S	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					25
08	263	S	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					25
09	233	S	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					25
*10	509	S	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

05	527	S	74	-0-	-453	-0-	74	2			N	-0-					19
06	1410	S	35	-0-	-1375	-0-	35	2			N	-0-					19
07	101	S	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					19
08	62	S	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					19
09	30	S	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					19
*10	401	S	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					19

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	215	1	3800	2	N	87					264
							96	9									
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	196	1	3975	2	N	38	180	1			122
							42	9									
07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	223	1	3637	2	N	49	9	8			162
							54	9									
08	4123	X	3796	-0-	-327	-0-	233	1	3534	2	N	26	1	8			187
							29	9									
09	4200	X	3521	-0-	-679	-0-	192	1	3246	2	N	75	183	1	1	8	78
							83	9									
10	4340	X	2331	-0-	-2009	-0-	149	1	2119	2	N	57	2	8			133
							63	9									

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
05	961	X	500	-0-	-461	-0-	27	1	467	2	N	5					56
							6	9									
06	450	X	414	-0-	-36	-0-	20	1	394	2	N	-0-					56
07	558	X	366	-0-	-192	-0-	21	1	338	2	N	6	4	8			58
							7	9									
08	971	X	971	-0-	-0-	-0-	60	1	909	2	N	2					60
							2	9									
09	962	X	962	-0-	-0-	-0-	53	1	896	2	N	12	2	8			70
							13	9									
10	496	X	365	-0-	-131	-0-	24	1	341	2	N	-0-					70

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	X	690	-0-	-85	-0-	37	1	653	2	N	-0-					64
06	753	X	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	2	N	-0-					64
07	903	X	903	-0-	-0-	-0-	53	1	850	2	N	-0-					64
08	950	X	950	-0-	-0-	-0-	59	1	891	2	N	-0-					64
09	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	58	1	996	2	N	-0-					64
10	899	X	30	-0-	-869	-0-	2	1	28	2	N	-0-					64

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	110	1	1943	2	N	8					35
							9	9									
06	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	78	1	1584	2	N	18					53
							20	9									
07	2666	X	1569	-0-	-1097	-0-	90	1	1464	2	N	14	4	8			63
							15	9									
08	2666	X	1525	-0-	-1141	-0-	93	1	1415	2	N	15					78
							17	9									
09	2580	X	1391	-0-	-1189	-0-	77	1	1308	2	N	5					83
							6	9									
10	2077	X	473	-0-	-1604	-0-	31	1	442	2	N	-0-					83

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3637	-0-	-548	-0-	194	1	3430	2	N	12					73
							13	9									
06	4050	X	3419	-0-	-631	-0-	160	1	3255	2	N	4					77
							4	9									
07	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	222	1	3609	2	N	18	8	8			87
							20	9									
08	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	254	1	3855	2	N	9	1	8			95
							10	9									
09	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	203	1	3431	2	N	10					105
							11	9									
10	3844	X	2850	-0-	-994	-0-	187	1	2646	2	N	15	2	8			118
							17	9									

COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398

05	1395	X	1151	-0-	-244	-0-	62	1	1089	2	N	-0-					153
06	1350	X	1158	-0-	-192	-0-	54	1	1102	2	N	2					155
							2	9									
07	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	71	1	1153	2	N	34					189
							37	9									
08	1240	X	1200	-0-	-40	-0-	74	1	1123	2	N	3					192
							3	9									
09	1200	X	1153	-0-	-47	-0-	65	1	1078	2	N	10					202
							11	9									
10	1271	X	432	-0-	-839	-0-	28	1	404	2	N	-0-	186	1			16

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

05	886	X	886	-0-	-0-	-0-	48	1	838	2	N	-0-					12
06	990	X	864	-0-	-126	-0-	41	1	823	2	N	-0-					12
07	1023	X	984	-0-	-39	-0-	57	1	927	2	N	-0-					12
08	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	97	1	1463	2	N	-0-					12
09	915	X	915	-0-	-0-	-0-	51	1	864	2	N	-0-					12
10	992	X	772	-0-	-220	-0-	51	1	721	2	N	-0-					12

LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

05	992	X	128	-0-	-864	-0-	7	1	121	2	N	-0-					130
06	960	X	355	-0-	-605	-0-	17	1	338	2	N	-0-					130
07	620	X	330	-0-	-290	-0-	19	1	311	2	N	-0-					130
08	376	X	376	-0-	-0-	-0-	24	1	352	2	N	-0-					130
09	360	X	212	-0-	-148	-0-	12	1	200	2	N	-0-					130
10	372	X	104	-0-	-268	-0-	7	1	97	2	N	-0-					130

MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

05	2294	X	2114	-0-	-180	-0-	113	1	2001	2	N	-0-					50
06	2610	X	1994	-0-	-616	-0-	94	1	1900	2	N	-0-					50
07	2697	X	2067	-0-	-630	-0-	119	1	1948	2	N	-0-					50
08	2697	X	1931	-0-	-766	-0-	119	1	1812	2	N	-0-					50
09	2130	X	1874	-0-	-256	-0-	105	1	1769	2	N	-0-					50
10	2108	X	1138	-0-	-970	-0-	75	1	1063	2	N	-0-					50

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760

05	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	113	1	1995	2	N	-0-					77
06	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	95	1	1929	2	N	-0-					77
07	2046	X	1879	-0-	-167	-0-	109	1	1770	2	N	-0-					77
08	2108	X	1902	-0-	-206	-0-	118	1	1784	2	N	-0-					77
09	2040	X	1607	-0-	-433	-0-	90	1	1517	2	N	-0-					77
10	2108	X	1035	-0-	-1073	-0-	68	1	967	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
05	1612	X	1570	-0-	-42	-0-	84	1	1473	2	N	12					59
							13	9									
06	1530	X	1465	-0-	-65	-0-	68	1	1382	2	N	14					73
							15	9									
07	1581	X	1554	-0-	-27	-0-	89	1	1453	2	N	11	4	8			80
							12	9									
08	1581	X	1495	-0-	-86	-0-	90	1	1397	2	N	7					87
							8	9									
09	1530	X	1398	-0-	-132	-0-	74	1	1318	2	N	5					92
							6	9									
10	1581	X	794	-0-	-787	-0-	52	1	739	2	N	3					95
							3	9									

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	1346	-0-	-142	-0-	72	1	1274	2	N	-0-					66
06	1440	X	1400	-0-	-40	-0-	65	1	1335	2	N	-0-					66
07	1488	X	1478	-0-	-10	-0-	86	1	1392	2	N	-0-					66
08	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	114	1	1729	2	N	-0-					66
09	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	107	1	1816	2	N	-0-					66
*10	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	115	1	1619	2	N	-0-					66

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	156	1	2757	2	N	48					146
							53	9									
06	3390	X	2759	-0-	-631	-0-	128	1	2579	2	N	47	192	1			1
							52	9									
07	3503	X	2609	-0-	-894	-0-	148	1	2403	2	N	53	9	8			45
							58	9									
08	3503	X	2591	-0-	-912	-0-	157	1	2388	2	N	42					87
							46	9									
09	2940	X	2222	-0-	-718	-0-	122	1	2060	2	N	36	1	8			122
							40	9									
10	2976	X	2208	-0-	-768	-0-	141	1	1989	2	N	71	179	1	2	8	12
							78	9									

SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	126	1	2215	2	N	-0-					5
06	2220	X	2159	-0-	-61	-0-	101	1	2058	2	N	-0-					5
07	2449	X	2366	-0-	-83	-0-	137	1	2229	2	N	-0-					5
08	2449	X	2162	-0-	-287	-0-	133	1	2029	2	N	-0-					5
09	2370	X	1874	-0-	-496	-0-	104	1	1770	2	N	-0-					5
10	2356	X	2143	-0-	-213	-0-	141	1	2002	2	N	-0-					5

LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	88	1	1539	2	N	5					20
							6	9									
06	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	73	1	1490	2	N	5					25
							6	9									
07	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	93	1	1524	2	N	9	4	8			30
							10	9									
08	1643	X	1378	-0-	-265	-0-	85	1	1287	2	N	5	1	8			34
							6	9									
09	1590	X	1375	-0-	-215	-0-	76	1	1299	2	N	-0-					34
10	1643	X	1163	-0-	-480	-0-	76	1	1085	2	N	2					36
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5371	-0-	-147	-0-	288	1	5083	2	N	-0-					20
06	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	249	1	5076	2	N	-0-					20
07	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	310	1	5039	2	N	-0-					20
08	5363	X	5116	-0-	-247	-0-	316	1	4800	2	N	-0-					20
09	5340	X	4855	-0-	-485	-0-	270	1	4585	2	N	-0-					20
10	5518	X	3209	-0-	-2309	-0-	212	1	2997	2	N	-0-					20

MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	222	-0-	-367	-0-	12	1	210	2	N	-0-					3
06	570	X	123	-0-	-447	-0-	5	1	118	2	N	-0-					3
07	465	X	42	-0-	-423	-0-	3	1	39	2	N	-0-					3
08	403	X	52	-0-	-351	-0-	3	1	49	2	N	-0-					3
09	390	X	22	-0-	-368	-0-	1	1	21	2	N	-0-					3
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					3

SLAYTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220642 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	144	1	2544	2	N	12					72
							13	9									
06	2580	X	2503	-0-	-77	-0-	117	1	2380	2	N	5					77
							6	9									
07	2666	X	2598	-0-	-68	-0-	150	1	2436	2	N	11	4	8			84
							12	9									
08	2697	X	2503	-0-	-194	-0-	154	1	2338	2	N	10					94
							11	9									
09	2610	X	2468	-0-	-142	-0-	137	1	2322	2	N	8					102
							9	9									
10	2697	X	1335	-0-	-1362	-0-	88	1	1244	2	N	3					105
							3	9									

MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	1855	-0-	-222	-0-	100	1	1755	2	N	-0-					7
06	2010	X	1794	-0-	-216	-0-	84	1	1710	2	N	-0-					7
07	2077	X	1839	-0-	-238	-0-	107	1	1732	2	N	-0-					7
08	1953	X	1705	-0-	-248	-0-	106	1	1599	2	N	-0-					7
09	1800	X	1643	-0-	-157	-0-	92	1	1551	2	N	-0-					7
10	1860	X	610	-0-	-1250	-0-	40	1	570	2	N	-0-					7

MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5494	-0-	-55	-0-	294	1	5183	2	N	15					149
							17	9									
06	5370	X	5173	-0-	-197	-0-	242	1	4914	2	N	15					164
							17	9									
07	5549	X	5242	-0-	-307	-0-	302	1	4914	2	N	24	9	8			179
							26	9									
08	5487	X	5060	-0-	-427	-0-	311	1	4732	2	N	15					194
							17	9									
09	5310	X	4731	-0-	-579	-0-	262	1	4455	2	N	13					208
							14	9									
10	5487	X	2623	-0-	-2864	-0-	173	1	2450	2	N	-0-	187	1			21

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
05	4185	X	2174	-0-	-2011	-0-	116	1	2058	2	N	-0-					35
06	4050	X	2148	-0-	-1902	-0-	101	1	2047	2	N	-0-					35
07	4185	X	2205	-0-	-1980	-0-	128	1	2077	2	N	-0-					35
08	2263	X	2187	-0-	-76	-0-	135	1	2052	2	N	-0-					35
09	2160	X	2120	-0-	-40	-0-	118	1	2002	2	N	-0-					35
10	2232	X	1600	-0-	-632	-0-	105	1	1495	2	N	-0-					35

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

05	2697	X	2685	-0-	-12	-0-	144	1	2541	2	N	-0-					42
06	2610	X	2545	-0-	-65	-0-	120	1	2425	2	N	-0-					42
07	2697	X	2616	-0-	-81	-0-	152	1	2464	2	N	-0-					42
08	2697	X	2610	-0-	-87	-0-	161	1	2449	2	N	-0-					42
09	2610	X	2477	-0-	-133	-0-	138	1	2339	2	N	-0-					42
10	2697	X	1511	-0-	-1186	-0-	99	1	1412	2	N	-0-					42

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

05	1302	X	1298	-0-	-4	-0-	70	1	1228	2	N	-0-					49
06	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	63	1	1294	2	N	-0-					49
07	1333	X	1324	-0-	-9	-0-	77	1	1247	2	N	-0-					49
08	1333	X	1302	-0-	-31	-0-	81	1	1221	2	N	-0-					49
09	1350	X	1199	-0-	-151	-0-	67	1	1132	2	N	-0-					49
10	1395	X	602	-0-	-793	-0-	40	1	562	2	N	-0-					49

CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502

05	3007	X	2449	-0-	-558	-0-	131	1	2312	2	N	5					97
							6	9									
06	2700	X	2433	-0-	-267	-0-	114	1	2315	2	N	4					101
							4	9									
07	2728	X	2707	-0-	-21	-0-	156	1	2541	2	N	9	4	8			106
							10	9									
08	2728	X	2678	-0-	-50	-0-	165	1	2505	2	N	7					113
							8	9									
09	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	145	1	2442	2	N	5					118
							6	9									
10	2697	X	1721	-0-	-976	-0-	113	1	1605	2	N	3					121
							3	9									

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

05	3658	X	2970	-0-	-688	-0-	160	1	2810	2	N	-0-					16
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	149	1	3018	2	N	-0-					16
07	3224	X	3209	-0-	-15	-0-	185	1	3024	2	N	-0-					16
08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	204	1	3099	2	N	-0-					16
09	3180	X	2996	-0-	-184	-0-	167	1	2829	2	N	-0-					16
10	3286	X	2984	-0-	-302	-0-	197	1	2787	2	N	-0-					16

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	7213	-0-	-41	-0-	380	1	6739	2	N	85					103
							94	9									
06	7020	X	6717	-0-	-303	-0-	314	1	6384	2	N	17					120
							19	9									
07	7254	X	7036	-0-	-218	-0-	406	1	6612	2	N	16	8	8			128
							18	9									
08	7223	X	6932	-0-	-291	-0-	425	1	6496	2	N	10					138
							11	9									
09	6990	X	6429	-0-	-561	-0-	359	1	6060	2	N	9	1	8			146
							10	9									
10	7223	X	4325	-0-	-2898	-0-	283	1	4030	2	N	11	1	8			156
							12	9									

MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660

05	4433	X	3728	-0-	-705	-0-	200	1	3528	2	N	-0-					44
06	4290	X	3434	-0-	-856	-0-	161	1	3273	2	N	-0-					44
07	4433	X	3571	-0-	-862	-0-	207	1	3364	2	N	-0-					44
08	3782	X	3517	-0-	-265	-0-	217	1	3300	2	N	-0-					44
09	3660	X	3241	-0-	-419	-0-	180	1	3061	2	N	-0-					44
10	3720	X	2218	-0-	-1502	-0-	146	1	2072	2	N	-0-					44

MAYNARD, A. WELL #: 10 RRCID -> 226548 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11650 - 11800

05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	189	1	3343	2	N	-0-					33
06	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	89	1	1808	2	N	-0-					33
07	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	116	1	1900	2	N	-0-					33
08	3534	X	1835	-0-	-1699	-0-	113	1	1722	2	N	-0-					33
09	3420	X	1551	-0-	-1869	-0-	86	1	1465	2	N	-0-					33
10	3534	X	796	-0-	-2738	-0-	52	1	744	2	N	-0-					33

SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

05	3968	X	3543	-0-	-425	-0-	190	1	3353	2	N	-0-					16
06	3510	X	3229	-0-	-281	-0-	151	1	3078	2	N	-0-					16
07	3627	X	3409	-0-	-218	-0-	197	1	3212	2	N	-0-					16
08	3627	X	3556	-0-	-71	-0-	220	1	3336	2	N	-0-					16
09	3450	X	3149	-0-	-301	-0-	175	1	2974	2	N	-0-					16
10	3534	X	3194	-0-	-340	-0-	211	1	2983	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

05	14B2 EXT		238	-0-	238	633	238	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		222	-0-	222	855	222	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		237	-0-	237	1092	237	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		243	-0-	243	1335	243	3			N	-0-					-0-
09	1602	X	267	-0-	-1335	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		58	-0-	58	58	58	3			N	-0-					-0-
*10	59	X	1	-0-	-58	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					29
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					29
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					29
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					29
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1725	3	10	9	N	9					38
*10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2105	3	20	9	N	18					56

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
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					83
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	73	3	1	9	N	1					84
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					84
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					84
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					84
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					84

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2733	R	2733	-0-	-0-	-0-	2679	3	54	9	Y	49	54	1			48
06	3013	R	3013	-0-	-0-	-0-	2834	3	179	9	Y	163	164	1			47
07	2698	R	2698	-0-	-0-	-0-	2544	3	154	9	Y	140	150	1			37
08	2325	R	2325	-0-	-0-	-0-	2245	3	80	9	Y	73	101	1			9
09	2273	R	2273	-0-	-0-	-0-	2129	3	144	9	Y	131	97	1			43
*10	2280	R	2280	-0-	-0-	-0-	2160	3	120	9	Y	109	97	1			55

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

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

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	987	3	13	9	N	12					147
06	1080	#	954	-0-	-126	-0-	944	3	10	9	N	9					156
07	1147	#	825	-0-	-322	-0-	793	3	32	9	N	29					185
08	1147	#	700	-0-	-447	-0-	688	3	12	9	N	11					196
09	1110	#	548	-0-	-562	-0-	525	3	23	9	N	21	187	1			30
10	992	#	392	-0-	-600	-0-	381	3	11	9	N	10					40

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
05	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*10	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	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
05	620	#	582	-0-	-38	-0-	574	2	8	9	N	7	166	1			45
06	720	#	491	-0-	-229	-0-	480	2	11	9	N	10					55
07	744	#	712	-0-	-32	-0-	706	2	6	9	N	5					60
08	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	1032	2	18	9	N	16					76
*09	1141	R	1141	-0-	-0-	-0-	1127	2	14	9	N	13					89
10	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					89

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					28
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					28
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					28
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					28
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					28
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					28

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5					58
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	11					69
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					117
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					117
07	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-					117
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					117
09	1140	N	678	-0-	-462	-0-	678	3			N	-0-					117
10	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	3			N	-0-					117

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	148	3	155	9	N	141	184	1			47
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	208	3	48	9	N	44					91
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	181	3	57	9	N	52					143
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	235	3	61	9	N	55					198
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	209	3	88	9	N	80	182	1			96
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	272	3	153	9	N	139					235

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	183	3	34	9	N	31					79
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	189	3	65	9	N	59					138
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	180	3	69	9	N	63					201
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	217	3	87	9	N	79	181	1			99
09	240	N	177	-0-	-63	-0-	114	3	63	9	N	57					156
10	248	N	137	-0-	-111	-0-	113	3	24	9	N	22					178

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1010	3	103	9	Y	94					173
06	990	N	889	-0-	-101	-0-	827	3	62	9	Y	56	91	1			138
07	961	N	830	-0-	-131	-0-	780	3	50	9	Y	45					183
08	1116	N	652	-0-	-464	-0-	591	3	61	9	Y	55	86	1			152
09	900	N	745	-0-	-155	-0-	700	3	45	9	Y	41	82	1			111
10	837	N	817	-0-	-20	-0-	765	3	52	9	Y	47					158

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
05	651	N	608	-0-	-43	-0-	573	2	35	9	N	32					220
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	594	2	31	9	N	28	168	1			80
07	682	N	642	-0-	-40	-0-	622	2	20	9	N	18					98
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	706	2	31	9	N	28					126
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	652	2	19	9	N	17					143
*10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	741	2	30	9	N	27					170

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	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

05	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					22
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					22
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					22
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					22
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					22
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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

05	310	N	205	-0-	-105	-0-	14	1	191	3	N	-0-					-0-
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	15	1	257	3	N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		325	-0-	325	325	16	1	309	3	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		375	-0-	375	700	15	1	360	3	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		264	-0-	264	964	15	1	249	3	N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WALTON HEIRS WELL #: RRCID -> 269951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3803 - 3809

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	981	-0-	-290	-0-	942	3	39	9	N	35					233
06	990	N	819	-0-	-171	-0-	771	3	48	9	N	44	185	1			92
07	1023	N	787	-0-	-236	-0-	765	3	22	9	N	20					112
08	992	N	932	-0-	-60	-0-	909	3	23	9	N	21					133
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1369	3	53	9	N	48					181
*10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	737	3	46	9	N	42					223

BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					3
06	150	N	38	-0-	-112	-0-	38	3			N	-0-					3
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					3
08	DLQ G-10		24	-0-	24	24	24	3			N	-0-					3
09	233	N	209	-0-	-24	-0-	198	3	11	9	N	10					13
*10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					13

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					20
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					20
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					20
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					20
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					20
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	#	386	-0-	-172	-0-	46	1	323	2	N	15					95
							17	9									
06	540	#	232	-0-	-308	-0-	29	1	195	2	N	7					102
							8	9									
07	558	#	342	-0-	-216	-0-	42	1	291	2	N	8					110
							9	9									
08	372	#	317	-0-	-55	-0-	40	1	251	2	N	24					134
							26	9									
09	360	#	285	-0-	-75	-0-	37	1	212	2	N	33					167
							36	9									
10	372	#	266	-0-	-106	-0-	28	1	224	2	N	13					180
							14	9									

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

05	682	#	589	-0-	-93	-0-	577	2	12	9	N	11	123	1			72
06	570	#	460	-0-	-110	-0-	457	2	3	9	N	3					75
07	589	#	472	-0-	-117	-0-	453	2	19	9	N	17					92
08	620	#	522	-0-	-98	-0-	500	2	22	9	N	20					112
09	600	#	500	-0-	-100	-0-	478	2	22	9	N	20					132
10	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					132

PRUITT WELL #: 2 L RRCID -> 193828 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7702 - 7708

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SPRUIELL, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 175307 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 10935 - 10950

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) //CONT.// 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	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

05	2449	N	2311	-0-	-138	-0-	2271	2	40	9	N	36					69
06	2340	N	1913	-0-	-427	-0-	1895	2	18	9	N	16					85
07	2356	N	1855	-0-	-501	-0-	1807	2	48	9	N	44					129
08	2325	N	1611	-0-	-714	-0-	1575	2	36	9	N	33					162
09	1920	N	1722	-0-	-198	-0-	1691	2	31	9	N	28	4	1			186
10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					186

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

05	6231	X	6192	-0-	-39	-0-	6052	2	140	9	N	127	186	1			197
06	6030	X	5663	-0-	-367	-0-	5615	2	48	9	N	44					241
07	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6109	2	259	9	N	235	372	1			104
08	6014	X	5220	-0-	-794	-0-	5163	2	57	9	N	52					156
09	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6232	2	153	9	N	139	189	1			106
*10	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6021	2	62	9	N	56					162

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

05	6479	X	5696	-0-	-783	-0-	5638	2	58	9	N	53					249
06	6270	X	5818	-0-	-452	-0-	5729	2	89	9	N	81	188	1			142
07	6479	X	6147	-0-	-332	-0-	6084	2	63	9	N	57					199
08	5611	X	4833	-0-	-778	-0-	4782	2	51	9	N	46					245
09	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5609	2	63	9	N	57	12	1			290
*10	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5883	2	114	9	N	104	190	1			204

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

05	3999	X	3678	-0-	-321	-0-	3617	2	61	9	N	55					146
06	3870	X	3511	-0-	-359	-0-	3411	2	100	9	N	91	169	1			68
07	3906	X	3750	-0-	-156	-0-	3687	2	63	9	N	57					125
08	3596	X	1239	-0-	-2357	-0-	1218	2	21	9	N	19					144
09	3480	X	184	-0-	-3296	-0-	184	2			N	-0-	5	1			139
10	3596	X	1864	-0-	-1732	-0-	1854	2	10	9	N	9					148

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

05	3162	X	2835	-0-	-327	-0-	2776	2	59	9	N	54					158
06	3060	X	2416	-0-	-644	-0-	2349	2	67	9	N	61	184	1			35
07	3131	X	2343	-0-	-788	-0-	2285	2	58	9	N	53					88
08	2759	X	2066	-0-	-693	-0-	2015	2	51	9	N	46					134
09	2670	X	2124	-0-	-546	-0-	2073	2	51	9	N	46	5	1			175
10	2759	X	2272	-0-	-487	-0-	2218	2	54	9	N	49	145	1			79

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	3291	-0-	-2475	-0-	3146	2	145	9	N	132	186	1			77
06	5580	X	3978	-0-	-1602	-0-	3935	2	43	9	N	39					116
07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4366	2	47	9	N	43					159
08	3131	X	2782	-0-	-349	-0-	2659	2	123	9	N	112	175	1			96
09	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9739	2	72	9	N	65	9	1			152
*10	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8600	2	166	9	N	151	187	1			116

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
05	6727	X	5792	-0-	-935	-0-	5682	2	110	9	N	100					200
06	6510	X	5315	-0-	-1195	-0-	5271	2	44	9	N	40	187	1	1	8	52
07	6727	X	5180	-0-	-1547	-0-	5147	2	33	9	N	30					82
08	6479	X	4099	-0-	-2380	-0-	4053	2	46	9	N	42					124
09	5670	X	4778	-0-	-892	-0-	4725	2	53	9	N	48					172
10	5797	X	3512	-0-	-2285	-0-	3484	2	28	9	N	25					197

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
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4311	2	213	9	N	194	188	1	3	8	158
06	3990	X	3322	-0-	-668	-0-	3194	2	128	9	N	116	187	1			87
07	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	4879	2	231	9	N	210	190	1	2	8	105
08	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4174	2	190	9	N	173	185	1	1	8	92
09	3300	X	2668	-0-	-632	-0-	2467	2	201	9	N	183					275
*10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4233	2	133	9	N	121	191	1			205

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
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					119
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	119	1			-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	291	2	8	9	N	7					7
*10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	148	2	58	9	N	53					60

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
05	3689	X	3514	-0-	-175	-0-	3374	2	140	9	N	127	188	1	9	8	53
06	3570	X	3050	-0-	-520	-0-	2933	2	117	9	N	106	1	8			158
07	3596	X	3368	-0-	-228	-0-	3168	2	200	9	N	182	188	1	5	8	147
08	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3483	2	121	9	N	110	184	1	1	8	72
09	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5003	2	122	9	N	111					183
*10	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	4902	2	153	9	N	139	187	1			135

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	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

05	2511 #	1719	-0-	-792	-0-	1700	2	19	9	N	17			78
06	2736 R	2736	-0-	-0-	-0-	2702	2	34	9	N	31			109
07	2908 R	2908	-0-	-0-	-0-	2868	2	40	9	N	36			145
08	2625 R	2625	-0-	-0-	-0-	2608	2	17	9	N	15	143	1	17
09	2730 #	2515	-0-	-215	-0-	2487	2	28	9	N	25			42
10	2914 #	2535	-0-	-379	-0-	2493	2	42	9	N	38			80

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

05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			161
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			161
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			161
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			161
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161

GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-
10	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

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
05	6880		6880	-0-	-0-	-0-	2312	1	4510	2	Y	53					86
							58	9									
06	7849		7849	-0-	-0-	-0-	2326	1	5475	2	Y	44					130
							48	9									
07	7008		7008	-0-	-0-	-0-	2045	1	4915	2	Y	44					174
							48	9									
08	8351		8351	-0-	-0-	-0-	2255	1	6053	2	Y	39	165	0			48
							43	9									
09	7020		8090	-0-	1070	1070	2127	1	5920	2	Y	39					87
							43	9									
10	7254	NO RPT		-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					87

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
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1598	2	420	9	N	382	190	1			347
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1507	2	444	9	N	404	190	1			561
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1588	2	231	9	N	210	531	1			240
*08	1736	N	1394	-0-	-342	-0-	1229	2	165	9	N	150	180	1			210
*09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1472	2	268	9	N	244	363	1			91
*10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					91

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
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					64
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					64
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					64
*08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					64
*09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					64
*10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON CREEK (PETTIT) 20415 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON CREEK (RODESSA) 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
OUSLEY, J.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 077533 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	132	2	20	9	N	18					123
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	118	2	14	9	N	13					136
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					136
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	100	2	8	9	N	7					143
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					143
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					143

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					44
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					44
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					44
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					44
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					44
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					45
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					45
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					45
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					45
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					45
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20212		6608	-0-	-13604	-0-	6318	2	290	9	N	264	179	1			297
06	19560		5063	-0-	-14497	-0-	4968	2	95	9	N	86	176	1	1	8	206
07	20212		5681	-0-	-14531	-0-	5426	2	255	9	N	232	178	1			260
08	20212		4536	-0-	-15676	-0-	4491	2	45	9	N	41	1	8			300
09	19560		3995	-0-	-15565	-0-	3962	2	33	9	N	30					330
10	20212		3434	-0-	-16778	-0-	3404	2	30	9	N	27					357

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	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
05	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	2			N	-0-					10
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	171	2	2	9	N	2	1	8			11
07	248	N	171	-0-	-77	-0-	168	2	3	9	N	3	1	1	1	8	12
08	186	N	126	-0-	-60	-0-	125	2	1	9	N	1	1	8			12
09	180	N	95	-0-	-85	-0-	93	2	2	9	N	2	1	1	1	8	12
10	186	N	121	-0-	-65	-0-	120	3	1	9	N	1					13

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
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					84
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					84
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					84
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					84
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					84
*10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	86	1	623	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
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2027	2	41	9	N	37	150	1			31
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1721	2	17	9	N	15					46
07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2458	2	41	9	N	37	2	8			81
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2116	2	19	9	N	17	1	8			97
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1733	2	19	9	N	17	1	8			113
*10	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	332	1	2379	2	N	54					167
							59	9									

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "O" WELL #: 16 RRCID -> 225020 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	947	N	947	-0-	-0-	-0-	921	2	26	9	N	24					115
06	630	N	505	-0-	-125	-0-	497	2	8	9	N	7					122
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1352	2	14	9	N	13	12	1	1	8	122
08	961	N	943	-0-	-18	-0-	937	2	6	9	N	5					127
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	995	2	12	9	N	11	10	1	1	8	127
*10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					127

MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1193	2	69	9	N	63					252
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1223	2	56	9	N	51	189	1			114
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1251	2	73	9	N	66	11	1			169
08	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1106	2	45	9	N	41					210
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1146	2	76	9	N	69	172	1			107
*10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1575	3	57	9	N	52					159

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	X	1614	-0-	-711	-0-	1608	2	6	9	N	5					18
06	2250	X	1124	-0-	-1126	-0-	1102	2	22	9	N	20					38
07	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2747	2	8	9	N	7					45
08	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2023	2	11	9	N	10					55
09	1710	X	1059	-0-	-651	-0-	1059	2			N	-0-					55
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					55

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	1249	-0-	-1727	-0-	1225	2	24	9	N	22					129
06	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2134	2	122	9	N	111	177	1			63
07	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2193	2	57	9	N	52					115
08	2077	X	1082	-0-	-995	-0-	1053	2	29	9	N	26					141
09	2250	X	1194	-0-	-1056	-0-	1173	2	21	9	N	19					160
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					160

KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	969	2	63	9	N	57					161
06	1020	N	896	-0-	-124	-0-	887	2	9	9	N	8					169
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1206	2	35	9	N	32	183	1			18
08	1023	N	856	-0-	-167	-0-	837	2	19	9	N	17					35
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1093	2	31	9	N	28					63
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					63

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 245961 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8006 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1358	-0-	-812	-0-	1352	2	6	9	N	5					34
06	2100	X	1128	-0-	-972	-0-	1106	2	22	9	N	20					54
07	2170	X	1487	-0-	-683	-0-	1485	2	2	9	N	2					56
08	1581	X	1334	-0-	-247	-0-	1334	2			N	-0-					56
09	1530	X	182	-0-	-1348	-0-	182	2			N	-0-					56
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

CYRIL, W. (COTTON VALLEY) 22484 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC 742142
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
05	133486	X	92620	-0-	-40866	-0-	1950	1	89478	2	N	1084	1049	1	54	8	200
							1192	9									
06	129180	X	80497	-0-	-48683	-0-	1865	1	77620	2	N	920	869	1	31	8	220
							1012	9									
07	133486	X	72304	-0-	-61182	-0-	1923	1	69532	2	N	772	687	1	15	8	290
							849	9									
08	123721	X	65052	-0-	-58669	-0-	1887	1	62373	2	N	720	842	1	22	8	146
							792	9									
09	100710	X	58903	-0-	-41807	-0-	1826	1	56369	2	N	644	529	1	11	8	250
							708	9									
10	92628	X	57786	-0-	-34842	-0-	1897	1	55215	2	N	613	721	1	8	8	134
							674	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3689	X	3109	-0-	-580	-0-	3067	2	42	9	Y	38	39	1			12
06	3480	X	3007	-0-	-473	-0-	2959	2	48	9	Y	44	35	1			21
07	3410	X	2764	-0-	-646	-0-	2734	2	30	9	Y	27	42	1			6
08	2759	X	2237	-0-	-522	-0-	2206	2	31	9	Y	28	28	1			6
09	2670	X	2038	-0-	-632	-0-	2016	2	22	9	Y	20	22	1			4
10	2759	X	2289	-0-	-470	-0-	2272	2	17	9	Y	15	16	1			3

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	39	1	1680	2	Y	105	99	1			117
							116	9									
06	1770	N	1710	-0-	-60	-0-	38	1	1561	2	Y	101	98	1			120
							111	9									
07	1798	N	1672	-0-	-126	-0-	37	1	1610	2	Y	23	111	1			32
							25	9									
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	38	1	1581	2	Y	13	28	1			17
							14	9									
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	36	1	1512	2	Y	46					63
							51	9									
*10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	37	1	1642	2	Y	28	58	1			33
							31	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	805	-0-	-1861	-0-	18	1	787	2	N	-0-					60
06	3000	N	3123	-0-	123	123	5	1	2956	2	Y	147	86	1			121
							162	9									
07	2808	N	2685	-0-	-123	-0-	4	1	2560	2	Y	110	141	1			90
							121	9									
08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	4	1	2362	2	Y	121	127	1			84
							133	9									
09	2460	X	2280	-0-	-180	-0-	3	1	2144	2	Y	121	153	1			52
							133	9									
10	2542	X	2247	-0-	-295	-0-	3	1	2145	2	Y	90	48	1			94
							99	9									

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

05	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	24	1	1583	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	23	1	1521	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	23	1	1558	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	23	1	1547	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	22	1	1494	2	Y	-0-					-0-
*10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	23	1	1590	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	3045	R	3045	-0-	-0-	-0-	16	1	2944	2	Y	77	66	1			25
							85	9									
06	3539	R	3539	-0-	-0-	-0-	15	1	3446	2	Y	71	62	1			34
							78	9									
07	3778		3778	-0-	-0-	-0-	16	1	3673	2	Y	81	97	1			18
							89	9									
08	4067		4067	-0-	-0-	-0-	16	1	3975	2	Y	69	71	1			16
							76	9									
*09	3844		3844	-0-	-0-	-0-	15	1	3765	2	Y	58	62	1			12
							64	9									
*10	3847		3847	-0-	-0-	-0-	16	1	3764	2	Y	61	60	1			13
							67	9									

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1656	2	65	9	Y	59	62	1			19
06	1710	N	1453	-0-	-257	-0-	1381	2	72	9	Y	65	53	1			31
07	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	1453	2	84	9	Y	76	90	1			17
08	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	1506	2	63	9	Y	57	61	1			13
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1490	2	53	9	Y	48	51	1			10
*10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1500	2	55	9	Y	50	50	1			10

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

05	465	N	128	-0-	-337	-0-	4	1	124	2	N	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	1	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	1	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	1	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	1	1	99	2	Y	-0-					-0-
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	1	1	301	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	9	1	2370	2	Y	73	92	1			53
							80	9									
06	3000	N	3081	-0-	81	81	9	1	2904	2	Y	153	164	1			42
							168	9									
07	2697	N	2525	-0-	-172	-0-	9	1	2468	2	Y	44	80	1			6
							48	9									
08	2449	N	2369	-0-	-80	-0-	8	1	2344	2	Y	15	13	1			8
							17	9									
09	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	8	1	2685	2	Y	57	41	1			24
							63	9									
10	2759	X	1858	-0-	-901	-0-	8	1	1820	2	Y	27	47	1			4
							30	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	18 155	1 9	1665	2	Y	141	190	1			55
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	17 154	1 9	1618	2	Y	140	108	1			87
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	21 338	1 9	1693	2	Y	307	246	1			148
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	22 320	1 9	1691	2	Y	291	248	1			191
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	22 345	1 9	1793	2	Y	314	410	1			95
*10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	22 360	1 9	1813	2	Y	327	286	1			136

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3423	2	20	9	Y	18	18	1			6
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3407	2	22	9	Y	20	16	1			10
07	3596	X	3211	-0-	-385	-0-	3183	2	28	9	Y	25	29	1			6
08	3596	X	3345	-0-	-251	-0-	3317	2	28	9	Y	25	25	1			6
09	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3594	2	20	9	Y	18	20	1			4
*10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3541	2	15	9	Y	14	15	1			3

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	16 13	1 9	1455	2	Y	12	15	1			4
06	1530	N	1397	-0-	-133	-0-	15 13	1 9	1369	2	Y	12	10	1			6
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	16 14	1 9	1423	2	Y	13	16	1			3
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	16 9	1 9	1491	2	Y	8	9	1			2
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	15 10	1 9	1443	2	Y	9	9	1			2
*10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	16 19	1 9	1462	2	Y	17	15	1			4

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1178	N	1169	-0-		-9	-0-	10	1	1095	2	Y	58	39	1			63
								64	9									
06	1140	N	904	-0-		-236	-0-	9	1	861	2	Y	31	53	1			41
								34	9									
07	1085	N	542	-0-		-543	-0-	10	1	480	2	Y	47	38	1			50
								52	9									
08	1085	N	210	-0-		-875	-0-	10	1	199	2	Y	1	43	1			8
								1	9									
09	900	N	468	-0-		-432	-0-	9	1	439	2	Y	18					26
								20	9									
*10	724	N	724	-0-		-0-	-0-	10	1	661	2	Y	48	24	1			50
								53	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

05	3627	X	3529	-0-		-98	-0-	16	1	3513	2	Y	-0-					-0-
06	3567	X	3567	-0-		-0-	-0-	15	1	3552	2	Y	-0-					-0-
07	3760	X	3760	-0-		-0-	-0-	16	1	3744	2	Y	-0-					-0-
08	3785	X	3785	-0-		-0-	-0-	16	1	3769	2	Y	-0-					-0-
09	3718	X	3718	-0-		-0-	-0-	15	1	3703	2	Y	-0-					-0-
*10	3690	X	3690	-0-		-0-	-0-	16	1	3674	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

05	2361	X	2361	-0-		-0-	-0-	16	1	2300	2	Y	41	42	1			13
								45	9									
06	2348	X	2348	-0-		-0-	-0-	15	1	2287	2	Y	42	35	1			20
								46	9									
07	2325	N	2283	-0-		-42	-0-	16	1	2266	2	Y	1	21	1			-0-
								1	9									
08	2356	N	2210	-0-		-146	-0-	16	1	2194	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2009	-0-		-331	-0-	15	1	1994	2	Y	-0-					-0-
10	2294	N	1721	-0-		-573	-0-	16	1	1704	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

05	3100	N	4255	-0-		1155	1155	16	1	4236	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
06	3000	N	3251	-0-		251	1406	15	1	3234	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
07	3100	N	3127	-0-		27	1433	16	1	3110	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
08	4644	X	3211	-0-		-1433	-0-	16	1	3194	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
09	3101	X	3101	-0-		-0-	-0-	15	1	3083	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
*10	2508	X	2508	-0-		-0-	-0-	16	1	2492	2	Y	-0-	1	1			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
05	4743	X	4311	-0-	-432	-0-	16	1	4288	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
06	4590	X	4300	-0-	-290	-0-	15	1	4283	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	4061	X	4054	-0-	-7	-0-	16	1	4035	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	16	1	4114	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	15	1	4112	2	Y	-0-					-0-
*10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	16	1	4589	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
05	4154	X	3849	-0-	-305	-0-	16	1	3831	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	15	1	4051	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	16	1	4140	2	Y	-0-					-0-
08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	16	1	3891	2	Y	-0-					-0-
09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	15	1	3798	2	Y	-0-					-0-
*10	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	16	1	3992	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	4832	-0-	-779	-0-	16	1	4803	2	Y	12	15	1			4
							13	9									
06	5430	X	5348	-0-	-82	-0-	15	1	5332	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	16	1	5390	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	16	1	5911	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	15	1	5931	2	Y	-0-					-0-
*10	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	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
05	3596	X	3260	-0-	-336	-0-	16	1	3244	2	Y	-0-	20	1			-0-
06	3480	X	3347	-0-	-133	-0-	15	1	3332	2	Y	-0-					-0-
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	16	1	3365	2	Y	-0-					-0-
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	16	1	3326	2	Y	-0-					-0-
09	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	15	1	3243	2	Y	-0-					-0-
*10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	16	1	3407	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2463	-0-	-79	-0-	16	1	2446	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	15	1	2372	2	Y	-0-					-0-
07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	16	1	2532	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2342	-0-	-107	-0-	16	1	2326	2	Y	-0-					-0-
09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	15	1	2400	2	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2489	-0-	-53	-0-	16	1	2473	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. 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
05	4495	X	3173	-0-	-1322	-0-	14	1	3159	2	Y	-0-					-0-
06	4260	X	4240	-0-	-20	-0-	15	1	4219	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
07	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	16	1	4291	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	16	1	4200	2	Y	-0-					-0-
09	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	15	1	4131	2	Y	-0-					-0-
*10	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	16	1	4207	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	16	1	3776	2	Y	50	36	1			16
							55	9									
06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	15	1	3825	2	Y	74	55	1			35
							81	9									
07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	16	1	4074	2	Y	67	87	1			15
							74	9									
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	16	1	3780	2	Y	60	61	1			14
							66	9									
09	3510	X	3439	-0-	-71	-0-	15	1	3373	2	Y	46	50	1			10
							51	9									
10	3627	X	3619	-0-	-8	-0-	16	1	3533	2	Y	64	61	1			13
							70	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
05	2635	X	1878	-0-	-757	-0-	16	1	1848	2	Y	13	9	1			4
							14	9									
06	2460	X	1701	-0-	-759	-0-	15	1	1672	2	Y	13	11	1			6
							14	9									
07	1736	X	1626	-0-	-110	-0-	16	1	1595	2	Y	14	17	1			3
							15	9									
08	1736	X	1635	-0-	-101	-0-	16	1	1604	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	1680	N	1312	-0-	-368	-0-	15	1	1269	2	Y	25	23	1			5
							28	9									
10	1612	N	1076	-0-	-536	-0-	16	1	1052	2	Y	7	11	1			1
							8	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	16	1	6441	2	Y	97	87	1			31
							107	9									
06	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	15	1	5901	2	Y	44	54	1			21
							48	9									
07	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	16	1	6108	2	Y	88	89	1			20
							97	9									
08	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	16	1	6690	2	Y	73	76	1			17
							80	9									
09	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	15	1	6719	2	Y	95	92	1			20
							105	9									
*10	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	16	1	7166	2	Y	77	81	1			16
							85	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 #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3775	-0-	-193	-0-	16	1	3759	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3740	-0-	-70	-0-	15	1	3725	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	16	1	3859	2	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3780	-0-	-2	-0-	16	1	3764	2	Y	-0-					-0-
09	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	15	1	3737	2	Y	-0-					-0-
*10	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	16	1	4257	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	16	1	4545	2	Y	-0-					-0-
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	15	1	4337	2	Y	-0-					-0-
07	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	16	1	4498	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	4388	-0-	-169	-0-	16	1	4372	2	Y	-0-					-0-
09	4410	X	4268	-0-	-142	-0-	15	1	4253	2	Y	-0-					-0-
10	4557	X	4201	-0-	-356	-0-	16	1	4185	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	16	1	5709	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	15	1	5409	2	Y	-0-					-0-
07	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	16	1	5420	2	Y	-0-					-0-
08	5735	X	5327	-0-	-408	-0-	16	1	5307	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	5550	X	5133	-0-	-417	-0-	15	1	5115	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	5735	X	5302	-0-	-433	-0-	16	1	5285	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2504	-0-	-100	-0-	16	1	2488	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	15	1	2417	2	Y	-0-					-0-
07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	16	1	2750	2	Y	-0-					-0-
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	16	1	2692	2	Y	-0-					-0-
09	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	15	1	2525	2	Y	-0-					-0-
*10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	16	1	2703	2	Y	-0-					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	16	1	4342	2	Y	-0-	18	1			-0-
06	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	15	1	4449	2	Y	-0-					-0-
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	16	1	4783	2	Y	-0-					-0-
08	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	16	1	5179	2	Y	-0-					-0-
09	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	15	1	5330	2	Y	-0-					-0-
*10	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	16	1	5405	2	Y	-0-					-0-

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
05	3627	X	2886	-0-	-741	-0-	16	1	2850	2	Y	18	14	1			6
							20	9									
06	3510	X	2846	-0-	-664	-0-	15	1	2830	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
07	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	16	1	2968	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	16	1	3141	2	Y	-0-					-0-
09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	15	1	3206	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	3100	N	3838	-0-	738	738	16	1	3822	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. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	16	1	7581	2	Y	43	51	1			14
							47	9									
06	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	15	1	7883	2	Y	-0-	14	1			-0-
07	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	16	1	8759	2	Y	-0-					-0-
08	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	16	1	8235	2	Y	-0-					-0-
09	7470	X	7182	-0-	-288	-0-	15	1	7167	2	Y	-0-					-0-
10	7719	X	6938	-0-	-781	-0-	16	1	6922	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	16	1	6554	2	Y	-0-					-0-
06	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	15	1	6382	2	Y	-0-					-0-
07	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	16	1	6313	2	Y	-0-					-0-
08	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	16	1	6884	2	Y	-0-					-0-
09	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	15	1	6387	2	Y	-0-					-0-
10	6541	X	5930	-0-	-611	-0-	16	1	5914	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3895	-0-	-321	-0-	16	1	3879	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3682	-0-	-368	-0-	15	1	3667	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3683	-0-	-161	-0-	16	1	3667	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3714	-0-	-192	-0-	16	1	3698	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3616	-0-	-164	-0-	15	1	3601	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3643	-0-	-263	-0-	16	1	3627	2	Y	-0-					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4899	-0-	-216	-0-	16	1	4870	2	Y	12	18	1			4
							13	9									
06	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	15	1	5382	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
07	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	16	1	5895	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	16	1	5869	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	15	1	5342	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	16	1	5927	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	16	1	9157	2	Y	37	26	1			12
							41	9									
06	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	15	1	8872	2	Y	31	28	1			15
							34	9									
07	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	16	1	9997	2	Y	-0-	15	1			-0-
08	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	16	1	9687	2	Y	-0-					-0-
09	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	15	1	9224	2	Y	-0-					-0-
*10	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	16	1	9517	2	Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7245	-0-	-815	-0-	16	1	7165	2	Y	58	48	1			20
							64	9									
06	7800	X	6503	-0-	-1297	-0-	15	1	6389	2	Y	90	69	1			41
							99	9									
07	8029	X	6626	-0-	-1403	-0-	16	1	6549	2	Y	55	64	1			32
							61	9									
08	7254	X	6413	-0-	-841	-0-	16	1	6320	2	Y	70	83	1			19
							77	9									
09	7020	X	6249	-0-	-771	-0-	15	1	6171	2	Y	57	53	1			23
							63	9									
10	7254	X	6271	-0-	-983	-0-	16	1	6218	2	Y	34	27	1			30
							37	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	16	1	5110	2	Y	12	15	1			4
							13	9									
06	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	15	1	5048	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	16	1	5208	2	Y	-0-					-0-
08	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	16	1	5103	2	Y	-0-					-0-
09	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	15	1	4911	2	Y	-0-					-0-
*10	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	16	1	5105	2	Y	26	3	1			23
							29	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	3269	-0-	-1939	-0-	16	1	3253	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3190	-0-	-500	-0-	15	1	3175	2	Y	-0-					-0-
07	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	16	1	4033	2	Y	-0-					-0-
08	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	16	1	6214	2	Y	-0-					-0-
09	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	15	1	6029	2	Y	-0-					-0-
*10	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	16	1	6367	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4977	-0-	-417	-0-	16	1	4896	2	Y	59	57	1			20
							65	9									
06	5220	X	3932	-0-	-1288	-0-	15	1	3876	2	Y	37	40	1			17
							41	9									
07	4557	X	4472	-0-	-85	-0-	16	1	4413	2	Y	39	33	1			23
							43	9									
08	4557	X	4503	-0-	-54	-0-	15	1	4443	2	Y	41	53	1			11
							45	9									
09	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	15	1	4565	2	Y	48	40	1			19
							53	9									
10	4557	X	4127	-0-	-430	-0-	16	1	4091	2	Y	18	21	1			16
							20	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4519	-0-	-255	-0-	16	1	4503	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	4360	-0-	-110	-0-	15	1	4345	2	Y	-0-					-0-
07	4495	X	4463	-0-	-32	-0-	16	1	4434	2	Y	12	9	1			3
							13	9									
08	4526	X	4364	-0-	-162	-0-	16	1	4348	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	4380	X	3677	-0-	-703	-0-	15	1	3652	2	Y	9	7	1			2
							10	9									
10	4526	X	3354	-0-	-1172	-0-	16	1	3338	2	Y	-0-	2	1			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4132	-0-	-394	-0-	16	1	4116	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	3989	-0-	-301	-0-	15	1	3974	2	Y	-0-					-0-
07	4309	X	3988	-0-	-321	-0-	16	1	3972	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	16	1	3915	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3987	-0-	-3	-0-	15	1	3972	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3954	-0-	-169	-0-	16	1	3938	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

05	2821	X	2680	-0-	-141	-0-	16	1	2646	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
06	2730	X	2583	-0-	-147	-0-	15	1	2551	2	Y	15	13	1			7
							17	9									
07	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	16	1	2632	2	Y	25	17	1			15
							28	9									
08	2635	N	2632	-0-	-3	-0-	16	1	2592	2	Y	22	31	1			6
							24	9									
09	2550	N	2525	-0-	-25	-0-	15	1	2482	2	Y	25	21	1			10
							28	9									
10	2635	N	2579	-0-	-56	-0-	16	1	2531	2	Y	29	13	1			26
							32	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

05	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	16	1	5014	2	Y	38	41	1			12
							42	9									
06	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	15	1	5166	2	Y	-0-	12	1			-0-
07	5239	X	4988	-0-	-251	-0-	16	1	4971	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5239	X	5056	-0-	-183	-0-	16	1	5033	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	5190	X	4800	-0-	-390	-0-	15	1	4778	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	5363	X	4952	-0-	-411	-0-	16	1	4927	2	Y	8	7	1			2
							9	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

05	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	16	1	5367	2	Y	-0-					-0-
06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	15	1	5218	2	Y	-0-					-0-
07	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	16	1	5391	2	Y	-0-					-0-
08	5332	X	5308	-0-	-24	-0-	16	1	5292	2	Y	-0-					-0-
09	5160	X	5139	-0-	-21	-0-	15	1	5124	2	Y	-0-					-0-
10	5332	X	5226	-0-	-106	-0-	16	1	5210	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

05	3875	X	3774	-0-	-101	-0-	16	1	3697	2	Y	55	50	1			19
							61	9									
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	15	1	3744	2	Y	92	69	1			42
							101	9									
07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	16	1	3944	2	Y	57	66	1			33
							63	9									
08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	16	1	4042	2	Y	66	81	1			18
							73	9									
09	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	15	1	4007	2	Y	42	43	1			17
							46	9									
*10	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	16	1	4143	2	Y	29	20	1			26
							32	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2528	-0-	-851	-0-	16	1	2512	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2841	-0-	-429	-0-	15	1	2826	2	Y	-0-					-0-
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	16	1	2879	2	Y	-0-					-0-
08	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	16	1	2778	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2641	-0-	-29	-0-	15	1	2626	2	Y	-0-					-0-
*10	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	16	1	3474	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

05	4898	X	4292	-0-	-606	-0-	16	1	4265	2	Y	10	7	1			3
							11	9									
06	4650	X	4218	-0-	-432	-0-	15	1	4145	2	Y	53	31	1			25
							58	9									
07	4340	X	4106	-0-	-234	-0-	16	1	3999	2	Y	83	89	1			19
							91	9									
08	4340	X	4032	-0-	-308	-0-	16	1	3907	2	Y	99	95	1			23
							109	9									
09	4200	X	3874	-0-	-326	-0-	15	1	3774	2	Y	77	84	1			16
							85	9									
10	4340	X	3948	-0-	-392	-0-	16	1	3837	2	Y	86	84	1			18
							95	9									

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

05	5704	X	5558	-0-	-146	-0-	16	1	5542	2	Y	-0-					-0-
06	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	15	1	5591	2	Y	-0-					-0-
07	5611	X	5587	-0-	-24	-0-	16	1	5571	2	Y	-0-					-0-
08	5611	X	5522	-0-	-89	-0-	16	1	5506	2	Y	-0-					-0-
09	5580	X	5411	-0-	-169	-0-	15	1	5396	2	Y	-0-					-0-
10	5766	X	5529	-0-	-237	-0-	16	1	5513	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

05	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	16	1	6382	2	Y	27	21	1			9
							30	9									
06	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	15	1	6124	2	Y	17	18	1			8
							19	9									
07	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	16	1	5776	2	Y	17	15	1			10
							19	9									
08	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	16	1	5293	2	Y	25	28	1			7
							28	9									
09	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	15	1	4886	2	Y	20	19	1			8
							22	9									
*10	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	16	1	4810	2	Y	15	10	1			13
							17	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

05	2666	X	1852	-0-	-814	-0-	16	1	1836	2	Y	-0-					-0-
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	15	1	3084	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3381	-0-	281	281	16	1	3364	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3100	N	3432	-0-	332	613	16	1	3415	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3830	X	3217	-0-	-613	-0-	15	1	3202	2	Y	-0-					-0-
*10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	16	1	3119	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3887	-0-	-112	-0-	22	1	3765	2	Y	91	164	1			64
							100	9									
06	3870	X	3738	-0-	-132	-0-	22	1	3716	2	Y	-0-					64
07	4185	X	4098	-0-	-87	-0-	23	1	3831	2	Y	222	149	1			137
							244	9									
08	4185	X	3758	-0-	-427	-0-	23	1	3590	2	Y	132					269
							145	9									
09	4020	X	3631	-0-	-389	-0-	23	1	3494	2	Y	104	155	1			218
							114	9									
10	4092	X	3577	-0-	-515	-0-	23	1	3409	2	Y	132	168	1			182
							145	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4129	2	55	9	Y	50	38	1			16
06	3900	X	3870	-0-	-30	-0-	3814	2	56	9	Y	51	43	1			24
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3373	2	53	9	Y	48	61	1			11
08	4185	X	3952	-0-	-233	-0-	3900	2	52	9	Y	47	47	1			11
09	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4591	2	56	9	Y	51	51	1			11
10	4185	X	4120	-0-	-65	-0-	4046	2	74	9	Y	67	64	1			14

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

05	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8002	2	99	9	Y	90	75	1			29
06	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9158	2	101	9	Y	92	77	1			44
07	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8872	2	95	9	Y	86	111	1			19
08	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8711	2	95	9	Y	86	85	1			20
09	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9372	2	100	9	Y	91	92	1			19
10	9579	X	9524	-0-	-55	-0-	9391	2	133	9	Y	121	115	1			25

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

05	8897	X	8227	-0-	-670	-0-	8183	2	44	9	Y	40	38	1			13
06	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10258	2	44	9	Y	40	34	1			19
07	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11141	2	43	9	Y	39	49	1			9
08	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11853	2	42	9	Y	38	38	1			9
09	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	11220	2	45	9	Y	41	41	1			9
10	11191	X	10491	-0-	-700	-0-	10433	2	58	9	Y	53	51	1			11

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	8791	-0-	-540	-0-	8450	2	341	9	Y	310	295	1			99
06	9030	X	8641	-0-	-389	-0-	8294	2	347	9	Y	315	264	1			150
07	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9353	2	328	9	Y	298	381	1			67
08	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	9929	2	323	9	Y	294	294	1			67
09	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9556	2	350	9	Y	318	318	1			67
*10	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	9718	2	460	9	Y	418	398	1			87

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

05	7998	X	7617	-0-	-381	-0-	7452	2	165	9	Y	150	158	1			48
06	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	7981	2	168	9	Y	153	128	1			73
07	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8375	2	157	9	Y	143	184	1			32
08	8246	X	7538	-0-	-708	-0-	7381	2	157	9	Y	143	142	1			33
09	8160	X	6095	-0-	-2065	-0-	5927	2	168	9	Y	153	154	1			32
10	8525	X	5922	-0-	-2603	-0-	5700	2	222	9	Y	202	192	1			42

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

05	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10840	2	143	9	Y	130	203	1			42
06	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	10176	2	145	9	Y	132	111	1			63
07	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	11007	2	138	9	Y	125	160	1			28
08	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	12979	2	135	9	Y	123	123	1			28
09	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	12882	2	146	9	Y	133	133	1			28
10	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT					28

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7844 - 10698

05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					-0-
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-					-0-
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-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

05	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	16	1	7447	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	15	1	7212	2	Y	-0-					-0-
07	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	16	1	7238	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
08	7471	X	7126	-0-	-345	-0-	16	1	7106	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	7230	X	5944	-0-	-1286	-0-	15	1	5929	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	7471	X	6363	-0-	-1108	-0-	6363	2			Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

05	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6013	2	44	9	Y	40	41	1			13
06	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8069	2	42	9	Y	38	33	1			18
07	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7655	2	41	9	Y	37	47	1			8
08	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7398	2	42	9	Y	38	37	1			9
09	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7104	2	41	9	Y	37	38	1			8
*10	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5286	2	28	9	Y	25	28	1			5

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 15 RRCID -> 246629 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 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
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	84	-0-	-456	-0-	15	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	16	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	16	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	7210	-0-	-1036	-0-	7177	2	33	9	Y	30	24	1			10
06	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7601	2	34	9	Y	31	26	1			15
07	7688	X	7077	-0-	-611	-0-	7046	2	31	9	Y	28	37	1			6
08	7533	X	6532	-0-	-1001	-0-	6500	2	32	9	Y	29	28	1			7
09	7650	X	6206	-0-	-1444	-0-	6173	2	33	9	Y	30	31	1			6
10	7905	X	5814	-0-	-2091	-0-	5770	2	44	9	Y	40	38	1			8

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
05	5642	X	5622	-0-	-20	-0-	16	1	5606	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	5254	-0-	-206	-0-	15	1	5239	2	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4732	-0-	-73	-0-	16	1	4716	2	Y	-0-					-0-
08	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	16	1	8520	2	Y	-0-					-0-
09	4650	X	4248	-0-	-402	-0-	15	1	4233	2	Y	-0-					-0-
10	4805	X	4685	-0-	-120	-0-	16	1	4669	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	16	1	4567	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
06	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	15	1	5407	2	Y	53	32	1			24
							58	9									
07	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	16	1	5586	2	Y	33	38	1			19
							36	9									
08	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	16	1	5518	2	Y	39	48	1			10
							43	9									
09	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	15	1	5372	2	Y	89	63	1			36
							98	9									
*10	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	16	1	6030	2	Y	11	37	1			10
							12	9									

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	16	1	4417	2	Y	-0-					-0-
06	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	15	1	4775	2	Y	-0-					-0-
07	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	16	1	5030	2	Y	-0-					-0-
08	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	16	1	4585	2	Y	-0-					-0-
09	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	15	1	4352	2	Y	-0-					-0-
*10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	16	1	4576	2	Y	-0-					-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
FINNEY WELL #: 2 RRCID -> 222004 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7540 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	643	2	31	9	N	28					99
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	593	2	9	9	N	8					107
07	713	N	374	-0-	-339	-0-	176	2	198	9	N	180	175	1			112
08	682	N	252	-0-	-430	-0-	208	2	44	9	N	40					152
09	600	N	145	-0-	-455	-0-	119	2	26	9	N	24					176
10	403	N	255	-0-	-148	-0-	238	2	17	9	N	15					191

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 245370 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7444 - 7474

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5595	X	5139	-0-	-456	-0-	16	1	5123	2	N	-0-					-0-
06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	15	1	5144	2	N	-0-					-0-
07	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	16	1	5306	2	N	-0-					-0-
08	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	15	1	5298	2	N	-0-					-0-
09	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	15	1	5147	2	N	-0-					-0-
*10	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	15	1	5365	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 173826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7283 - 7757

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	44	1	351	2	Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	44	1	356	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	43	1	356	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	43	1	344	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	42	1	331	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	44	1	347	2	Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		1678	-0-	1678	82502	463	1	1214	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	SWR 10		948	-0-	948	83450	257	1	684	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
07	SWR 10		126	-0-	126	83576	34	1	88	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	SWR 10		442	-0-	442	84018	123	1	319	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	SWR 10		360	-0-	360	84378	102	1	258	2	Y	-0-					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	84378					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	125	2	Y	3					3
							3	9									
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	26	1	205	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	Y	-0-					2
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	Y	-0-					2

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3579	-0-	-203	-0-	399	1	3159	2	Y	19	18	1			11
							21	9									
06	3660	X	3556	-0-	-104	-0-	385	1	3153	2	Y	16	21	1			6
							18	9									
07	3782	X	3628	-0-	-154	-0-	391	1	3222	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
08	3565	X	3452	-0-	-113	-0-	380	1	3048	2	Y	22	16	1			11
							24	9									
09	3570	X	3221	-0-	-349	-0-	358	1	2819	2	Y	40	33	1			18
							44	9									
10	3689	X	3286	-0-	-403	-0-	368	1	2871	2	Y	43	25	1			36
							47	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3051	N	1461	-0-	-1590	-0-	396	1	1039	2	Y	24	10	1			14
							26	9									
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	344	1	918	2	Y	21	22	1			13
							23	9									
07	T. A.		1305	-0-	1305	1305	346	1	904	2	Y	50	55	1			8
							55	9									
08	T. A.		1413	-0-	1413	2718	366	1	945	2	Y	93	79	1			22
							102	9									
09	T. A.		1258	-0-	1258	3976	351	1	887	2	Y	18	20	1			20
							20	9									
10	T. A.		1080	-0-	1080	5056	291	1	726	2	Y	57	50	1			27
							63	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	3085	-0-	3085	195749	760	1	2321	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
06	SWR	10	3123	-0-	3123	198872	745	1	2366	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	SWR	10	2356	-0-	2356	201228	527	1	1829	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	SWR	10	2127	-0-	2127	203355	482	1	1645	2	Y	-0-					-0-
09	SWR	10	2008	-0-	2008	205363	476	1	1532	2	Y	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	205363					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	118	-0-	118	11921	29	1	89	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	SWR	10	191	-0-	191	12112	46	1	145	2	Y	-0-					-0-
07	SWR	10	118	-0-	118	12230	26	1	92	2	Y	-0-					-0-
08	SWR	10	129	-0-	129	12359	29	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	SWR	10	205	-0-	205	12564	49	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12564					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
05	SWR	10	6978	-0-	6978	203439	1721	1	5254	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
06	SWR	10	6680	-0-	6680	210119	1592	1	5058	2	Y	27	17	1			16
							30	9									
07	SWR	10	6609	-0-	6609	216728	1474	1	5121	2	Y	13	19	1			10
							14	9									
08	SWR	10	5874	-0-	5874	222602	1330	1	4544	2	Y	-0-	10	1			-0-
09	SWR	10	5813	-0-	5813	228415	1376	1	4431	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	SWR	10	6109	-0-	6109	234524	1464	1	4628	2	Y	15	12	1			4
							17	9									

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
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	131	1	1033	2	Y	83	70	1			47
							91	9									
06	1350	N	933	-0-	-417	-0-	99	1	811	2	Y	21	52	1			16
							23	9									
07	1984	N	907	-0-	-1077	-0-	95	1	784	2	Y	25	30	1			11
							28	9									
08	1240	N	940	-0-	-300	-0-	102	1	817	2	Y	19	18	1			12
							21	9									
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	108	1	847	2	Y	16	19	1			9
							18	9									
*10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	109	1	850	2	Y	12	10	1			11
							13	9									

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
05	3100	N	3027	-0-	-73	4553	336	1	2661	2	Y	27	34	1			24
							30	9									
06	3000	N	3001	-0-	1	4554	324	1	2654	2	Y	21	33	1			12
							23	9									
07	7733	X	3179	-0-	-4554	-0-	341	1	2806	2	Y	29	29	1			12
							32	9									
08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	366	1	2940	2	Y	38	28	1			22
							42	9									
09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	362	1	2843	2	Y	22	28	1			16
							24	9									
*10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	376	1	2929	2	Y	8	10	1			14
							9	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

05	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	297	1	2348	2	Y	11	26	1			10
							12	9									
06	2280	X	116	-0-	-2164	-0-	12	1	100	2	Y	4					14
							4	9									
07	3162	X	12	-0-	-3150	-0-	1	1	10	2	Y	1					15
							1	9									
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-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

05	3100	N	2242	-0-	-858	3579	249	1	1971	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
06	3000	N	1961	-0-	-1039	2540	212	1	1731	2	Y	16	21	1			2
							18	9									
07	3100	N	2151	-0-	-949	1591	231	1	1899	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
08	3100	N	2252	-0-	-848	743	245	1	1965	2	Y	38	26	1			15
							42	9									
09	2850	N	2107	-0-	-743	-0-	235	1	1848	2	Y	22	27	1			10
							24	9									
*10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	243	1	1891	2	Y	9	10	1			9
							10	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

05	3100	N	2437	-0-	-663	4645	271	1	2146	2	Y	18	18	1			9
							20	9									
06	3000	N	2129	-0-	-871	3774	231	1	1886	2	Y	11	17	1			3
							12	9									
07	3100	N	1999	-0-	-1101	2673	215	1	1767	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
08	3100	N	2113	-0-	-987	1686	232	1	1860	2	Y	19	14	1			9
							21	9									
09	3000	N	2004	-0-	-996	690	224	1	1762	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
*10	2698	N	2008	-0-	-690	-0-	227	1	1768	2	Y	12	9	1			11
							13	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1810	-0-	-1290	2155	201	1	1589	2	Y	18	20	1			16
							20	9									
06	3000	N	1598	-0-	-1402	753	173	1	1413	2	Y	11	18	1			9
							12	9									
07	2331	N	1578	-0-	-753	-0-	169	1	1388	2	Y	19	18	1			10
							21	9									
08	1798	N	1570	-0-	-228	-0-	169	1	1361	2	Y	36	24	1			22
							40	9									
09	1590	N	1358	-0-	-232	-0-	152	1	1192	2	Y	13	20	1			15
							14	9									
10	1581	N	1348	-0-	-233	-0-	152	1	1186	2	Y	9	8	1			16
							10	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		2739	-0-	2739	110296	756	1	1982	2	Y	1					1
							1	9									
06	SWR 10		2517	-0-	2517	112813	678	1	1810	2	Y	26	17	1			10
							29	9									
07	SWR 10		2598	-0-	2598	115411	705	1	1838	2	Y	50	51	1			9
							55	9									
08	SWR 10		2620	-0-	2620	118031	731	1	1888	2	Y	1	7	1			3
							1	9									
09	SWR 10		2518	-0-	2518	120549	713	1	1799	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	120549					Y	NO RPT					5

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
05	SWR 10		372	-0-	372	73199	103	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	SWR 10		2970	-0-	2970	76169	810	1	2160	2	Y	-0-					-0-
07	SWR 10		3624	-0-	3624	79793	1004	1	2620	2	Y	-0-					-0-
08	SWR 10		3211	-0-	3211	83004	896	1	2314	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	SWR 10		2961	-0-	2961	85965	837	1	2114	2	Y	9	4	1			5
							10	9									
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	85965					Y	NO RPT					5

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
05	SWR 10		2154	-0-	2154	155156	530	1	1616	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
06	SWR 10		2331	-0-	2331	157487	550	1	1748	2	Y	30	19	1			14
							33	9									
07	SWR 10		3263	-0-	3263	160750	721	1	2506	2	Y	33	35	1			12
							36	9									
08	SWR 10		3377	-0-	3377	164127	748	1	2557	2	Y	65	47	1			30
							72	9									
09	SWR 10		2961	-0-	2961	167088	700	1	2255	2	Y	5	24	1			11
							6	9									
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	167088					Y	NO RPT					11

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		4625	-0-	4625	154290	1273	1	3335	2	Y	15	7	1			8
							17	9									
06	SWR 10		4364	-0-	4364	158654	1185	1	3160	2	Y	17	16	1			9
							19	9									
07	SWR 10		4438	-0-	4438	163092	1224	1	3193	2	Y	19	25	1			3
							21	9									
08	SWR 10		4239	-0-	4239	167331	1180	1	3047	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
09	SWR 10		4190	-0-	4190	171521	1185	1	2993	2	Y	11	7	1			6
							12	9									
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	171521					Y	NO RPT					6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1615	-0-	-462	-0-	180	1	1423	2	Y	11	25	1			12
							12	9									
06	1890	N	1786	-0-	-104	-0-	193	1	1582	2	Y	10					22
							11	9									
07	1891	N	1283	-0-	-608	-0-	138	1	1131	2	Y	13					35
							14	9									
08	1612	N	1054	-0-	-558	-0-	116	1	934	2	Y	4	26	1			13
							4	9									
09	1800	N	867	-0-	-933	-0-	97	1	763	2	Y	6					19
							7	9									
10	1271	N	844	-0-	-427	-0-	96	1	745	2	Y	3					22
							3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		4265	-0-	4265	203332	1049	1	3202	2	Y	13	31	1			20
							14	9									
06	SWR 10		4178	-0-	4178	207510	988	1	3139	2	Y	46	37	1			29
							51	9									
07	SWR 10		4338	-0-	4338	211848	968	1	3361	2	Y	8	27	1			10
							9	9									
08	SWR 10		4251	-0-	4251	216099	958	1	3272	2	Y	19	18	1			11
							21	9									
09	SWR 10		3991	-0-	3991	220090	946	1	3045	2	Y	-0-	11	1			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	220090					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	4028	-0-	-3381	-0-	1109	1	2905	2	Y	13	6	1			7
							14	9									
06	6930	X	2426	-0-	-4504	-0-	658	1	1756	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
07	2325	X	323	-0-	-2002	-0-	88	1	229	2	Y	5	11	1			-0-
							6	9									
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	3609	-0-	3609	229161	890	1	2716	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	SWR	10	3369	-0-	3369	232530	802	1	2546	2	Y	19	11	1			9
							21	9									
07	SWR	10	3385	-0-	3385	235915	754	1	2621	2	Y	9	13	1			5
							10	9									
08	SWR	10	3364	-0-	3364	239279	760	1	2597	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
09	SWR	10	3266	-0-	3266	242545	772	1	2488	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	242545					Y	NO RPT					2

GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	638	-0-	638	137381	70	1	556	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
06	SWR	10	1314	-0-	1314	138695	142	1	1161	2	Y	10					14
							11	9									
07	SWR	10	1073	-0-	1073	139768	114	1	941	2	Y	16					30
							18	9									
08	SWR	10	1074	-0-	1074	140842	118	1	949	2	Y	6	26	1			10
							7	9									
09	SWR	10	1043	-0-	1043	141885	117	1	916	2	Y	9					19
							10	9									
10	SWR	10	1263	-0-	1263	143148	143	1	1117	2	Y	3					22
							3	9									

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	153	1	465	2	Y	-0-	22	1			-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	217	1	690	2	Y	8	3	1	2	8	3
							9	9									
07	3100	N	3812	-0-	712	712	844	1	2932	2	Y	33	26	1			10
							36	9									
08	3100	N	3418	-0-	318	1030	757	1	2586	2	Y	68	47	1			31
							75	9									
09	3000	N	3219	-0-	219	1249	739	1	2380	2	Y	91	82	1			40
							100	9									
*10	4387	X	3138	-0-	-1249	-0-	737	1	2332	2	Y	63	69	1			34
							69	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	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 #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	5391	-0-		5391	312021		1467	1	3846	2	Y	71	31	1			44
									78	9									
06	SWR	10	5290	-0-		5290	317311		1425	1	3802	2	Y	57	61	1			40
									63	9									
07	SWR	10	5458	-0-		5458	322769		1491	1	3890	2	Y	70	91	1			19
									77	9									
08	SWR	10	5258	-0-		5258	328027		1452	1	3752	2	Y	49	50	1			18
									54	9									
09	SWR	10	5130	-0-		5130	333157		1450	1	3660	2	Y	18	15	1			21
									20	9									
10	SWR	10	5186	-0-		5186	338343		1478	1	3695	2	Y	12	20	1			13
									13	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	2183	-0-		2183	128904		538	1	1642	2	Y	3	2	1			1
									3	9									
06	SWR	10	2109	-0-		2109	131013		500	1	1588	2	Y	19	12	1			8
									21	9									
07	SWR	10	2123	-0-		2123	133136		473	1	1643	2	Y	6	12	1			2
									7	9									
08	SWR	10	2112	-0-		2112	135248		478	1	1633	2	Y	1	3	1			-0-
									1	9									
09	SWR	10	2099	-0-		2099	137347		490	1	1579	2	Y	27	19	1			8
									30	9									
10	SWR	10	2113	-0-		2113	139460		503	1	1592	2	Y	16	17	1			7
									18	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5950	X	5950	-0-		-0-	-0-		1430	1	4365	2	Y	141	115	1			73
									155	9									
06	6039	X	6039	-0-		-0-	-0-		1440	1	4574	2	Y	23	54	1			42
									25	9									
07	6076	X	5997	-0-		-79	-0-		1333	1	4632	2	Y	29	50	1	2	8	19
									32	9									
08	6076	X	6003	-0-		-73	-0-		1343	1	4588	2	Y	65	50	1			34
									72	9									
09	6000	X	5737	-0-		-263	-0-		1352	1	4355	2	Y	27	40	1			21
									30	9									
10	6200	X	5776	-0-		-424	-0-		1371	1	4336	2	Y	63	55	1			29
									69	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	3906	-0-		-899	-0-		437	1	3457	2	Y	11	32	1			13
									12	9									
06	4650	X	3749	-0-		-901	-0-		407	1	3330	2	Y	11					24
									12	9									
07	4712	X	3642	-0-		-1070	-0-		393	1	3235	2	Y	13					37
									14	9									
08	4619	X	3647	-0-		-972	-0-		403	1	3240	2	Y	4	28	1			13
									4	9									
09	4470	X	3452	-0-		-1018	-0-		388	1	3054	2	Y	9					22
									10	9									
10	3906	X	3626	-0-		-280	-0-		412	1	3210	2	Y	4					26
									4	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	8618	X	5532	-0-	-3086	-0-	618	1	4896	2	Y	16	38	1			13
							18	9									
06	7020	X	5962	-0-	-1058	-0-	648	1	5303	2	Y	10					23
							11	9									
07	6882	X	6211	-0-	-671	-0-	671	1	5526	2	Y	13					36
							14	9									
08	6696	X	6305	-0-	-391	-0-	698	1	5603	2	Y	4	30	1			10
							4	9									
09	6300	X	5932	-0-	-368	-0-	668	1	5254	2	Y	9					19
							10	9									
10	6200	X	6048	-0-	-152	-0-	687	1	5357	2	Y	4					23
							4	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
05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	1158	1	3035	2	Y	212	99	1			135
							233	9									
06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	1106	1	2949	2	Y	147	174	1			108
							162	9									
07	T. A.		4218	-0-	4218	4218	1120	1	2922	2	Y	160	227	1			41
							176	9									
08	T. A.		4180	-0-	4180	8398	1118	1	2887	2	Y	159	153	1			47
							175	9									
09	T. A.		3867	-0-	3867	12265	1050	1	2650	2	Y	152	92	1			107
							167	9									
10	T. A.		4079	-0-	4079	16344	1106	1	2764	2	Y	190	188	1			109
							209	9									

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
05	4030	X	3755	-0-	-275	-0-	418	1	3308	2	Y	26	23	1			18
							29	9									
06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	398	1	3259	2	Y	15	23	1			10
							17	9									
07	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	410	1	3373	2	Y	37	32	1			15
							41	9									
08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	424	1	3405	2	Y	72	48	1			39
							79	9									
09	3660	X	3645	-0-	-15	-0-	408	1	3209	2	Y	25	39	1			25
							28	9									
10	3813	X	3696	-0-	-117	-0-	419	1	3264	2	Y	12	14	1			23
							13	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
05	3100	N	3687	-0-	587	906	410	1	3241	2	Y	33	25	1			20
							36	9									
06	3000	N	3331	-0-	331	1237	358	1	2931	2	Y	38	41	1			17
							42	9									
07	4512	X	3275	-0-	-1237	-0-	351	1	2892	2	Y	29	30	1			16
							32	9									
08	3689	X	3022	-0-	-667	-0-	330	1	2650	2	Y	38	28	1			26
							42	9									
09	3570	X	2193	-0-	-1377	-0-	244	1	1921	2	Y	25	30	1			21
							28	9									
10	3689	X	3160	-0-	-529	-0-	358	1	2789	2	Y	12	12	1			21
							13	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	1984	X	1201	-0-	-783	-0-	133	1	1057	2	Y	10	25	1			8
							11	9									
06	1920	X	1193	-0-	-727	-0-	130	1	1063	2	Y	-0-					8
07	3100	N	4531	-0-	1431	1431	490	1	4034	2	Y	6					14
							7	9									
08	3100	N	4392	-0-	1292	2723	486	1	3902	2	Y	4	14	1			4
							4	9									
09	3000	N	3964	-0-	964	3687	446	1	3510	2	Y	7					11
							8	9									
*10	7632	X	3945	-0-	-3687	-0-	448	1	3489	2	Y	7					18
							8	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

05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1621	2	11	9	N	10					214
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1216	2	12	9	N	11	181	1			44
07	1705	N	1418	-0-	-287	-0-	1418	2			N	-0-					44
08	1643	N	1337	-0-	-306	-0-	1319	2	18	9	N	16					60
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1359	2	6	9	N	5					65
10	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	1066	2	87	9	N	79					144

LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

05	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1714	2	6	9	N	5					169
06	1590	X	42	-0-	-1548	-0-	42	2			N	-0-					169
07	3100	N	5470	-0-	2370	2370	5470	2			N	-0-					169
08	3100	N	5648	-0-	2548	4918	5620	2	28	9	N	25					194
09	3000	N	6321	-0-	3321	8239	6315	2	6	9	N	5	172	1			27
*10	12897	X	4658	-0-	-8239	-0-	4658	2			N	-0-					27

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACHIN & ASSOCIATES, INC. 520328
DUDLEY, KATE WELL #: 1 RRCID -> 216617 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7633 - 7637

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
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
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2026	2	41	9	N	37	184	1			53
06	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1929	2	43	9	N	39					92
07	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					92
08	2077	X	1993	-0-	-84	-0-	1948	2	45	9	N	41	1	8			132
09	2010	X	727	-0-	-1283	-0-	726	2	1	9	N	1					133
10	2139	X	1327	-0-	-812	-0-	1327	2			N	-0-					133

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	3744	-0-	-1185	-0-	3744	2			N	-0-					112
06	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5669	2	105	9	N	95					207
07	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	4999	2	21	9	N	19	181	1			45
08	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	4993	2	53	9	N	48					93
09	5760	X	4656	-0-	-1104	-0-	4602	2	54	9	N	49					142
10	5952	X	4421	-0-	-1531	-0-	4421	2			N	-0-					142

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118210 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 136967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6892 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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 #: 2 RRCID -> 139499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7322 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7464 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3286	-0-	186	339	410	1	2874	2	N	2					125
							2	9									
06	2508	N	2169	-0-	-339	-0-	277	1	1836	2	N	51	146	1			30
							56	9									
07	1922	N	9	-0-	-1913	-0-	1	1	8	2	N	-0-					30
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					30
09	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					30
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					30

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	255	1	1789	2	Y	29	17	1			12
							32	9									
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	276	1	1831	2	Y	30					42
							33	9									
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	254	1	1704	2	Y	30	47	1			25
							33	9									
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	238	1	1606	2	Y	8					33
							9	9									
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	201	1	1398	2	Y	53					86
							58	9									
*10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	250	1	1730	2	Y	23	82	1			27
							25	9									

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
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	236	1	1654	2	Y	134	150	1			41
							147	9									
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	236	1	1570	2	Y	81	97	1			25
							89	9									
07	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	220	1	1474	2	Y	107	94	1			38
							118	9									
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	242	1	1630	2	Y	50	66	1			22
							55	9									
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	226	1	1568	2	Y	24	35	1			11
							26	9									
10	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	216	1	1492	2	Y	25	27	1			9
							28	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

05	3317	X	2245	-0-	-1072	-0-	276	1	1938	2	Y	28	78	1			11
							31	9									
06	2790	X	2001	-0-	-789	-0-	257	1	1707	2	Y	34					45
							37	9									
07	1395	X	791	-0-	-604	-0-	103	1	688	2	Y	-0-	45	1			-0-
08	1395	X	864	-0-	-531	-0-	112	1	752	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	735	-0-	-615	-0-	92	1	643	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	735	-0-	-71	-0-	93	1	642	2	Y	-0-					-0-

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

05	2139	N	1628	-0-	-511	-0-	203	1	1422	2	Y	3	45	1			1
							3	9									
06	2070	N	2041	-0-	-29	-0-	267	1	1774	2	Y	-0-					1
07	2077	N	1936	-0-	-141	-0-	251	1	1685	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	257	1	1735	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1911	-0-	-9	-0-	240	1	1671	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1679	-0-	-243	-0-	212	1	1467	2	Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

05	4619	X	3784	-0-	-835	-0-	465	1	3265	2	Y	49	62	1			15
							54	9									
06	4410	X	3204	-0-	-1206	-0-	415	1	2757	2	Y	29	35	1			9
							32	9									
07	3813	X	3237	-0-	-576	-0-	414	1	2780	2	Y	39	34	1			14
							43	9									
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	476	1	3210	2	Y	13	21	1			6
							14	9									
09	3510	X	3491	-0-	-19	-0-	437	1	3040	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
10	3782	X	3581	-0-	-201	-0-	451	1	3117	2	Y	12	13	1			5
							13	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 #: 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
05	2790	X	2535	-0-	-255	-0-	303	1	2125	2	Y	97	85	1			37
							107	9									
06	2700	X	2505	-0-	-195	-0-	328	1	2177	2	Y	-0-					37
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	310	1	2083	2	Y	-0-					37
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	319	1	2148	2	Y	79	80	1			36
							87	9									
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	318	1	2208	2	Y	-0-					36
10	2387	N	2095	-0-	-292	-0-	265	1	1830	2	Y	-0-					36

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
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	27	1	190	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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
05	2418	N	2362	-0-	-56	-0-	291	1	2045	2	Y	24	17	1			7
							26	9									
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	295	1	1959	2	Y	19	20	1			6
							21	9									
07	1953	N	1829	-0-	-124	-0-	234	1	1569	2	Y	24	21	1			9
							26	9									
08	1953	N	1925	-0-	-28	-0-	246	1	1657	2	Y	20	20	1			9
							22	9									
09	1890	N	1626	-0-	-264	-0-	202	1	1404	2	Y	18	19	1			8
							20	9									
*10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	245	1	1694	2	Y	19	20	1			7
							21	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
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	486	1	3409	2	Y	-0-	46	1			9
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	628	1	4169	2	Y	-0-	9	1			-0-
07	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	691	1	4633	2	Y	-0-					-0-
08	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	699	1	4711	2	Y	-0-					-0-
09	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	652	1	4535	2	Y	-0-					-0-
*10	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	647	1	4467	2	Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	247	1	1735	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	1950	N	1660	-0-	-290	-0-	217	1	1443	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1589	-0-	-395	-0-	206	1	1383	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	208	1	1399	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	223	1	1547	2	Y	-0-					-0-
*10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	228	1	1577	2	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
05	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	351	1	2461	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2568	-0-	-42	-0-	336	1	2232	2	Y	-0-					-0-
07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	335	1	2250	2	Y	-0-					-0-
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	320	1	2155	2	Y	-0-					-0-
09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	293	1	2040	2	Y	-0-					-0-
*10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	303	1	2092	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	774	1	5433	2	Y	133	149	1			41
							146	9									
06	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	791	1	5253	2	Y	90	103	1			28
							99	9									
07	6076	X	5447	-0-	-629	-0-	690	1	4628	2	Y	117	103	1			42
							129	9									
08	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	848	1	5710	2	Y	53	72	1			23
							58	9									
09	5880	X	5671	-0-	-209	-0-	706	1	4911	2	Y	49	50	1			22
							54	9									
10	6076	X	5067	-0-	-1009	-0-	634	1	4379	2	Y	49	53	1			18
							54	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
05	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	673	1	4721	2	Y	29	20	1			9
							32	9									
06	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	653	1	4339	2	Y	29	29	1			9
							32	9									
07	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	639	1	4287	2	Y	39	34	1			14
							43	9									
08	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	666	1	4486	2	Y	52	43	1			23
							57	9									
09	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	614	1	4272	2	Y	49	50	1			22
							54	9									
*10	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	607	1	4195	2	Y	50	54	1			18
							55	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
05	3286	X	2812	-0-	-474	-0-	350	1	2456	2	Y	5	21	1			12
							6	9									
06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	372	1	2469	2	Y	10	8	1			14
							11	9									
07	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	347	1	2331	2	Y	-0-					14
08	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	349	1	2353	2	Y	45	51	1			8
							50	9									
09	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	320	1	2222	2	Y	-0-					8
*10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	296	1	2048	2	Y	-0-					8

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
05	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	707	1	4964	2	Y	-0-					-0-
06	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	679	1	4512	2	Y	-0-					-0-
07	6603	X	4723	-0-	-1880	-0-	613	1	4110	2	Y	-0-					-0-
08	6603	X	5274	-0-	-1329	-0-	674	1	4543	2	Y	52	29	1			23
							57	9									
09	5340	X	5143	-0-	-197	-0-	642	1	4461	2	Y	36	43	1			16
							40	9									
10	5673	X	4603	-0-	-1070	-0-	582	1	4021	2	Y	-0-	16	1			-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 #: 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
05	3906	X	3241	-0-	-665	-0-	402	1	2820	2	Y	17	10	1			7
							19	9									
06	3690	X	3117	-0-	-573	-0-	406	1	2694	2	Y	15					22
							17	9									
07	3193	X	3145	-0-	-48	-0-	405	1	2719	2	Y	19	25	1			16
							21	9									
08	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	413	1	2781	2	Y	7					23
							8	9									
09	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	478	1	3322	2	Y	50					73
							55	9									
*10	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	525	1	3628	2	Y	21	69	1			25
							23	9									

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

05	4712	X	3839	-0-	-873	-0-	479	1	3360	2	Y	-0-					37
06	4560	X	4196	-0-	-364	-0-	521	1	3458	2	Y	197	169	1			65
							217	9									
07	3720	X	3131	-0-	-589	-0-	406	1	2725	2	Y	-0-					65
08	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	561	1	3777	2	Y	-0-					65
09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	532	1	3697	2	Y	-0-					65
*10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	512	1	3535	2	Y	-0-					65

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	313	1	2200	2	Y	93	45	1			102
							102	9									
06	3000	N	3274	-0-	274	274	400	1	2655	2	Y	199	283	1			18
							219	9									
07	3100	N	3350	-0-	250	524	435	1	2915	2	Y	-0-					18
08	3100	N	3699	-0-	599	1123	464	1	3123	2	Y	102	108	1			12
							112	9									
09	4869	X	3746	-0-	-1123	-0-	471	1	3275	2	Y	-0-					12
*10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	399	1	2753	2	Y	-0-	12	1			-0-

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

05	1550	N	1220	-0-	-330	-0-	152	1	1068	2	Y	-0-					9
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	183	1	1218	2	Y	-0-	9	1			-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	136	1	911	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	136	1	918	2	Y	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	120	1	836	2	Y	-0-					-0-
*10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	112	1	775	2	Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

05	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	349	1	2453	2	Y	22	86	1			38
							24	9									
06	1920	N	1775	-0-	-145	-0-	229	1	1522	2	Y	22	58	1			2
							24	9									
07	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	388	1	2603	2	Y	-0-					2
08	3100	N	3220	-0-	120	120	406	1	2735	2	Y	72	66	1			8
							79	9									
09	2900	N	2780	-0-	-120	-0-	350	1	2430	2	Y	-0-					8
*10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	308	1	2131	2	Y	177	168	1			17
							195	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	336	1	2362	2	Y	105	89	1			40
							116	9									
06	2640	X	2429	-0-	-211	-0-	318	1	2111	2	Y	-0-					40
07	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	365	1	2452	2	Y	-0-					40
08	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	353	1	2376	2	Y	100	94	1			46
							110	9									
09	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	332	1	2308	2	Y	-0-					46
*10	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	355	1	2453	2	Y	-0-					46

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

05	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	132	1	924	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	221	1	1469	2	Y	-0-					-0-
07	1271	X	1201	-0-	-70	-0-	156	1	1045	2	Y	-0-					-0-
08	1271	X	1009	-0-	-262	-0-	130	1	879	2	Y	-0-					-0-
09	1590	X	1331	-0-	-259	-0-	167	1	1164	2	Y	-0-					-0-
10	1736	X	1130	-0-	-606	-0-	143	1	987	2	Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

05	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	204	1	1435	2	Y	14	8	1			6
							15	9									
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	250	1	1661	2	Y	19					25
							21	9									
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	312	1	2096	2	Y	2	25	1			2
							2	9									
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	325	1	2191	2	Y	-0-					2
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	293	1	2038	2	Y	-0-					2
*10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	281	1	1938	2	Y	-0-	2	1			-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	481	1	3379	2	Y	24	42	1			39
							26	9									
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	449	1	2984	2	Y	42	27	1			54
							46	9									
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	458	1	3074	2	Y	-0-					54
08	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	449	1	3026	2	Y	51	96	1			9
							56	9									
09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	416	1	2894	2	Y	-0-					9
*10	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	406	1	2804	2	Y	-0-					9

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

05	868	X	602	-0-	-266	-0-	75	1	527	2	Y	-0-	5	1			2
06	840	X	565	-0-	-275	-0-	74	1	491	2	Y	-0-	1	1			1
07	713	X	608	-0-	-105	-0-	79	1	529	2	Y	-0-					1
08	682	X	603	-0-	-79	-0-	78	1	525	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	600	X	569	-0-	-31	-0-	72	1	497	2	Y	-0-					-0-
10	620	X	521	-0-	-99	-0-	66	1	455	2	Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650

05	930	N	499	-0-	-431	-0-	62	1	437	2	Y	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	120	1	800	2	Y	-0-					-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	136	1	910	2	Y	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	90	1	604	2	Y	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	111	1	772	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	854	-0-	-200	-0-	108	1	746	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	840	1	5896	2	Y	20	21	1			8
							22	9									
06	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	839	1	5572	2	Y	19					27
							21	9									
07	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	756	1	5073	2	Y	10	29	1			8
							11	9									
08	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	1001	1	6745	2	Y	2					10
							2	9									
09	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	829	1	5761	2	Y	13					23
							14	9									
*10	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	724	1	5001	2	Y	6	22	1			7
							7	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

05	62	N	24	-0-	-38	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	7	1	49	2	Y	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	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

05	5363	X	5115	-0-	-248	-0-	16	1	5051	2	Y	44	42	1			14
							48	9									
06	5070	X	4796	-0-	-274	-0-	15	1	4750	2	Y	28	29	1			13
							31	9									
07	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	16	1	5190	2	Y	37	42	1			8
							41	9									
08	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	16	1	5300	2	Y	32	33	1			7
							35	9									
09	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	15	1	5034	2	Y	24	26	1			5
							26	9									
*10	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	16	1	5205	2	Y	28	27	1			6
							31	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					76
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					76
10	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

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

05	8835	X	6025	-0-	-2810	-0-	557	1	5277	2	Y	174	133	1			145
							191	9									
06	7440	X	5454	-0-	-1986	-0-	522	1	4810	2	Y	111	138	1			118
							122	9									
07	7812	X	5495	-0-	-2317	-0-	617	1	4809	2	Y	63	137	1			44
							69	9									
08	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	541	1	5288	2	Y	98					142
							108	9									
09	5160	X	4559	-0-	-601	-0-	479	1	3982	2	Y	89	164	1			67
							98	9									
10	5332	X	4469	-0-	-863	-0-	478	1	3892	2	Y	90					157
							99	9									

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	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

05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	849	2	77	9	N	70	189	1			16
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	937	2	209	9	N	190	186	1			20
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	919	2	182	9	N	165	168	1			17
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1100	2	201	9	N	183	190	1			10
*09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1080	2	75	9	N	68					78
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

INDIGO MINERALS LLC 423834
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

05	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	2			N	-0-					59
06	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	2			N	-0-					59
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					59
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					59
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					59

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

05	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	2			N	-0-					75
06	150	N	16	-0-	-134	-0-	16	2			N	-0-					75
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					75
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					75
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					75

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

05	2046	N	1474	-0-	-572	-0-	1474	2			N	-0-					112
06	1800	N	1746	-0-	-54	-0-	1746	2			N	-0-					112
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1888	2	1	9	N	1	1	8			112
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					112
*09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					112
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					112

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
METCALF, FRED WELL #: 2 RRCID -> 115394 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6045 - 6082

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 116829 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 6546

05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		474	-0-	474	474	474	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		380	-0-	380	854	380	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		395	-0-	395	1249	395	2			N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

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

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

05	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	2788	2	Y	4					71
06	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	14 40	1 9	2483	2	Y	36	62	1			45
07	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	16 13	1 9	2644	2	Y	12					57
08	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	16 25	1 9	2896	2	Y	23					80
09	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	15 23	1 9	2776	2	Y	21					101
*10	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	16 24	1 9	2821	2	Y	22	97	1	3	8	23

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 188702 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 6062

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	1249	1	6844	2	N	68	177	1			52
							75	9									
06	5880	X	4562	-0-	-1318	-0-	828	1	3690	2	N	40					92
							44	9									
07	7533	X	2017	-0-	-5516	-0-	489	1	1520	2	N	7					99
							8	9									
08	9548	X	2781	-0-	-6767	-0-	611	1	2131	2	N	35					134
							39	9									
09	9240	X	2856	-0-	-6384	-0-	646	1	2190	2	N	18					152
							20	9									
10	8153	X	5558	-0-	-2595	-0-	934	1	4562	2	N	56	180	1			28
							62	9									

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					23
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					23
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					23
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					23
10	0	N	-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

05	1426	X	1188	-0-	-238	-0-	148	1	1040	2	N	-0-					23
06	427	X	427	-0-	-0-	-0-	59	1	368	2	N	-0-					23
07	1116	X	75	-0-	-1041	-0-	12	1	63	2	N	-0-					23
08	775	N	196	-0-	-579	-0-	31	1	165	2	N	-0-					23
09	420	N	58	-0-	-362	-0-	9	1	49	2	N	-0-					23
*10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	104	1	707	2	N	-0-					23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	118	1	832	2	N	-0-					32
06	900	N	893	-0-	-7	-0-	123	1	770	2	N	-0-					32
07	961	N	877	-0-	-84	-0-	138	1	739	2	N	-0-					32
08	961	N	926	-0-	-35	-0-	145	1	781	2	N	-0-					32
09	900	N	840	-0-	-60	-0-	128	1	712	2	N	-0-					32
10	868	N	782	-0-	-86	-0-	100	1	682	2	N	-0-					32

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
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					94
06	1470	N	192	-0-	-1278	-0-	192	2			N	-0-					94
07	1922	N	861	-0-	-1061	-0-	861	2			N	-0-					94
08	1147	N	960	-0-	-187	-0-	960	2			N	-0-					94
*09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					94
10	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	2			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

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

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FREEMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 188324 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 6090

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

WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2507	2	1	9	N	1	80	1			27
06	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	9					36
07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2499	2	7	9	N	6					42
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2202	2	3	9	N	3					45
*09	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2393	2	6	9	N	5					50
*10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2236	2	15	9	N	14					64

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	428	-0-	-316	-0-	300	1	122	2	N	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
06	720	X	443	-0-	-277	-0-	300	1	135	2	N	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
07	682	X	502	-0-	-180	-0-	300	1	190	2	N	9	9	0			-0-
							2	4	10	9							
08	589	X	498	-0-	-91	-0-	300	1	187	2	N	8	8	0			-0-
							2	4	9	9							
*09	631	X	631	-0-	-0-	-0-	300	1	314	2	N	14	14	0			-0-
							2	4	15	9							
10	496	X	NO RPT	-0-	-496	-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
05	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	3			N	-0-					-0-
06	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
07	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	5191	-0-	-234	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	5059	-0-	-191	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	5060	-0-	-427	-0-	5060	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

05	7378	X	5509	-0-	-1869	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
06	7140	X	5280	-0-	-1860	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
07	7378	X	5326	-0-	-2052	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	5127	-0-	-2251	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	4981	-0-	-2159	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	5044	-0-	-2334	-0-	5044	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 203863 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10408 - 15079

05	1116	N	553	-0-	-563	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	840	N	463	-0-	-377	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	713	N	444	-0-	-269	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
*10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	4681	X	4353	-0-	-328	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	2738	-0-	-1792	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
07	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
08	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
09	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
*10	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	5168	-0-	-40	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4863	-0-	-177	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	5048	-0-	-160	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4793	-0-	-415	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4413	-0-	-597	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	5082	-0-	-95	-0-	5082	2			N	-0-					-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16405	X	16405	-0-	-0-	-0-	16405	2			N	-0-					-0-
06	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	15198	-0-	-302	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	14696	-0-	-1703	-0-	14696	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	13670	-0-	-2200	-0-	13670	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	14969	-0-	-1430	-0-	14969	2			N	-0-					-0-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
06	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
07	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8383	-0-	-824	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8115	-0-	-795	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8296	-0-	-694	-0-	8296	2			N	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	810	N	639	-0-	-171	-0-	639	2			N	-0-					-0-
07	744	N	608	-0-	-136	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	7504	-0-	-742	-0-	7504	2			N	-0-					5
06	7290	X	2856	-0-	-4434	-0-	2856	2			N	-0-					5
07	7533	X	7143	-0-	-390	-0-	7143	2			N	-0-					5
08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					5
09	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					5
*10	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			N	-0-					5

DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

05	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6558	-0-	-372	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6119	-0-	-1042	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	6701	-0-	-2072	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	6138	-0-	-2232	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6097	-0-	-1374	-0-	6097	2			N	-0-					-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

05	9982	X	9086	-0-	-896	-0-	9086	2			N	-0-					78
06	9450	X	8647	-0-	-803	-0-	8647	2			N	-0-					78
07	9362	X	9017	-0-	-345	-0-	9017	2			N	-0-					78
08	9114	X	8825	-0-	-289	-0-	8825	2			N	-0-					78
09	8790	X	7725	-0-	-1065	-0-	7725	2			N	-0-					78
10	9083	X	7978	-0-	-1105	-0-	7978	2			N	-0-					78

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

05	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2			N	-0-					27
06	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10150	2			N	-0-					27
07	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2			N	-0-					27
08	10819	X	10330	-0-	-489	-0-	10330	2			N	-0-					27
09	10470	X	10362	-0-	-108	-0-	10362	2			N	-0-					27
*10	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	10948	2			N	-0-					27

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

05	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					7
06	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					7
07	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					7
08	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					7
09	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					7
*10	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					7

TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

05	4991	X	3443	-0-	-1548	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3003	-0-	-1077	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3701	-0-	-515	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
*10	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

05	5642	X	4433	-0-	-1209	-0-	4433	2			N	-0-					43
06	5940	X	4369	-0-	-1571	-0-	4369	2			N	-0-					43
07	6138	X	4506	-0-	-1632	-0-	4506	2			N	-0-					43
08	4557	X	3978	-0-	-579	-0-	3978	2			N	-0-					43
09	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					43
*10	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					43

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

05	10571	X	9672	-0-	-899	-0-	9672	2			N	-0-					53
06	9990	X	7127	-0-	-2863	-0-	7127	2			N	-0-					53
07	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	2			N	-0-					53
08	9796	X	9247	-0-	-549	-0-	9247	2			N	-0-					53
09	9480	X	9175	-0-	-305	-0-	9175	2			N	-0-					53
10	9796	X	9232	-0-	-564	-0-	9232	2			N	-0-					53

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

05	3875	X	3359	-0-	-516	-0-	3359	2			N	-0-					12
06	3750	X	3671	-0-	-79	-0-	3671	2			N	-0-					12
07	3875	X	3722	-0-	-153	-0-	3722	2			N	-0-					12
08	3534	X	3478	-0-	-56	-0-	3478	2			N	-0-					12
09	3420	X	3007	-0-	-413	-0-	3007	2			N	-0-					12
*10	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					12

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

05	6262	X	5577	-0-	-685	-0-	5577	2			N	-0-					53
06	5940	X	5081	-0-	-859	-0-	5081	2			N	-0-					53
07	5890	X	5116	-0-	-774	-0-	5116	2			N	-0-					53
08	5890	X	5252	-0-	-638	-0-	5252	2			N	-0-					53
09	5700	X	5047	-0-	-653	-0-	5047	2			N	-0-					53
10	5580	X	5162	-0-	-418	-0-	5162	2			N	-0-					53

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					42
06	1680	N	1387	-0-	-293	-0-	1387	2			N	-0-					42
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					42
08	1674	N	1237	-0-	-437	-0-	1237	2			N	-0-					42
09	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	1362	2			N	-0-					42
10	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2			N	-0-					42

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

05	14198	X	12657	-0-	-1541	-0-	12657	2			N	-0-					73
06	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	12944	2			N	-0-					73
07	12183	X	8524	-0-	-3659	-0-	8524	2			N	-0-					73
08	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	12692	2			N	-0-					73
09	12180	X	5355	-0-	-6825	-0-	5355	2			N	-0-					73
*10	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	14128	2			N	-0-					73

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FOREST OIL CORPORATION 275740
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2907	-0-	-503	-0-	141	1	2766	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2637	-0-	-363	-0-	123	1	2514	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2908	-0-	-161	-0-	135	1	2773	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2514	-0-	-183	-0-	117	1	2397	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2371	-0-	-239	-0-	102	1	2269	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2234	-0-	-463	-0-	98	1	2136	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	241	-0-	-441	-0-	12	1	229	2	N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		27	-0-	27	27	1	1	26	2	N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					5
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5

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
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	299	1	1273	2	N	-0-					-0-
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	352	1	1943	2	N	-0-					-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	285	1	1507	2	N	-0-					-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	220	1	1253	2	N	-0-					-0-
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	206	1	1034	2	N	-0-					-0-
*10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	238	1	987	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	248	N	116	-0-	-132	-0-	22	1	94	2	N	-0-					-0-
06	240	N	91	-0-	-149	-0-	14	1	77	2	N	-0-					-0-
07	186	N	39	-0-	-147	-0-	6	1	33	2	N	-0-					-0-
08	124	N	18	-0-	-106	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	32	1	136	2	N	-0-			48
06	210	N	130	-0-	-80	-0-	20	1	110	2	N	-0-			48
07	217	N	133	-0-	-84	-0-	21	1	112	2	N	-0-			48
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	20	1	115	2	N	-0-			48
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	26	1	130	2	N	-0-			48
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	23	1	94	2	N	-0-			48

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

05	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	489	1	2078	2	N	-0-			-0-
06	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	373	1	2058	2	N	-0-			-0-
07	2511	X	2238	-0-	-273	-0-	356	1	1882	2	N	-0-			-0-
08	2511	X	1973	-0-	-538	-0-	295	1	1678	2	N	-0-			-0-
09	2430	X	620	-0-	-1810	-0-	103	1	517	2	N	-0-			-0-
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

05	1457	X	897	-0-	-560	-0-	171	1	726	2	N	-0-			-0-
06	1050	X	1015	-0-	-35	-0-	156	1	859	2	N	-0-			-0-
07	1116	X	945	-0-	-171	-0-	150	1	795	2	N	-0-			-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	208	1	1185	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	883	-0-	-137	-0-	146	1	737	2	N	-0-			-0-
10	930	N	765	-0-	-165	-0-	149	1	616	2	N	-0-			-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

05	7936	X	2694	-0-	-5242	-0-	2694	2			N	-0-			42
06	5370	X	3045	-0-	-2325	-0-	3045	2			N	-0-			42
07	5549	X	3839	-0-	-1710	-0-	3839	2			N	-0-			42
08	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-			42
09	3060	X	1237	-0-	-1823	-0-	1237	2			N	-0-			42
10	3844	X	787	-0-	-3057	-0-	787	2			N	-0-			42

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

05	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	222	1	943	2	N	-0-			-0-
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	182	1	1008	2	N	-0-			-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	193	1	1023	2	N	-0-			-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	179	1	1017	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	305	-0-	-895	-0-	51	1	254	2	N	-0-			-0-
*10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	251	1	1040	2	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 #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		128	-0-	128	236	24	1	104	2	N	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					40
07	T. A.		102	-0-	102	338	16	1	86	2	N	-0-					40
08		379 X	41	-0-	-338	-0-	6	1	35	2	N	-0-					40
09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-					40
10		93 N	10	-0-	-83	-0-	2	1	8	2	N	-0-					40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					12
06	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					12
07	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					12
08	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					12
09	6030 X	5591	-0-	-439	-0-	5591	2			N	-0-					12
10	6231 X	6109	-0-	-122	-0-	6109	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247668 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 10628

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

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821

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

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576

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

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130

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

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 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
05	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					108
06	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					108
07	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					108
08	6076 X	5707	-0-	-369	-0-	5707	2			N	-0-					108
09	5880 X	4849	-0-	-1031	-0-	4849	2			N	-0-					108
10	6076 X	5763	-0-	-313	-0-	5763	2			N	-0-					108

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14043 X	10658	-0-	-3385	-0-	10645	2	13	9	N	12					187
06	12900 X	9927	-0-	-2973	-0-	9913	2	14	9	N	13					200
07	13020 X	10363	-0-	-2657	-0-	10357	2	6	9	N	5	182	1			23
08	11108 X	11108	-0-	-0-	-0-	11104	2	4	9	N	4					27
09	11447 X	11447	-0-	-0-	-0-	11411	2	36	9	N	33					60
*10	11968 X	11968	-0-	-0-	-0-	11949	2	19	9	N	17					77

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
10	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					-0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

05	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	3039	2			N	-0-					57
06	3000	X	2818	-0-	-182	-0-	2817	2	1	9	N	1					58
07	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	3007	2			N	-0-					58
08	3100	X	2964	-0-	-136	-0-	2964	2			N	-0-					58
09	2970	X	2871	-0-	-99	-0-	2860	2	11	9	N	10					68
10	3007	N	2943	-0-	-64	-0-	2937	2	6	9	N	5					73

CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500

05	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
06	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6494	-0-	-295	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	8068	-0-	-209	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7767	-0-	-153	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6619	-0-	-1224	-0-	6619	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

05	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
06	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
07	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
08	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4647	-0-	-3	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4702	-0-	-103	-0-	4702	2			N	-0-					-0-

DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183

05	4867	X	4685	-0-	-182	-0-	4685	2			N	-0-					38
06	4710	X	4460	-0-	-250	-0-	4456	2	4	9	N	4					42
07	4836	X	4574	-0-	-262	-0-	4574	2			N	-0-					42
08	4774	X	4524	-0-	-250	-0-	4499	2	25	9	N	23					65
09	4560	X	4381	-0-	-179	-0-	4381	2			N	-0-					65
10	4681	X	4420	-0-	-261	-0-	4420	2			N	-0-					65

JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

05	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1087	-0-	-143	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					23
06	2190	N	2127	-0-	-63	-0-	2127	2			N	-0-					23
07	2263	N	2187	-0-	-76	-0-	2185	2	2	9	N	2					25
08	2263	N	2175	-0-	-88	-0-	2175	2			N	-0-					25
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					25
10	2201	N	2159	-0-	-42	-0-	2159	2			N	-0-					25

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	3224	X	3208	-0-	-16	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3149	-0-	-75	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3096	-0-	-35	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2743	-0-	-287	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	3063	-0-	-68	-0-	3050	2	13	9	N	12					12

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
05	2604	N	2572	-0-	-32	-0-	2572	2			N	-0-					75
06	2520	N	2433	-0-	-87	-0-	2433	2			N	-0-					75
07	2604	N	2505	-0-	-99	-0-	2505	2			N	-0-					75
08	2573	N	2401	-0-	-172	-0-	2401	2			N	-0-					75
09	2430	N	2396	-0-	-34	-0-	2396	2			N	-0-					75
10	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	2417	2			N	-0-					75

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-					-0-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	8153	X	5798	-0-	-2355	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5085	-0-	-1725	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5771	-0-	-646	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	6001	-0-	-44	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5649	-0-	-51	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
*10	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5299	-0-	-591	-0-	5296	2	3	9	N	3					43
06	5700	X	4221	-0-	-1479	-0-	4221	2			N	-0-					43
07	5828	X	4448	-0-	-1380	-0-	4448	2			N	-0-					43
08	5828	X	4931	-0-	-897	-0-	4931	2			N	-0-					43
09	5580	X	4721	-0-	-859	-0-	4721	2			N	-0-					43
10	5301	X	4842	-0-	-459	-0-	4842	2			N	-0-					43

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	5704	X	136	-0-	-5568	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	124	-0-	-2996	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	127	-0-	-3097	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	341	X	102	-0-	-239	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	240	X	87	-0-	-153	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	124	X	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

05	11005	X	9366	-0-	-1639	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	8748	-0-	-1902	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	8872	-0-	-1544	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	6825	-0-	-3033	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8304	-0-	-966	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	7689	-0-	-1673	-0-	7689	2			N	-0-					-0-

FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					136
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					136
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					136
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	136	7			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

05	10323	X	8548	-0-	-1775	-0-	8504	2	44	9	N	40					179
06	9630	X	9388	-0-	-242	-0-	9362	2	26	9	N	24	179	1			24
07	9951	X	9419	-0-	-532	-0-	9419	2			N	-0-					24
08	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	2			N	-0-					24
09	9390	X	8666	-0-	-724	-0-	8666	2			N	-0-					24
10	9703	X	9206	-0-	-497	-0-	9206	2			N	-0-					24

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

05	10106	X	8684	-0-	-1422	-0-	8684	2			N	-0-					143
06	9660	X	9279	-0-	-381	-0-	9279	2			N	-0-					143
07	9982	X	9425	-0-	-557	-0-	9366	2	59	9	N	54					197
08	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2			N	-0-					197
09	9270	X	8733	-0-	-537	-0-	8733	2			N	-0-					197
10	9579	X	9275	-0-	-304	-0-	9275	2			N	-0-					197

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	133	1	568	2	N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	90	1	500	2	N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	103	1	544	2	N	-0-					-0-
08	713	N	652	-0-	-61	-0-	97	1	555	2	N	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	102	1	514	2	N	-0-					-0-
10	651	N	549	-0-	-102	-0-	107	1	442	2	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
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	8	1	257	2	N	-0-					13
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	N	-0-					13
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	N	-0-					13
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	N	-0-					13
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	N	-0-					13
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	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
05	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	1521	1	6471	2	N	-0-					12
06	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	1343	1	7419	2	N	-0-					12
07	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	1359	1	7193	2	N	-0-					12
08	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	1218	1	6937	2	N	-0-					12
09	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	1335	1	6714	2	N	-0-					12
*10	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	1737	1	7196	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
05	2635	N	2411	-0-	-224	-0-	459	1	1952	2	N	-0-					33
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	389	1	2150	2	N	-0-					33
07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	409	1	2164	2	N	-0-					33
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	385	1	2193	2	N	-0-					33
09	2550	N	2376	-0-	-174	-0-	394	1	1982	2	N	-0-					33
*10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	504	1	2086	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
05	8060	X	6540	-0-	-1520	-0-	6534	2	6	9	N	5					305
06	7590	X	7499	-0-	-91	-0-	7499	2			N	-0-	190	1			115
07	7843	X	7265	-0-	-578	-0-	7265	2			N	-0-					115
08	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					115
09	7500	X	6660	-0-	-840	-0-	6660	2			N	-0-					115
10	7750	X	7087	-0-	-663	-0-	7087	2			N	-0-					115

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
05	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1620	-0-	-30	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1467	-0-	-153	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1379	-0-	-233	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	34	1	146	2	N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	27	1	151	2	N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	26	1	138	2	N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	22	1	124	2	N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	21	1	107	2	N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	22	1	90	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	7206	-0-	-1009	-0-	7150	2	56	9	N	51					303
06	7890	X	7628	-0-	-262	-0-	7606	2	22	9	N	20	183	1			140
07	8153	X	7608	-0-	-545	-0-	7525	2	83	9	N	75					215
08	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			N	-0-					215
09	7560	X	6979	-0-	-581	-0-	6971	2	8	9	N	7					222
10	7812	X	7469	-0-	-343	-0-	7390	2	79	9	N	72	182	1			112

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3063	-0-	-874	-0-	3032	2	31	9	N	28					168
06	3630	X	3385	-0-	-245	-0-	3385	2			N	-0-					168
07	3689	X	3450	-0-	-239	-0-	3450	2			N	-0-					168
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					168
09	3390	X	3181	-0-	-209	-0-	3181	2			N	-0-					168
10	3503	X	3431	-0-	-72	-0-	3431	2			N	-0-					168

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					133
06	2040	N	2023	-0-	-17	-0-	2023	2			N	-0-					133
07	2201	N	1863	-0-	-338	-0-	1863	2			N	-0-					133
08	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	2087	2			N	-0-					133
09	2010	N	1969	-0-	-41	-0-	1969	2			N	-0-					133
*10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					133

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	188	-0-	-153	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	330	X	192	-0-	-138	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	341	X	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	279	X	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12741	X	12014	-0-	-727	-0-	2287	1	9727	2	N	-0-					-0-
06	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	1949	1	10765	2	N	-0-					-0-
07	12741	X	10912	-0-	-1829	-0-	1734	1	9178	2	N	-0-					-0-
08	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	1405	1	8002	2	N	-0-					-0-
09	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	2250	1	11319	2	N	-0-					-0-
10	13144	X	9619	-0-	-3525	-0-	1870	1	7749	2	N	-0-					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5434	-0-	-983	-0-	5434	2			N	-0-					159
06	6030	X	5485	-0-	-545	-0-	5485	2			N	-0-					159
07	6231	X	6041	-0-	-190	-0-	6041	2			N	-0-					159
08	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					159
09	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					159
10	6045	X	5913	-0-	-132	-0-	5913	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	1783	1	392	2	N	-0-					65
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	N	-0-					65
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	1			N	-0-					65
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1127	1	239	2	N	-0-					65
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	355	1	29	2	N	-0-					65
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
TRIPLE C SERVICES 870399
PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 093712 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11382 - 11392

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	3128	-0-	3128	3128	177	1	2951	2		Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	994	-0-	994	4122	50	1	944	2		Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	812	-0-	812	4934	33	1	779	2		Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	795	-0-	795	5729	33	1	762	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

05	6293	X	6047	-0-	-246	-0-	6003	2	44	9	N	40					186
06	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6738	2	69	9	N	63	177	1			72
07	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	6948	2	56	9	N	51					123
08	6014	X	5243	-0-	-771	-0-	5187	2	56	9	N	51	109	1			65
09	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6449	2	43	9	N	39	14	1			90
*10	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6319	2	39	9	N	35					125

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3362	2	17	9	N	15					140
06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4484	2	14	9	N	13					153
07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4526	2	18	9	N	16					169
08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3802	2	21	9	N	19					188
09	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4284	2	13	9	N	12	11	1			189
*10	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4403	2	17	9	N	15					204

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15562	X	5174	-0-	-10388	-0-	649	1	4483	2	N	38	133	1			43
							42	9									
06	15887	X	15887	-0-	-0-	-0-	1511	1	14251	2	N	114	1	8			156
							125	9									
07	15562	X	10304	-0-	-5258	-0-	1180	1	9087	2	N	34	138	1	1	8	51
							37	9									
08	16261	X	16261	-0-	-0-	-0-	1575	1	14568	2	N	107	1	8			157
							118	9									
09	14460	X	14429	-0-	-31	-0-	1476	1	12896	2	N	52	138	1	2	8	69
							57	9									
10	16058	X	6837	-0-	-9221	-0-	748	1	6017	2	N	65	84	1			50
							72	9									

DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868

05	7595	X	6976	-0-	-619	-0-	892	1	6053	2	N	28	47	1			15
							31	9									
06	7350	X	5237	-0-	-2113	-0-	499	1	4710	2	N	25					40
							28	9									
07	7595	X	4329	-0-	-3266	-0-	495	1	3816	2	N	16	41	1			15
							18	9									
08	6975	X	5180	-0-	-1795	-0-	502	1	4639	2	N	35					50
							39	9									
09	6750	X	5218	-0-	-1532	-0-	534	1	4665	2	N	17	44	1	1	8	22
							19	9									
10	6975	X	5990	-0-	-985	-0-	659	1	5300	2	N	28	32	1			18
							31	9									

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

05	4340	X	310	-0-	-4030	-0-	282	2	28	9	N	25					137
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	23					160
07	3348	X	2383	-0-	-965	-0-	2359	2	24	9	N	22					182
08	DLQ G-10		4418	-0-	4418	4418	4316	2	102	9	N	93					275
09	DLQ G-10		1765	-0-	1765	6183	1757	2	8	9	N	7					282
10	DLQ G-10		2710	-0-	2710	8893	2704	2	6	9	N	5					287

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	526	1	10786	2	Y	162	226	1			87
							178	9									
06	10560	X	10387	-0-	-173	-0-	591	1	9661	2	Y	123	137	1			73
							135	9									
07	10912	X	9986	-0-	-926	-0-	558	1	9298	2	Y	118	121	1			70
							130	9									
08	11501	X	8926	-0-	-2575	-0-	440	1	8361	2	Y	114	116	1			68
							125	9									
09	11130	X	8297	-0-	-2833	-0-	330	1	7858	2	Y	99	101	1			66
							109	9									
10	11501	X	10961	-0-	-540	-0-	443	1	10384	2	Y	122	103	1			85
							134	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
05	14415	X	7863	-0-	-6552	-0-	357	1	7313	2	Y	175	210	1			54
							193	9									
06	13530	X	1649	-0-	-11881	-0-	89	1	1447	2	Y	103	95	1			62
							113	9									
07	12090	X	3137	-0-	-8953	-0-	172	1	2866	2	Y	90	110	1			42
							99	9									
08	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	468	1	8903	2	Y	83	78	1			47
							91	9									
09	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	569	1	13536	2	Y	143	102	1			88
							157	9									
*10	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	540	1	12644	2	Y	194	145	1			137
							213	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
05	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	313	1	6421	2	Y	-0-					-0-
06	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	250	1	4085	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3136	-0-	-894	-0-	178	1	2958	2	Y	-0-					-0-
08	6975	X	4558	-0-	-2417	-0-	228	1	4330	2	Y	-0-					-0-
09	6750	X	5071	-0-	-1679	-0-	205	1	4866	2	Y	-0-					-0-
10	6727	X	4559	-0-	-2168	-0-	187	1	4372	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
05	6479	X	6062	-0-	-417	-0-	275	1	5632	2	Y	141	205	1			75
							155	9									
06	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	367	1	5996	2	Y	91	115	1			51
							100	9									
07	6665	X	6276	-0-	-389	-0-	349	1	5817	2	Y	100	94	1			57
							110	9									
08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	262	1	4985	2	Y	92	96	1			53
							101	9									
09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	202	1	4812	2	Y	89	90	1			52
							98	9									
*10	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	199	1	4671	2	Y	88	66	1			74
							97	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
05	11718	X	7329	-0-	-4389	-0-	337	1	6917	2	Y	68	85	1			29
							75	9									
06	10710	X	6050	-0-	-4660	-0-	346	1	5653	2	Y	46	46	1			29
							51	9									
07	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	787	1	13117	2	Y	54	52	1			31
							59	9									
08	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	542	1	10298	2	Y	48	51	1			28
							53	9									
09	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	456	1	10846	2	Y	44	45	1			27
							48	9									
*10	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	424	1	9936	2	Y	58	44	1			41
							64	9									

DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

05	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	227	1	4662	2	Y	-0-					-0-
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	211	1	3442	2	Y	-0-					-0-
07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	198	1	3306	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	3405	-0-	-1493	-0-	170	1	3235	2	Y	-0-					-0-
09	4740	X	3205	-0-	-1535	-0-	129	1	3076	2	Y	-0-					-0-
10	4898	X	3509	-0-	-1389	-0-	144	1	3365	2	Y	-0-					-0-

TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1611	2	63	9	Y	57					63
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1097	2	26	9	Y	24					87
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1010	2	6	9	Y	5	80	1			12
08	1612	N	940	-0-	-672	-0-	864	2	76	9	Y	69					81
09	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	1001	2	18	9	Y	16	85	1			12
*10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1106	2	79	9	Y	72					84

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	155	1	3180	2	Y	-0-					-0-
06	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	211	1	3446	2	Y	-0-					-0-
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	208	1	3457	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	3062	-0-	-193	-0-	153	1	2909	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2711	-0-	-439	-0-	109	1	2602	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2435	-0-	-820	-0-	100	1	2335	2	Y	-0-					-0-

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

05	22785	X	14268	-0-	-8517	-0-	653	1	13385	2	Y	209	38	1			214
							230	9									
06	22050	X	19827	-0-	-2223	-0-	1122	1	18342	2	Y	330	356	1			188
							363	9									
07	20118	X	20118	-0-	-0-	-0-	1112	1	18525	2	Y	437	384	1			241
							481	9									
08	21826	X	21826	-0-	-0-	-0-	1068	1	20299	2	Y	417	408	1			250
							459	9									
09	21332	X	21332	-0-	-0-	-0-	842	1	20036	2	Y	413	409	1			254
							454	9									
*10	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	543	1	12729	2	Y	351	399	1			206
							386	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
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1325	1	383	2	N	17	105	1			42
							19	9									
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1153	1	633	2	N	18					60
							20	9									
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1012	1	767	2	N	25					85
							28	9									
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	859	1	966	2	N	17					102
							19	9									
*09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	757	1	945	2	N	18					120
							20	9									
*10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	853	1	852	2	N	16	118	1			18
							18	9									

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HU RRCID -> 267350 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600

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

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM) 25858 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087285 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12027 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	#	1346	-0-	-1134	-0-	1346	2			N	-0-					167
06	2400	#	1081	-0-	-1319	-0-	1081	2			N	-0-					167
07	1829	#	1248	-0-	-581	-0-	1248	2			N	-0-					167
08	1705	#	1106	-0-	-599	-0-	1106	2			N	-0-					167
09	1500	#	1060	-0-	-440	-0-	1060	2			N	-0-					167
10	1333	#	1005	-0-	-328	-0-	1005	2			N	-0-					167

DOUGLASS (JAMES LIME) 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 211304 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8879 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	X	557	-0-	-342	-0-	31	1	524	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	750	X	555	-0-	-195	-0-	31	1	524	2	Y	-0-					1
07	775	X	558	-0-	-217	-0-	31	1	527	2	Y	-0-					1
08	713	X	503	-0-	-210	-0-	28	1	475	2	Y	-0-					1
09	600	X	488	-0-	-112	-0-	27	1	461	2	Y	-0-					1
*10	622	X	622	-0-	-0-	-0-	33	1	589	2	Y	-0-					1

DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	1359	-0-	-36	-0-	77	1	1282	2	Y	-0-					1
06	1290	X	1147	-0-	-143	-0-	64	1	1083	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1550	X	1234	-0-	-316	-0-	68	1	1165	2	Y	1					1
							1	9									
08	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	72	1	1197	2	Y	-0-					1
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	73	1	1242	2	Y	1					2
							1	9									
10	1240	N	900	-0-	-340	-0-	47	1	853	2	Y	-0-	1	1			1

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
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	73	1	1221	2	Y	1					13
							1	9									
06	1260	N	1029	-0-	-231	-0-	58	1	971	2	Y	-0-					13
07	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	62	1	1049	2	Y	3					16
							3	9									
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	53	1	879	2	Y	2					18
							2	9									
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	69	1	1170	2	Y	-0-					18
*10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	58	1	1044	2	Y	-0-					18

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
10	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

05	434	N	333	-0-	-101	-0-	12	1	321	2	N	-0-					95
06	480	N	336	-0-	-144	-0-	13	1	323	2	N	-0-					95
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	11	1	303	2	N	-0-					95
08	341	N	259	-0-	-82	-0-	11	1	248	2	N	-0-					95
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	12	1	278	2	N	-0-					95
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					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

05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	431	1	3228	2	Y	6	11	1			4
							7	9									
06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	340	1	3116	2	Y	-0-					4
07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	491	1	3604	2	Y	-0-					4
08	3968	X	3963	-0-	-5	-0-	479	1	3484	2	Y	-0-					4
09	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	443	1	3327	2	Y	-0-					4
10	3968	X	3232	-0-	-736	-0-	376	1	2856	2	Y	-0-					4

DOUGLASS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 015999 COMPL. DATE 12/10/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9170 - 9184

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2014 - P&A 05/20/14

DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	209 2	1 9	3480	2	Y	2					7
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	198 1	1 9	3343	2	Y	1					8
07	3503	X	3298	-0-	-205	-0-	183 1	1 9	3114	2	Y	1					9
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	195 1	1 9	3244	2	Y	1					10
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	192	1	3276	2	Y	-0-					10
*10	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	158 2	1 9	2852	2	Y	2	10	1			2

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	1054	N	918	-0-	-136	-0-	918	2			N	-0-					162
06	1320	N	783	-0-	-537	-0-	36	1	747	2	N	-0-					162
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					162
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					162
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					162
10	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	1703	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
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					26
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					26
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					26
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					26
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					26
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	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
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					130
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					130
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					130
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					130
*09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					130
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					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
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					28
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	48	1	855	2	N	-0-					28
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	47	1	892	2	N	-0-					28
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	48	1	871	2	N	-0-					28
*09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	50	1	852	2	N	-0-					28
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					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
05	2356	X	2249	-0-	-107	-0-	128	1	2120	2	Y	1					19
							1	9									
06	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	150	1	2525	2	Y	-0-					19
07	2573	X	2295	-0-	-278	-0-	128	1	2167	2	Y	-0-					19
08	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	138	1	2302	2	Y	-0-					19
*09	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	133	1	2260	2	Y	-0-					19
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					19

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
05	2573	X	2135	-0-	-438	-0-	121	1	2013	2	Y	1					17
							1	9									
06	2490	X	2307	-0-	-183	-0-	129	1	2178	2	Y	-0-					17
07	2573	X	2199	-0-	-374	-0-	122	1	2077	2	Y	-0-					17
08	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	119	1	1984	2	Y	-0-					17
*09	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	105	1	1794	2	Y	-0-					17
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	4991	X	4812	-0-	-179	-0-	272	1	4534	2	Y	5					57
							6	9									
06	4830	X	4743	-0-	-87	-0-	265	1	4476	2	Y	2					59
							2	9									
07	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	272	1	4634	2	Y	-0-					59
08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	273	1	4543	2	Y	-0-					59
*09	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	262	1	4463	2	Y	2					61
							2	9									
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					61

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
05	6324	X	5886	-0-	-438	-0-	333	1	5546	2	Y	6					70
							7	9									
06	6090	X	5749	-0-	-341	-0-	322	1	5424	2	Y	3					73
							3	9									
07	6045	X	5896	-0-	-149	-0-	327	1	5569	2	Y	-0-					73
08	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	327	1	5447	2	Y	-0-					73
*09	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	312	1	5328	2	Y	2					75
							2	9									
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					75

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
05	6107	X	5939	-0-	-168	-0-	336	1	5596	2	Y	6					72
							7	9									
06	5880	X	5394	-0-	-486	-0-	302	1	5090	2	Y	2					74
							2	9									
07	6076	X	5531	-0-	-545	-0-	308	1	5223	2	Y	-0-					74
08	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	303	1	5043	2	Y	-0-					74
*09	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	282	1	4792	2	Y	2					76
							2	9									
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					76

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
05	3317	X	2683	-0-	-634	-0-	152	1	2529	2	Y	2					58
							2	9									
06	3120	X	2711	-0-	-409	-0-	152	1	2559	2	Y	-0-					58
07	2945	X	2375	-0-	-570	-0-	132	1	2243	2	Y	-0-					58
08	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	143	1	2383	2	Y	-0-					58
*09	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	131	1	2238	2	Y	-0-					58
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					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
05	2883	X	2652	-0-	-231	-0-	150	1 2	2500	2 9	Y	2					32
06	2790	X	2775	-0-	-15	-0-	155	1 2	2618	2 9	Y	2					34
07	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	159	1	2703	2	Y	-0-					34
08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	162	1	2698	2	Y	-0-					34
*09	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	152	1 1	2597	2 9	Y	1					35
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1126	-0-	-134	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	X	1052	-0-	-1459	-0-	1052	2			N	-0-					2
06	2430	X	1113	-0-	-1317	-0-	1113	2			N	-0-					2
07	1240	X	1153	-0-	-87	-0-	1125	2	28	9	N	25					27
08	1240	X	1030	-0-	-210	-0-	1022	2	8	9	N	7					34
09	1200	X	1071	-0-	-129	-0-	1068	2	3	9	N	3					37
10	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	994	2	9	9	N	8					45

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
05	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-					8
06	720	N	652	-0-	-68	-0-	652	2			N	-0-					8
07	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-					8
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					8
09	660	N	549	-0-	-111	-0-	549	2			N	-0-					8
*10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) //CONT.// 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					12
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					12
07	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					12
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					12
*09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					12
10	744	N	603	-0-	-141	-0-	603	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
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	2	N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	34	1	536	2	N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	558	2	N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475	2	N	-0-					-0-
09	570	N	531	-0-	-39	-0-	33	1	498	2	N	-0-					-0-
*10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	2	N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
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
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					15
06	270	N	147	-0-	-123	-0-	147	3			N	-0-					15
07	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	3			N	-0-					15
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					15
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					15
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	122	1	2718	2	N	5					65
							6	9									
06	2460	X	1878	-0-	-582	-0-	176	1	1702	2	N	-0-					65
07	3100	N	3734	-0-	634	634	305	1	3414	2	N	14	1	8			78
							15	9									
08	3100	N	3115	-0-	15	649	273	1	2842	2	N	-0-					78
09	3000	N	2938	-0-	-62	587	209	1	2729	2	N	-0-					78
*10	3617	X	3030	-0-	-587	-0-	319	1	2709	2	N	2					80
							2	9									

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

05	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	137	1	2815	2	N	-0-					33
06	2820	N	2752	-0-	-68	-0-	176	1	2576	2	N	-0-					33
07	2945	N	2918	-0-	-27	-0-	152	1	2766	2	N	-0-					33
08	2945	N	2936	-0-	-9	-0-	176	1	2760	2	N	-0-					33
09	2760	N	2715	-0-	-45	-0-	169	1	2546	2	N	-0-					33
10	2914	N	2796	-0-	-118	-0-	254	1	2542	2	N	-0-					33

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

05	DLQ G-10		2336	-0-	2336	11528	119	1	2206	2	N	10					119
							11	9									
06	14051	X	2523	-0-	-11528	-0-	172	1	2329	2	N	20					139
							22	9									
07	3379	X	3156	-0-	-223	-0-	3152	2	4	9	N	4	1	8			142
08	3224	X	3117	-0-	-107	-0-	3111	2	6	9	N	5					147
09	3120	X	2691	-0-	-429	-0-	2688	2	3	9	N	3					150
*10	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					150

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

05	1054	N	893	-0-	-161	-0-	893	2			N	-0-					220
06	960	N	657	-0-	-303	-0-	30	1	627	2	N	-0-					220
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					220
08	899	N	508	-0-	-391	-0-	508	2			N	-0-					220
09	660	N	508	-0-	-152	-0-	508	2			N	-0-					220
*10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					220

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

05	DLQ G-10		3987	-0-	3987	14485	1023	1	2961	2	N	3					25
							3	9									
06	18209	X	3724	-0-	-14485	-0-	1031	1	2693	2	N	-0-					25
07	2976	X	2334	-0-	-642	-0-	2334	2			N	-0-					25
08	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	1269	1	2850	2	N	-0-					25
09	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	1214	1	2748	2	N	-0-					25
*10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	1190	1	2822	2	N	-0-					25

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	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
05	DLQ G-10		6010	-0-	6010	23905	437	1	5573	2	N	-0-					109
06	29388	X	5483	-0-	-23905	-0-	521	1	4951	2	N	10					119
							11	9									
07	6262	X	5678	-0-	-584	-0-	389	1	5288	2	N	1	1	8			119
							1	9									
08	6169	X	5600	-0-	-569	-0-	540	1	5060	2	N	-0-					119
09	5970	X	5267	-0-	-703	-0-	396	1	4864	2	N	6					125
							7	9									
10	6014	X	5228	-0-	-786	-0-	331	1	4897	2	N	-0-					125

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
05	DLQ G-10		3404	-0-	3404	13120	3404	2			N	-0-					50
06	15725	X	2605	-0-	-13120	-0-	2542	2	63	9	N	57					107
07	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3901	1	2	9	N	2	2	8			107
08	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					107
09	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					107
*10	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4330	2	7	9	N	6	1	8			112

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
05	DLQ G-10		3227	-0-	3227	13660	235	1	2992	2	N	-0-					145
06	17400	X	3740	-0-	-13660	-0-	356	1	3384	2	N	-0-					145
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	300	1	3493	2	N	1	1	8			145
							1	9									
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	354	1	3312	2	N	-0-					145
09	3450	X	3443	-0-	-7	-0-	259	1	3184	2	N	-0-					145
*10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	230	1	3406	2	N	-0-					145

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		6254	-0-	6254	23510	289	1	5965	2	N	-0-					29
06	29573	X	6063	-0-	-23510	-0-	388	1	5675	2	N	-0-					29
07	6231	X	6134	-0-	-97	-0-	318	1	5816	2	N	-0-					29
08	6231	X	6166	-0-	-65	-0-	370	1	5796	2	N	-0-					29
09	6030	X	5852	-0-	-178	-0-	5848	2	4	9	N	4					33
10	6231	X	6118	-0-	-113	-0-	556	1	5562	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
05	DLQ G-10		13256	-0-	13256	52098	965	1	12291	2	N	-0-					159
06	64683	X	12585	-0-	-52098	-0-	1199	1	11375	2	N	10					169
							11	9									
07	13764	X	12767	-0-	-997	-0-	1009	1	11757	2	N	1	1	8			169
							1	9									
08	13299	X	12833	-0-	-466	-0-	1239	1	11594	2	N	-0-					169
09	12840	X	12122	-0-	-718	-0-	915	1	11207	2	N	-0-					169
10	13268	X	12498	-0-	-770	-0-	791	1	11704	2	N	3					172
							3	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
05	DLQ G-10		7744	-0-	7744	31344	560	1	7139	2	N	41					195
							45	9									
06	38652	X	7308	-0-	-31344	-0-	441	1	6855	2	N	11	143	1			63
							12	9									
07	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	603	1	7028	2	N	6	1	8			68
							7	9									
08	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	726	1	6801	2	N	5					73
							6	9									
09	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	547	1	6699	2	N	10					83
							11	9									
10	7006	X	6961	-0-	-45	-0-	441	1	6518	2	N	2					85
							2	9									

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084139 COMPL. DATE 06/28/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9867 - 10159

05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	34	1	578	2	N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	546	2	N	-0-					-0-
07	465	N	216	-0-	-249	-0-	12	1	204	2	N	-0-					-0-
08	620	N	471	-0-	-149	-0-	28	1	443	2	N	-0-					-0-
09	570	N	499	-0-	-71	-0-	31	1	468	2	N	-0-					-0-
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	2	N	-0-					-0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

05	465	N	452	-0-	-13	-0-	25	1	427	2	N	-0-					-0-
06	510	N	415	-0-	-95	-0-	25	1	390	2	N	-0-					-0-
07	527	N	317	-0-	-210	-0-	18	1	299	2	N	-0-					-0-
08	465	N	401	-0-	-64	-0-	24	1	377	2	N	-0-					-0-
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	24	1	375	2	N	-0-					-0-
*10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	27	1	400	2	N	-0-					-0-

CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	71	1	1199	2	N	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	79	1	1256	2	N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	71	1	1170	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	72	1	1156	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1061	-0-	-289	-0-	65	1	996	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	77	1	1157	2	N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1276	-0-	-274	-0-	20	1	1256	2	N	-0-					40
06	1350	N	1097	-0-	-253	-0-	20	1	1077	2	N	-0-					40
07	1364	N	1188	-0-	-176	-0-	22	1	1166	2	N	-0-					40
08	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	23	1	1198	2	N	-0-					40
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	25	1	1295	2	N	2					42
							2	9									
*10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	32	1	1616	2	N	-0-					42

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
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	69	1	1160	2	N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	68	1	1078	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1129	-0-	-421	-0-	65	1	1064	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	66	1	1059	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	67	1	1028	2	N	-0-					-0-
*10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	70	1	1047	2	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
05	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	64	1	1078	2	N	-0-					-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	72	1	1139	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	939	-0-	-146	-0-	54	1	885	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	719	-0-	-428	-0-	42	1	677	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1068	-0-	-132	-0-	65	1	1003	2	N	-0-					-0-
*10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	70	1	1041	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
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	103	1	1716	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1732	-0-	-458	-0-	104	1	1628	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1528	-0-	-239	-0-	89	1	1439	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1555	-0-	-274	-0-	93	1	1462	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1458	-0-	-282	-0-	91	1	1367	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1155	-0-	-364	-0-	74	1	1081	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
05	1271	N	438	-0-	-833	-0-	24	1	414	2	N	-0-					-0-
06	810	N	441	-0-	-369	-0-	26	1	415	2	N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	34	1	561	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	122	1	1955	2	N	-0-					-0-
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	123	1	1893	2	N	-0-					-0-
*10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	95	1	1430	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
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	89	1	1510	2	N	-0-					18
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	95	1	1510	2	N	-0-					18
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	92	1	1509	2	N	-0-					18
08	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	90	1	1442	2	N	-0-					18
09	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	95	1	1457	2	N	-0-					18
10	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	99	1	1478	2	N	-0-					18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
05	775	N	746	-0-	-29	-0-	41	1	705	2	N	-0-					-0-
06	720	N	570	-0-	-150	-0-	34	1	536	2	N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	41	1	670	2	N	-0-					-0-
08	744	N	670	-0-	-74	-0-	39	1	631	2	N	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	37	1	576	2	N	-0-					-0-
10	713	N	699	-0-	-14	-0-	44	1	655	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
05	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	66	1	1111	2	N	-0-					-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	65	1	1030	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	63	1	1022	2	N	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	72	1	1143	2	N	-0-					-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	69	1	1043	2	N	-0-					-0-
*10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	71	1	1058	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	719	-0-	-893	-0-	41	1	678	2	N	-0-					29
06	1500	N	589	-0-	-911	-0-	35	1	554	2	N	-0-					29
07	961	N	480	-0-	-481	-0-	28	1	452	2	N	-0-					29
08	713	N	376	-0-	-337	-0-	23	1	353	2	N	-0-					29
09	600	N	395	-0-	-205	-0-	25	1	370	2	N	-0-					29
10	465	N	330	-0-	-135	-0-	21	1	309	2	N	-0-					29

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	1814	-0-	-77	-0-	101	1	1713	2	N	-0-					-0-
06	1830	X	1287	-0-	-543	-0-	76	1	1211	2	N	-0-					-0-
07	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	164	1	2698	2	N	-0-					-0-
08	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	161	1	2594	2	N	-0-					-0-
09	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	149	1	2299	2	N	-0-					-0-
*10	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	133	1	2003	2	N	-0-					-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	98	1	1651	2	N	-0-					17
06	1800	N	1671	-0-	-129	-0-	99	1	1572	2	N	-0-					17
07	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	94	1	1539	2	N	-0-					17
08	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	95	1	1517	2	N	-0-					17
09	1680	N	1481	-0-	-199	-0-	91	1	1390	2	N	-0-					17
10	1643	N	1055	-0-	-588	-0-	66	1	989	2	N	-0-					17

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	61	1	1031	2	N	-0-					5
06	1020	N	994	-0-	-26	-0-	59	1	935	2	N	-0-					5
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	65	1	1067	2	N	-0-					5
08	1085	N	969	-0-	-116	-0-	57	1	912	2	N	-0-					5
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	62	1	950	2	N	-0-					5
*10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	84	1	1243	2	N	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 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
05	1891	N	1346	-0-	-545	-0-	75	1	1271	2	N	-0-					8
06	1800	N	1178	-0-	-622	-0-	69	1	1109	2	N	-0-					8
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	93	1	1540	2	N	-0-					8
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	81	1	1298	2	N	-0-					8
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	76	1	1175	2	N	-0-					8
10	1643	N	1257	-0-	-386	-0-	78	1	1179	2	N	-0-					8

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1375	-0-	-206	-0-	78	1	1297	2	N	-0-					57
06	1440	N	1232	-0-	-208	-0-	74	1	1158	2	N	-0-					57
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	118	1	1908	2	N	-0-					57
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	112	1	1751	2	N	-0-					57
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	112	1	1677	2	N	-0-					57
10	2015	N	1640	-0-	-375	-0-	105	1	1535	2	N	-0-					57

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
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	43	1	716	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	977	-0-	-103	-0-	58	1	919	2	N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	54	1	882	2	N	-0-					-0-
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	74	1	1188	2	N	-0-					-0-
09	990	N	773	-0-	-217	-0-	47	1	726	2	N	-0-					-0-
*10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	59	1	891	2	N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	411	-0-	-178	-0-	23	1	388	2	N	-0-					-0-
06	450	N	322	-0-	-128	-0-	19	1	303	2	N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	2	N	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	25	1	372	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	815	-0-	-394	-0-	46	1	769	2	N	-0-					129
06	960	N	741	-0-	-219	-0-	44	1	697	2	N	-0-					129
07	868	N	804	-0-	-64	-0-	47	1	757	2	N	-0-					129
08	806	N	738	-0-	-68	-0-	44	1	693	2	N	1					130
							1	9									
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	45	1	677	2	N	49					179
							54	9									
10	806	N	759	-0-	-47	-0-	48	1	711	2	N	-0-					179

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	95	1	1581	2	N	20					159
							22	9									
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	55	1	863	2	N	-0-					159
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	64	1	1038	2	N	-0-					159
08	1705	N	875	-0-	-830	-0-	52	1	823	2	N	-0-					159
09	930	N	642	-0-	-288	-0-	40	1	602	2	N	-0-					159
*10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	86	1	1257	2	N	20					179
							22	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	526	-0-	-404	-0-	8	1	518	2	N	-0-					209
06	870	N	638	-0-	-232	-0-	12	1	626	2	N	-0-					209
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	19	1	971	2	N	-0-					209
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	17	1	923	2	N	-0-					209
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	15	1	788	2	N	-0-					209
10	992	N	578	-0-	-414	-0-	11	1	567	2	N	-0-					209

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	109	1	1829	2	N	-0-					25
06	1710	N	1677	-0-	-33	-0-	100	1	1577	2	N	-0-					25
07	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	162	1	2650	2	N	-0-					25
08	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	114	1	1809	2	N	-0-					25
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	108	1	1643	2	N	-0-					25
10	2821	N	1902	-0-	-919	-0-	120	1	1782	2	N	-0-					25

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	856	-0-	-167	-0-	47	1	809	2	N	-0-					40
06	900	N	725	-0-	-175	-0-	43	1	682	2	N	-0-					40
07	806	N	739	-0-	-67	-0-	42	1	697	2	N	-0-					40
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	57	1	921	2	N	-0-					40
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	56	1	867	2	N	-0-					40
*10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	63	1	952	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
05	868	N	405	-0-	-463	-0-	6	1	399	2	N	-0-					117
06	1110	N	914	-0-	-196	-0-	17	1	897	2	N	-0-					117
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	21	1	1121	2	N	2					119
							2	9									
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	16	1	870	2	N	8					127
							9	9									
09	900	N	592	-0-	-308	-0-	11	1	581	2	N	-0-					127
10	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	21	1	1088	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
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	50	1	835	2	N	-0-					110
06	810	N	651	-0-	-159	-0-	39	1	612	2	N	-0-					110
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	41	1	661	2	N	-0-					110
08	899	N	703	-0-	-196	-0-	42	1	661	2	N	-0-					110
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	42	1	628	2	N	-0-					110
*10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	48	1	699	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
05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	171	1	2862	2	N	4					137
							4	9									
06	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	144	1	2254	2	N	-0-					137
07	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	142	1	2291	2	N	8					145
							9	9									
08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	166	1	2607	2	N	-0-					145
09	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	175	1	2636	2	N	-0-					145
*10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	191	1	2803	2	N	-0-					145

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	700	-0-	-75	-0-	39	1	661	2	N	-0-					42
06	810	N	746	-0-	-64	-0-	44	1	702	2	N	-0-					42
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	62	1	1005	2	N	-0-					42
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	45	1	715	2	N	-0-					42
09	750	N	629	-0-	-121	-0-	39	1	590	2	N	-0-					42
10	1054	N	663	-0-	-391	-0-	42	1	621	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
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	32	1	541	2	N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	2	N	-0-					-0-
07	496	N	403	-0-	-93	-0-	23	1	380	2	N	-0-					-0-
08	558	N	426	-0-	-132	-0-	25	1	401	2	N	-0-					-0-
09	510	N	418	-0-	-92	-0-	26	1	392	2	N	-0-					-0-
*10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	404	2	N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	50	1	849	2	N	-0-					-0-
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	33	1	525	2	N	-0-					-0-
07	930	N	764	-0-	-166	-0-	44	1	720	2	N	-0-					-0-
08	899	N	718	-0-	-181	-0-	42	1	676	2	N	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	43	1	665	2	N	-0-					-0-
10	775	N	722	-0-	-53	-0-	45	1	677	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1582	-0-	-433	-0-	89	1	1493	2	N	-0-					184
06	1650	N	903	-0-	-747	-0-	54	1	849	2	N	-0-					184
07	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	172	1	2778	2	N	33	182	1			35
							36	9									
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	127	1	1993	2	N	-0-					35
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	128	1	1930	2	N	-0-					35
10	2976	N	1583	-0-	-1393	-0-	101	1	1482	2	N	-0-					35

ENERQUEST CORPORATION 252059
TAMMY LYNN WELL #: 1 RRCID -> 225035 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9486 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014 - PLUGGED 04/03/14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
LITTLE ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	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

05	21824	X	20583	-0-	-1241	-0-	1431	1	19130	2	N	20					157
							22	9									
06	21120	X	19389	-0-	-1731	-0-	1627	1	17732	2	N	27					184
							30	9									
07	21824	X	17015	-0-	-4809	-0-	1554	1	15438	2	N	21					205
							23	9									
08	22258	X	13490	-0-	-8768	-0-	1194	1	12276	2	N	18					223
							20	9									
09	21540	X	12920	-0-	-8620	-0-	1065	1	11840	2	N	14					237
							15	9									
10	20584	X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					N	NO RPT					237

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

05	6479	X	6441	-0-	-38	-0-	447	1	5982	2	N	11					103
							12	9									
06	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	551	1	6007	2	N	-0-					103
07	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	689	1	6848	2	N	7					110
							8	9									
08	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	661	1	6797	2	N	8					118
							9	9									
*09	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	651	1	7237	2	N	7					125
							8	9									
10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					125

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					5
06	1260	N	897	-0-	-363	-0-	897	2			N	-0-					5
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					5
08	1023	N	681	-0-	-342	-0-	681	2			N	-0-					5
09	900	N	854	-0-	-46	-0-	854	2			N	-0-					5
10	1085	N	792	-0-	-293	-0-	792	2			N	-0-					5

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172

05	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					69
06	4080	X	1979	-0-	-2101	-0-	1977	2	2	9	N	2	1	8			70
07	3937	X	2373	-0-	-1564	-0-	2373	2			N	-0-					70
08	3348	X	1219	-0-	-2129	-0-	1219	2			N	-0-					70
09	2970	X	2872	-0-	-98	-0-	2872	2			N	-0-					70
10	2635	X	2397	-0-	-238	-0-	2397	2			N	-0-					70

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1041	2	8	9	N	7					99
06	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	1088	2	3	9	N	3					102
07	930	N	911	-0-	-19	-0-	905	2	6	9	N	5					107
08	1054	N	804	-0-	-250	-0-	802	2	2	9	N	2					109
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1174	2	8	9	N	7	1	8			115
*10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	985	2	2	9	N	2					117

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					56
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					56
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					56
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					56
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					56
10	1860	N	1060	-0-	-800	-0-	1060	2			N	-0-					56

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	1943	2	1	9	N	1					145
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					145
07	1767	N	1421	-0-	-346	-0-	1417	2	4	9	N	4					149
08	1953	N	1418	-0-	-535	-0-	1417	2	1	9	N	1					150
09	1560	N	1353	-0-	-207	-0-	1353	2			N	-0-					150
*10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					150

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5036	2	1	9	N	1					135
06	5790	X	4708	-0-	-1082	-0-	4701	2	7	9	N	6	2	8			139
07	5983	X	5500	-0-	-483	-0-	5494	2	6	9	N	5					144
08	5642	X	4829	-0-	-813	-0-	4826	2	3	9	N	3					147
09	5460	X	4643	-0-	-817	-0-	4640	2	3	9	N	3	1	8			149
10	5487	X	4821	-0-	-666	-0-	4821	2			N	-0-					149

INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

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

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	123	1	2059	2	Y	1					12
							1	9									
06	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	97	1	1645	2	Y	-0-					12
07	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	126	1	2152	2	Y	-0-					12
08	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	98	1	1627	2	Y	-0-					12
*09	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	80	1	1370	2	Y	-0-					12
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					12

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		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. 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856

05	1984	X	1419	-0-	-565	-0-	1419	2			N	-0-					104
06	1920	X	1807	-0-	-113	-0-	1807	2			N	-0-					104
07	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					104
08	DLQ G-10		1621	-0-	1621	1621	1621	2			N	-0-					104
09	DLQ G-10		2695	-0-	2695	4316	2695	2			N	-0-					104
10	DLQ G-10		1915	-0-	1915	6231	1915	2			N	-0-					104

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, G. P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	76	1	1260	2	Y	3					9
							3	9									
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	70	1	1182	2	Y	1					10
							1	9									
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	72	1	1232	2	Y	1					11
							1	9									
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	77	1	1279	2	Y	1					12
							1	9									
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	69	1	1176	2	Y	1					13
							1	9									
*10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	64	1	1156	2	Y	3	13	1			3
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P., JR. WELL #: 2 RRCID -> 093581 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9529 - 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
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2014 - PLUGGED 06/09/14

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

05 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

05	1426	N	804	-0-	-622	-0-	45	1	755	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	80	1	1347	2	Y	19	17	1			3
							21	9									
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	75	1	1282	2	Y	-0-					3
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	79	1	1307	2	Y	-0-					3
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	73	1	1246	2	Y	-0-					3
*10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	70	1	1266	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

05	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	100	1	1661	2	Y	-0-					1
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	98	1	1649	2	Y	-0-					1
07	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	96	1	1633	2	Y	6					7
							7	9									
08	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	92	1	1534	2	Y	-0-					7
09	1740	N	1586	-0-	-154	-0-	88	1	1497	2	Y	1					8
							1	9									
10	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	89	1	1606	2	Y	-0-					8

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

05	186	N	154	-0-	-32	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					2
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					2
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					2
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	Y	2					4
							2	9									
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					4
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	9	1	158	2	Y	1					5
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, S. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	111	1	1854	2	Y	13					20
							14	9									
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	108	1	1826	2	Y	-0-					20
07	1984	N	1983	-0-	-1	-0-	110	1	1873	2	Y	-0-					20
08	1984	N	1944	-0-	-40	-0-	109	1	1812	2	Y	21					41
							23	9									
09	1920	N	1877	-0-	-43	-0-	104	1	1771	2	Y	2					43
							2	9									
10	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	101	1	1829	2	Y	-0-	35	1			8

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

05	2945	X	2813	-0-	-132	-0-	159	1	2654	2	Y	-0-					1
06	2790	X	2702	-0-	-88	-0-	151	1	2551	2	Y	-0-					1
07	2883	X	2838	-0-	-45	-0-	157	1	2674	2	Y	6					7
							7	9									
08	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	156	1	2601	2	Y	-0-					7
09	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	148	1	2514	2	Y	1					8
							1	9									
*10	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	143	1	2597	2	Y	-0-					8

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

05	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	72	1	1200	2	Y	2					9
							2	9									
06	1230	N	1086	-0-	-144	-0-	61	1	1025	2	Y	-0-					9
07	1302	N	1012	-0-	-290	-0-	56	1	956	2	Y	-0-					9
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	49	1	811	2	Y	1					10
							1	9									
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	51	1	874	2	Y	3					13
							3	9									
*10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	53	1	963	2	Y	3					16
							3	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	72	1	1192	2	Y	2					7
							2	9									
06	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	67	1	1136	2	Y	3	9	1			1
							3	9									
07	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	63	1	1079	2	Y	2					3
							2	9									
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	67	1	1116	2	Y	3					6
							3	9									
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	68	1	1164	2	Y	4					10
							4	9									
*10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	64	1	1154	2	Y	3	8	1			5
							3	9									

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
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	29	1	486	2	Y	8					16
							9	9									
06	750	N	493	-0-	-257	-0-	28	1	465	2	Y	-0-					16
07	589	N	528	-0-	-61	-0-	29	1	499	2	Y	-0-					16
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	32	1	528	2	Y	-0-					16
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	31	1	523	2	Y	1					17
							1	9									
*10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	30	1	536	2	Y	-0-					17

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1856	-0-	-252	-0-	105	1	1743	2	Y	7					10
							8	9									
06	2040	N	1947	-0-	-93	-0-	109	1	1838	2	Y	-0-					10
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	114	1	1938	2	Y	-0-					10
08	1860	N	1586	-0-	-274	-0-	90	1	1494	2	Y	2					12
							2	9									
09	1950	N	1609	-0-	-341	-0-	89	1	1520	2	Y	-0-					12
10	2046	N	1729	-0-	-317	-0-	90	1	1638	2	Y	1					13
							1	9									

DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	144	1	2405	2	Y	1					14
							1	9									
06	2460	N	2443	-0-	-17	-0-	137	1	2306	2	Y	-0-					14
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	141	1	2396	2	Y	1					15
							1	9									
08	2542	N	2517	-0-	-25	-0-	143	1	2373	2	Y	1					16
							1	9									
09	2430	N	2423	-0-	-7	-0-	134	1	2286	2	Y	3					19
							3	9									
10	2542	N	2519	-0-	-23	-0-	132	1	2384	2	Y	3					22
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189253 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	758	-0-	-48	-0-	42	1	706	2	Y	9					16
							10	9									
06	870	N	708	-0-	-162	-0-	40	1	668	2	Y	-0-					16
07	806	N	791	-0-	-15	-0-	44	1	747	2	Y	-0-					16
08	744	N	654	-0-	-90	-0-	37	1	617	2	Y	-0-					16
09	720	N	650	-0-	-70	-0-	36	1	614	2	Y	-0-					16
10	806	N	693	-0-	-113	-0-	36	1	657	2	Y	-0-					16

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 8 RRCID -> 189573 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	81	1	1345	2	Y	-0-	5	1			3
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	78	1	1315	2	Y	5					8
							6	9									
07	1488	N	1345	-0-	-143	-0-	75	1	1269	2	Y	1					9
							1	9									
08	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	72	1	1193	2	Y	1					10
							1	9									
09	1410	N	1189	-0-	-221	-0-	66	1	1123	2	Y	-0-					10
10	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	63	1	1142	2	Y	-0-	9	1			1

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
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	104	1	1729	2	Y	2					9
							2	9									
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	116	1	1955	2	Y	1					10
							1	9									
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	121	1	2050	2	Y	2					12
							2	9									
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	122	1	2025	2	Y	-0-					12
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	116	1	1976	2	Y	1					13
							1	9									
*10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	96	1	1745	2	Y	3	13	1			3
							3	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2165	-0-	-5	-0-	122	1	2033	2	Y	9	13	1			2
							10	9									
06	2100	N	1982	-0-	-118	-0-	110	1	1851	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
07	2170	N	2161	-0-	-9	-0-	120	1	2041	2	Y	-0-					3
08	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	120	1	2004	2	Y	1					4
							1	9									
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	111	1	1898	2	Y	1					5
							1	9									
10	2139	N	2127	-0-	-12	-0-	111	1	2016	2	Y	-0-					5

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	76	1	1259	2	Y	-0-	5	1			3
06	1320	N	1251	-0-	-69	-0-	70	1	1175	2	Y	5					8
							6	9									
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	68	1	1161	2	Y	1					9
							1	9									
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	81	1	1344	2	Y	1					10
							1	9									
09	1260	N	649	-0-	-611	-0-	36	1	613	2	Y	-0-					10
10	1240	N	82	-0-	-1158	-0-	4	1	78	2	Y	-0-	9	1			1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	93	1	1556	2	Y	15	24	1			3
							17	9									
06	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	83	1	1395	2	Y	1					4
							1	9									
07	1581	N	1470	-0-	-111	-0-	82	1	1388	2	Y	-0-					4
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	80	1	1334	2	Y	1					5
							1	9									
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	77	1	1318	2	Y	14					19
							15	9									
*10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	78	1	1411	2	Y	-0-					19

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	140	1	2329	2	Y	1					7
							1	9									
06	2400	N	2353	-0-	-47	-0-	132	1	2220	2	Y	1					8
							1	9									
07	2480	N	2451	-0-	-29	-0-	136	1	2314	2	Y	1					9
							1	9									
08	2449	N	2406	-0-	-43	-0-	136	1	2269	2	Y	1					10
							1	9									
09	2340	N	2325	-0-	-15	-0-	129	1	2195	2	Y	1					11
							1	9									
10	2449	N	2422	-0-	-27	-0-	127	1	2293	2	Y	2					13
							2	9									

HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	913	-0-	-296	-0-	52	1	860	2	Y	1					7
							1	9									
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	60	1	1005	2	Y	1					8
							1	9									
07	992	N	976	-0-	-16	-0-	54	1	921	2	Y	1					9
							1	9									
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	64	1	1058	2	Y	1					10
							1	9									
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	55	1	945	2	Y	1					11
							1	9									
*10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	55	1	989	2	Y	2					13
							2	9									

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2633	-0-	-64	-0-	148	1	2472	2	Y	12	17	1			4
							13	9									
06	2640	N	2570	-0-	-70	-0-	144	1	2426	2	Y	-0-					4
07	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	151	1	2571	2	Y	9					13
							10	9									
08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	150	1	2503	2	Y	-0-					13
09	2580	N	2478	-0-	-102	-0-	137	1	2339	2	Y	2					15
							2	9									
10	2728	N	2578	-0-	-150	-0-	134	1	2430	2	Y	13					28
							14	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	X	383	-0-	-82	-0-	22 1		361 2		Y	-0-					4
06	390	X	323	-0-	-67	-0-	18 1		305 2		Y	-0-					4
07	403	X	361	-0-	-42	-0-	20 1		341 2		Y	-0-					4
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	19 1		317 2		Y	-0-					4
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	18 1		300 2		Y	-0-					4
10	372	N	285	-0-	-87	-0-	15 1		270 2		Y	-0-					4

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	64 1 9 9		1069 2		Y	8	12	1			2
06	1290	N	1126	-0-	-164	-0-	62 1 21 9		1043 2		Y	19	18	1			3
07	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	68 1		1155 2		Y	-0-					3
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	70 1 1 9		1169 2		Y	1					4
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	66 1 1 9		1133 2		Y	1					5
*10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	63 1		1144 2		Y	-0-					5

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
05	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	104 1 2 9		1727 2		Y	2					7
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	102 1 3 9		1717 2		Y	3	9	1			1
07	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	101 1 2 9		1721 2		Y	2					3
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	106 1 3 9		1757 2		Y	3					6
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	98 1 4 9		1666 2		Y	4					10
*10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	92 1 3 9		1667 2		Y	3	8	1			5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	900	-0-	-30	-0-	51	1	849	2	Y	-0-					1
06	900	N	858	-0-	-42	-0-	48	1	810	2	Y	-0-					1
07	930	N	897	-0-	-33	-0-	49	1	841	2	Y	6					7
							7	9									
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	50	1	825	2	Y	-0-					7
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	47	1	803	2	Y	1					8
							1	9									
*10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	47	1	843	2	Y	-0-					8

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
05	2387	N	2331	-0-	-56	-0-	132	1	2199	2	Y	-0-					1
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	134	1	2267	2	Y	1					2
							1	9									
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	137	1	2328	2	Y	6					8
							7	9									
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	136	1	2268	2	Y	-0-					8
09	2400	N	2338	-0-	-62	-0-	130	1	2208	2	Y	-0-					8
10	2480	N	2420	-0-	-60	-0-	127	1	2293	2	Y	-0-					8

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
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	94	1	1565	2	Y	6	12	1			4
							7	9									
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	93	1	1567	2	Y	-0-					4
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	92	1	1569	2	Y	-0-					4
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	95	1	1586	2	Y	-0-					4
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	77	1	1305	2	Y	-0-					4
10	1364	N	855	-0-	-509	-0-	45	1	810	2	Y	-0-					4

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	199	1	3317	2	Y	-0-					36
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	173	1	2915	2	Y	-0-					36
07	3379	X	2559	-0-	-820	-0-	142	1	2417	2	Y	-0-					36
08	3410	X	2625	-0-	-785	-0-	148	1	2464	2	Y	12	35	1			13
							13	9									
09	3300	X	2673	-0-	-627	-0-	148	1	2525	2	Y	-0-					13
10	3410	X	2929	-0-	-481	-0-	153	1	2776	2	Y	-0-					13

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
05	2387	X	2270	-0-	-117	-0-	129	1	2140	2	Y	1					3
							1	9									
06	2310	X	1902	-0-	-408	-0-	106	1	1795	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	1674	X	795	-0-	-879	-0-	44	1	751	2	Y	-0-					1
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	100	1	1658	2	Y	1					2
							1	9									
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	108	1	1843	2	Y	2					4
							2	9									
*10	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	161	1	2923	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	58	1	967	2	Y	2					7
							2	9									
06	960	N	36	-0-	-924	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	126	1	2144	2	Y	3					3
							3	9									
*10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	64	1	1162	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	130	1	2169	2	Y	2					6
							2	9									
06	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	160	1	2706	2	Y	2					8
							2	9									
07	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	152	1	2580	2	Y	-0-					8
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	145	1	2409	2	Y	-0-					8
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	127	1	2166	2	Y	3					11
							3	9									
*10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	137	1	2484	2	Y	-0-					11

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
05	3193	X	2972	-0-	-221	-0-	168	1	2804	2	Y	-0-					1
06	2940	X	2862	-0-	-78	-0-	160	1	2702	2	Y	-0-					1
07	3007	X	2819	-0-	-188	-0-	156	1	2656	2	Y	6					7
							7	9									
08	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	149	1	2486	2	Y	-0-					7
09	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	146	1	2488	2	Y	1					8
							1	9									
*10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	149	1	2694	2	Y	-0-					8

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
05	1364	N	1140	-0-	-224	-0-	65	1	1074	2	Y	1					19
							1	9									
06	1290	N	1134	-0-	-156	-0-	63	1	1070	2	Y	1					20
							1	9									
07	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	72	1	1220	2	Y	-0-					20
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	73	1	1210	2	Y	1					21
							1	9									
09	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	57	1	972	2	Y	-0-					21
10	1302	N	355	-0-	-947	-0-	18	1	327	2	Y	9					30
							10	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	49	1	815	2	Y	7					10
							8	9									
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	47	1	794	2	Y	-0-					10
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	48	1	812	2	Y	-0-					10
08	837	N	742	-0-	-95	-0-	42	1	699	2	Y	1					11
							1	9									
09	810	N	530	-0-	-280	-0-	29	1	500	2	Y	1					12
							1	9									
10	837	N	191	-0-	-646	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					12

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

05	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	75	1	1252	2	Y	2					7
							2	9									
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	80	1	1356	2	Y	3	9	1			1
							3	9									
07	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	76	1	1291	2	Y	2					3
							2	9									
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	81	1	1349	2	Y	3					6
							3	9									
09	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	76	1	1290	2	Y	4					10
							4	9									
10	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	71	1	1288	2	Y	3	8	1			5
							3	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223

05	3131	X	2826	-0-	-305	-0-	160	1	2666	2	Y	-0-					5
06	3030	X	2707	-0-	-323	-0-	151	1	2555	2	Y	1					6
							1	9									
07	3131	X	2749	-0-	-382	-0-	153	1	2596	2	Y	-0-					6
08	3038	X	2691	-0-	-347	-0-	152	1	2539	2	Y	-0-					6
09	2850	X	2780	-0-	-70	-0-	154	1	2626	2	Y	-0-					6
10	2821	X	2524	-0-	-297	-0-	132	1	2392	2	Y	-0-					6

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	56	1	937	2	Y	-0-					6
06	960	N	955	-0-	-5	-0-	53	1	902	2	Y	-0-					6
07	992	N	974	-0-	-18	-0-	54	1	918	2	Y	2					8
							2	9									
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	55	1	911	2	Y	-0-					8
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	51	1	870	2	Y	-0-					8
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	49	1	884	2	Y	-0-					8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	82	1	1370	2	Y	2					9
							2	9									
06	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	78	1	1323	2	Y	1					10
							1	9									
07	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	79	1	1348	2	Y	2					12
							2	9									
08	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	80	1	1340	2	Y	-0-					12
09	1410	N	1387	-0-	-23	-0-	77	1	1309	2	Y	1					13
							1	9									
10	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	74	1	1344	2	Y	3	13	1			3
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 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
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	84	1	1394	2	Y	2					7
							2	9									
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	86	1	1444	2	Y	3	9	1			1
							3	9									
07	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	84	1	1432	2	Y	2					3
							2	9									
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	88	1	1467	2	Y	3					6
							3	9									
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	84	1	1438	2	Y	4					10
							4	9									
*10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	81	1	1469	2	Y	3	8	1			5
							3	9									

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2728	-0-	-93	-0-	155	1	2573	2	Y	-0-					7
06	2730	X	2592	-0-	-138	-0-	145	1	2447	2	Y	-0-					7
07	2821	X	2695	-0-	-126	-0-	150	1	2545	2	Y	-0-					7
08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	154	1	2569	2	Y	13					20
							14	9									
09	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	148	1	2530	2	Y	-0-					20
*10	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	141	1	2556	2	Y	2					22
							2	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	91	1	1518	2	Y	2					7
							2	9									
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	93	1	1574	2	Y	3	9	1			1
							3	9									
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	81	1	1373	2	Y	2					3
							2	9									
08	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	85	1	1423	2	Y	3					6
							3	9									
09	1500	N	1291	-0-	-209	-0-	71	1	1216	2	Y	4					10
							4	9									
10	1457	N	749	-0-	-708	-0-	39	1	707	2	Y	3	8	1			5
							3	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	76	1	1261	2	Y	1					19
							1	9									
06	1230	N	1106	-0-	-124	-0-	62	1	1043	2	Y	1					20
							1	9									
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	74	1	1258	2	Y	1					21
							1	9									
08	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	69	1	1142	2	Y	-0-					21
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	67	1	1143	2	Y	1					22
							1	9									
10	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	64	1	1159	2	Y	10					32
							11	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	82	1	1359	2	Y	2					8
							2	9									
06	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	76	1	1287	2	Y	1					9
							1	9									
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	77	1	1317	2	Y	1					10
							1	9									
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	77	1	1288	2	Y	1					11
							1	9									
09	1290	N	1120	-0-	-170	-0-	62	1	1058	2	Y	-0-					11
10	1333	N	978	-0-	-355	-0-	51	1	924	2	Y	3	11	1			3
							3	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

05	14B2 EXT		1036	-0-	1036	6977	59	1	976	2	Y	1					10
							1	9									
06	14B2 EXT		870	-0-	870	7847	49	1	820	2	Y	1					11
							1	9									
07	14B2 EXT		819	-0-	819	8666	45	1	774	2	Y	-0-					11
08	9743	X	1077	-0-	-8666	-0-	61	1	1016	2	Y	-0-					11
09	1170	X	847	-0-	-323	-0-	47	1	800	2	Y	-0-					11
10	1023	X	799	-0-	-224	-0-	42	1	757	2	Y	-0-					11

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

05	1829	N	1641	-0-	-188	-0-	93	1	1548	2	Y	-0-					4
06	1740	N	1559	-0-	-181	-0-	87	1	1462	2	Y	9					13
							10	9									
07	1767	N	1348	-0-	-419	-0-	75	1	1271	2	Y	2					15
							2	9									
08	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	89	1	1485	2	Y	-0-					15
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	89	1	1514	2	Y	7					22
							8	9									
*10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	85	1	1543	2	Y	1	20	1			3
							1	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

05	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	84	1	1402	2	Y	2					7
							2	9									
06	1560	N	1468	-0-	-92	-0-	82	1	1383	2	Y	3	9	1			1
							3	9									
07	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	78	1	1332	2	Y	2					3
							2	9									
08	1488	N	1295	-0-	-193	-0-	73	1	1219	2	Y	3					6
							3	9									
09	1470	N	1340	-0-	-130	-0-	74	1	1262	2	Y	4					10
							4	9									
10	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	70	1	1259	2	Y	3	8	1			5
							3	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 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
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	40	1	671	2	Y	-0-					36
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	43	1	731	2	Y	-0-					36
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	45	1	763	2	Y	-0-					36
08	713	N	668	-0-	-45	-0-	37	1	618	2	Y	12	35	1			13
							13	9									
09	780	N	561	-0-	-219	-0-	31	1	530	2	Y	-0-					13
10	806	N	372	-0-	-434	-0-	19	1	353	2	Y	-0-					13

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	99	1	1649	2	Y	-0-					3
06	1710	N	1661	-0-	-49	-0-	93	1	1568	2	Y	-0-					3
07	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	96	1	1632	2	Y	-0-					3
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	95	1	1587	2	Y	1					4
							1	9									
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	92	1	1568	2	Y	-0-					4
*10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	91	1	1654	2	Y	5					9
							6	9									

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	63	1	1055	2	Y	2					12
							2	9									
06	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	58	1	974	2	Y	-0-					12
07	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	57	1	967	2	Y	1					13
							1	9									
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	54	1	895	2	Y	1					14
							1	9									
09	840	N	629	-0-	-211	-0-	35	1	591	2	Y	3					17
							3	9									
10	868	N	830	-0-	-38	-0-	43	1	785	2	Y	2					19
							2	9									

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
05	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	177	1	2942	2	Y	2					9
							2	9									
06	3120	X	2858	-0-	-262	-0-	160	1	2697	2	Y	1					10
							1	9									
07	3224	X	2914	-0-	-310	-0-	162	1	2749	2	Y	3					13
							3	9									
08	3193	X	2846	-0-	-347	-0-	161	1	2684	2	Y	1	12	1			2
							1	9									
09	3090	X	2669	-0-	-421	-0-	148	1	2519	2	Y	2					4
							2	9									
10	3131	X	2876	-0-	-255	-0-	151	1	2725	2	Y	-0-					4

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
05	3193	X	2925	-0-	-268	-0-	166	1	2759	2	Y	-0-					3
06	3060	X	2800	-0-	-260	-0-	157	1	2642	2	Y	1					4
							1	9									
07	3038	X	2868	-0-	-170	-0-	159	1	2709	2	Y	-0-					4
08	2914	X	2824	-0-	-90	-0-	160	1	2664	2	Y	-0-					4
09	2820	X	2708	-0-	-112	-0-	150	1	2558	2	Y	-0-					4
10	2883	N	2803	-0-	-80	-0-	147	1	2656	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	116	1	1936	2	Y	-0-					5
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	107	1	1801	2	Y	-0-					5
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	106	1	1810	2	Y	2					7
							2	9									
08	1984	N	1867	-0-	-117	-0-	106	1	1761	2	Y	-0-					7
09	1920	N	1796	-0-	-124	-0-	100	1	1696	2	Y	-0-					7
10	1922	N	1693	-0-	-229	-0-	89	1	1604	2	Y	-0-					7

DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276

05	2325	N	2241	-0-	-84	-0-	127	1	2107	2	Y	6	12	1			4
							7	9									
06	2220	N	2144	-0-	-76	-0-	120	1	2024	2	Y	-0-					4
07	2232	N	2172	-0-	-60	-0-	121	1	2051	2	Y	-0-					4
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	122	1	2033	2	Y	-0-					4
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	114	1	1949	2	Y	-0-					4
*10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	114	1	2062	2	Y	-0-					4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746

05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	105	1	1745	2	Y	1					18
							1	9									
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	94	1	1582	2	Y	1					19
							1	9									
07	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	90	1	1533	2	Y	-0-					19
08	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	99	1	1656	2	Y	1					20
							1	9									
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	96	1	1632	2	Y	-0-					20
*10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	95	1	1711	2	Y	11					31
							12	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327

05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	81	1	1353	2	Y	-0-	5	1			3
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	77	1	1294	2	Y	5					8
							6	9									
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	79	1	1340	2	Y	1					9
							1	9									
08	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	77	1	1280	2	Y	1					10
							1	9									
09	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	74	1	1259	2	Y	-0-					10
10	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	71	1	1277	2	Y	-0-	9	1			1

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	96	1	1594	2	Y	6	12	1			4
							7	9									
06	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	92	1	1552	2	Y	-0-					4
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	93	1	1587	2	Y	-0-					4
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	96	1	1602	2	Y	-0-					4
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	87	1	1481	2	Y	-0-					4
*10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	80	1	1449	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	2046	N	1839	-0-	-207	-0-	104	1	1735	2	Y	-0-					7
06	1890	N	1733	-0-	-157	-0-	97	1	1636	2	Y	-0-					7
07	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	100	1	1707	2	Y	-0-					7
08	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	102	1	1705	2	Y	13					20
							14	9									
09	1740	N	1728	-0-	-12	-0-	96	1	1632	2	Y	-0-					20
10	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	93	1	1678	2	Y	2					22
							2	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 5 RRCID -> 202797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9450 - 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
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/31/2014

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
05	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	60	1	1006	2	Y	1					13
							1	9									
06	1200	N	987	-0-	-213	-0-	55	1	932	2	Y	-0-					13
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	88	1	1505	2	Y	1					14
							1	9									
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	90	1	1499	2	Y	-0-					14
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	61	1	1034	2	Y	-0-					14
10	837	N	479	-0-	-358	-0-	25	1	454	2	Y	-0-					14

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
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	54	1	905	2	Y	1					12
							1	9									
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	52	1	872	2	Y	2	11	1			3
							2	9									
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	52	1	891	2	Y	1					4
							1	9									
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	52	1	872	2	Y	2					6
							2	9									
*09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	50	1	847	2	Y	1					7
							1	9									
*10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	47	1	854	2	Y	1					8
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	176	1	2927	2	Y	-0-	25	1			2
06	3030	X	2982	-0-	-48	-0-	167	1	2815	2	Y	-0-					2
07	3131	X	2962	-0-	-169	-0-	164	1	2797	2	Y	1					3
							1	9									
08	3131	X	2890	-0-	-241	-0-	164	1	2725	2	Y	1					4
							1	9									
09	3000	X	2620	-0-	-380	-0-	145	1	2471	2	Y	4					8
							4	9									
10	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	156	1	2823	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	156	1	2594	2	Y	2					9
							2	9									
06	2640	X	2596	-0-	-44	-0-	145	1	2450	2	Y	1					10
							1	9									
07	2728	X	2495	-0-	-233	-0-	138	1	2355	2	Y	2					12
							2	9									
08	2759	N	2607	-0-	-152	-0-	148	1	2459	2	Y	-0-					12
09	2610	N	2550	-0-	-60	-0-	141	1	2408	2	Y	1					13
							1	9									
*10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	140	1	2541	2	Y	3	13	1			3
							3	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	78	1	1294	2	Y	-0-	5	1			3
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	71	1	1191	2	Y	5					8
							6	9									
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	77	1	1302	2	Y	1					9
							1	9									
08	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	77	1	1285	2	Y	1					10
							1	9									
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	72	1	1233	2	Y	-0-					10
10	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	71	1	1292	2	Y	-0-	9	1			1

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

05	3286	X	3059	-0-	-227	-0-	173	1	2886	2	Y	-0-					2
06	3180	X	2588	-0-	-592	-0-	145	1	2443	2	Y	-0-					2
07	3286	X	2637	-0-	-649	-0-	146	1	2491	2	Y	-0-					2
08	3100	X	2376	-0-	-724	-0-	134	1	2240	2	Y	2					4
							2	9									
09	3000	X	2374	-0-	-626	-0-	132	1	2242	2	Y	-0-					4
10	3069	X	2782	-0-	-287	-0-	146	1	2635	2	Y	1					5
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

05	2170	N	2090	-0-	-80	-0-	118	1	1971	2	Y	1					11
							1	9									
06	2010	N	1989	-0-	-21	-0-	111	1	1877	2	Y	1					12
							1	9									
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	117	1	1991	2	Y	-0-					12
08	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	110	1	1829	2	Y	-0-					12
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	111	1	1892	2	Y	-0-					12
*10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	111	1	2006	2	Y	-0-					12

HAYTER, SAM. B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

05	2914	N	2879	-0-	-35	-0-	162	1	2700	2	Y	15	23	1			3
							17	9									
06	2850	N	2736	-0-	-114	-0-	153	1	2582	2	Y	1					4
							1	9									
07	2945	N	2778	-0-	-167	-0-	154	1	2624	2	Y	-0-					4
08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	157	1	2612	2	Y	1					5
							1	9									
09	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	149	1	2535	2	Y	15					20
							17	9									
10	2759	N	2698	-0-	-61	-0-	141	1	2557	2	Y	-0-					20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1395	N	636	-0-	-759	-0-	36	1	600	2	Y	-0-					1
06	840	N	454	-0-	-386	-0-	25	1	429	2	Y	-0-					1
07	744	N	376	-0-	-368	-0-	21	1	355	2	Y	-0-					1
08	651	N	463	-0-	-188	-0-	26	1	437	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	19	1	341	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	82	1	1368	2	Y	-0-	5	1			3
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	79	1	1329	2	Y	5					8
							6	9									
07	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	79	1	1344	2	Y	1					9
							1	9									
08	1457	N	1073	-0-	-384	-0-	61	1	1011	2	Y	1					10
							1	9									
09	1410	N	953	-0-	-457	-0-	53	1	900	2	Y	-0-					10
10	1426	N	688	-0-	-738	-0-	36	1	652	2	Y	-0-	9	1			1

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

05	2139	N	1996	-0-	-143	-0-	112	1	1871	2	Y	12	17	1			4
							13	9									
06	1980	N	1932	-0-	-48	-0-	108	1	1824	2	Y	-0-					4
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	109	1	1856	2	Y	9					13
							10	9									
08	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	111	1	1852	2	Y	-0-					13
09	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	106	1	1807	2	Y	2					15
							2	9									
10	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	103	1	1868	2	Y	9					24
							10	9									

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

05	3255	X	2073	-0-	-1182	-0-	117	1	1956	2	Y	-0-					7
06	3150	X	1782	-0-	-1368	-0-	100	1	1682	2	Y	-0-					7
07	3255	X	1710	-0-	-1545	-0-	95	1	1615	2	Y	-0-					7
08	1953	X	1578	-0-	-375	-0-	89	1	1475	2	Y	13					20
							14	9									
09	1890	X	1619	-0-	-271	-0-	90	1	1529	2	Y	-0-					20
10	1953	X	3	-0-	-1950	-0-	3	2			Y	-0-					20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2402	-0-	-140	-0-	136	1	2266	2	Y	-0-	5	1			3
06	2490	N	2241	-0-	-249	-0-	125	1	2110	2	Y	5					8
							6	9									
07	2542	N	2199	-0-	-343	-0-	122	1	2076	2	Y	1					9
							1	9									
08	2418	N	2151	-0-	-267	-0-	122	1	2028	2	Y	1					10
							1	9									
09	2250	N	2081	-0-	-169	-0-	115	1	1966	2	Y	-0-					10
*10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	117	1	2118	2	Y	-0-	9	1			1

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
05	2232	N	2229	-0-	-3	-0-	126	1	2102	2	Y	1					7
							1	9									
06	2160	N	2148	-0-	-12	-0-	120	1	2027	2	Y	1					8
							1	9									
07	2232	N	2203	-0-	-29	-0-	122	1	2080	2	Y	1					9
							1	9									
08	2232	N	2170	-0-	-62	-0-	123	1	2046	2	Y	1					10
							1	9									
09	2160	N	2141	-0-	-19	-0-	119	1	2021	2	Y	1					11
							1	9									
*10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	118	1	2144	2	Y	2					13
							2	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
05	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	87	1	1441	2	Y	9	13	1			2
							10	9									
06	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	60	1	1017	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	88	1	1501	2	Y	-0-					3
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	86	1	1434	2	Y	1					4
							1	9									
09	1110	N	900	-0-	-210	-0-	50	1	850	2	Y	-0-					4
10	1488	N	623	-0-	-865	-0-	33	1	590	2	Y	-0-					4

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
05	2759	X	520	-0-	-2239	-0-	29	1	491	2	Y	-0-	29	1			2
06	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	123	1	2075	2	Y	-0-					2
07	2263	X	1681	-0-	-582	-0-	93	1	1587	2	Y	1					3
							1	9									
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	137	1	2277	2	Y	2					5
							2	9									
09	1890	N	1359	-0-	-531	-0-	75	1	1281	2	Y	3					8
							3	9									
*10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	108	1	1956	2	Y	-0-					8

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
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	63	1	1052	2	Y	2					7
							2	9									
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	62	1	1045	2	Y	3	9	1			1
							3	9									
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	65	1	1102	2	Y	2					3
							2	9									
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	71	1	1177	2	Y	3					6
							3	9									
09	1110	N	918	-0-	-192	-0-	51	1	863	2	Y	4					10
							4	9									
10	1178	N	517	-0-	-661	-0-	27	1	488	2	Y	2	8	1			4
							2	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
05	2511	N	2184	-0-	-327	-0-	124	1	2060	2	Y	-0-					5
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	125	1	2111	2	Y	-0-					5
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	139	1	2372	2	Y	1					6
							1	9									
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	146	1	2428	2	Y	-0-					6
09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	141	1	2409	2	Y	-0-					6
*10	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	145	1	2619	2	Y	-0-					6

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
05	3968	X	3180	-0-	-788	-0-	180	1	3000	2	Y	-0-					27
06	3840	X	3067	-0-	-773	-0-	172	1	2895	2	Y	-0-					27
07	3968	X	3102	-0-	-866	-0-	172	1	2930	2	Y	-0-					27
08	3162	X	3024	-0-	-138	-0-	171	1	2845	2	Y	7					34
							8	9									
09	3060	X	2934	-0-	-126	-0-	163	1	2771	2	Y	-0-					34
10	3162	X	3061	-0-	-101	-0-	160	1	2901	2	Y	-0-	2	5			32

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
05	1364	N	1099	-0-	-265	-0-	62	1	1036	2	Y	1					6
							1	9									
06	1710	N	1176	-0-	-534	-0-	66	1	1107	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
07	2015	N	1157	-0-	-858	-0-	64	1	1091	2	Y	2					3
							2	9									
08	2077	X	1027	-0-	-1050	-0-	58	1	966	2	Y	3					6
							3	9									
09	2010	X	539	-0-	-1471	-0-	30	1	507	2	Y	2					8
							2	9									
10	1209	X	494	-0-	-715	-0-	26	1	467	2	Y	1	6	1			3
							1	9									

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
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	88	1	1461	2	Y	2					10
							2	9									
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	84	1	1422	2	Y	-0-					10
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	85	1	1452	2	Y	1					11
							1	9									
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	86	1	1432	2	Y	1					12
							1	9									
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	82	1	1395	2	Y	3					15
							3	9									
*10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	81	1	1466	2	Y	2					17
							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
05	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	82	1	1361	2	Y	-0-					59
06	1530	N	1433	-0-	-97	-0-	80	1	1351	2	Y	2					61
							2	9									
07	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	82	1	1400	2	Y	4					65
							4	9									
08	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	77	1	1279	2	Y	-0-					65
09	1440	N	1170	-0-	-270	-0-	64	1	1088	2	Y	16	73	1			8
							18	9									
10	1488	N	1170	-0-	-318	-0-	61	1	1108	2	Y	1					9
							1	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
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	86	1	1426	2	Y	9	13	1			2
							10	9									
06	1470	N	799	-0-	-671	-0-	44	1	741	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	99	1	1686	2	Y	-0-					2
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	108	1	1795	2	Y	2					4
							2	9									
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	77	1	1305	2	Y	-0-					4
10	1457	N	1110	-0-	-347	-0-	58	1	1052	2	Y	-0-					4

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
05	3472	X	3412	-0-	-60	-0-	193	1	3217	2	Y	2					9
							2	9									
06	3360	X	3336	-0-	-24	-0-	187	1	3148	2	Y	1					10
							1	9									
07	3472	X	3402	-0-	-70	-0-	189	1	3211	2	Y	2					12
							2	9									
08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	193	1	3206	2	Y	-0-					12
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	175	1	2988	2	Y	1					13
							1	9									
*10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	178	1	3213	2	Y	3	13	1			3
							3	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
05	4650	X	4409	-0-	-241	-0-	250	1	4159	2	Y	-0-					1
06	4440	X	4301	-0-	-139	-0-	241	1	4059	2	Y	1					2
							1	9									
07	4464	X	4383	-0-	-81	-0-	243	1	4133	2	Y	6					8
							7	9									
08	4371	X	4300	-0-	-71	-0-	244	1	4056	2	Y	-0-					8
09	4230	X	4174	-0-	-56	-0-	231	1	3943	2	Y	-0-					8
*10	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	232	1	4205	2	Y	-0-					8

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
05	2480	N	2402	-0-	-78	-0-	135	1	2254	2	Y	12	17	1			4
							13	9									
06	2400	N	2105	-0-	-295	-0-	118	1	1987	2	Y	-0-					4
07	2387	N	2130	-0-	-257	-0-	118	1	2002	2	Y	9					13
							10	9									
08	2387	N	2289	-0-	-98	-0-	130	1	2159	2	Y	-0-					13
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	123	1	2094	2	Y	2					15
							2	9									
*10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	124	1	2250	2	Y	3					18
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	113	1	1881	2	Y	2					7
							2	9									
06	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	106	1	1781	2	Y	3	9	1			1
							3	9									
07	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	106	1	1806	2	Y	2					3
							2	9									
08	1984	N	1937	-0-	-47	-0-	110	1	1824	2	Y	3					6
							3	9									
09	1890	N	1884	-0-	-6	-0-	104	1	1776	2	Y	4					10
							4	9									
*10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	102	1	1855	2	Y	3	8	1			5
							3	9									

MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416

05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	51	1	852	2	Y	1					13
							1	9									
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	48	1	816	2	Y	1					14
							1	9									
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	49	1	830	2	Y	-0-					14
08	868	N	864	-0-	-4	-0-	49	1	814	2	Y	1					15
							1	9									
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	47	1	808	2	Y	-0-					15
*10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	46	1	834	2	Y	-0-					15

DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448

05	2759	N	2607	-0-	-152	-0-	148	1	2457	2	Y	2					7
							2	9									
06	2640	N	2574	-0-	-66	-0-	144	1	2427	2	Y	3	9	1			1
							3	9									
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	145	1	2465	2	Y	2					3
							2	9									
08	2604	N	2540	-0-	-64	-0-	144	1	2393	2	Y	3					6
							3	9									
09	2580	N	2439	-0-	-141	-0-	135	1	2300	2	Y	4					10
							4	9									
10	2604	N	2542	-0-	-62	-0-	133	1	2406	2	Y	3	8	1			5
							3	9									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142

05	2883	X	2690	-0-	-193	-0-	152	1	2538	2	Y	-0-					4
06	2700	X	2635	-0-	-65	-0-	147	1	2478	2	Y	9					13
							10	9									
07	2790	X	2782	-0-	-8	-0-	154	1	2626	2	Y	2					15
							2	9									
08	2697	N	2685	-0-	-12	-0-	152	1	2533	2	Y	-0-					15
09	2640	N	2514	-0-	-126	-0-	139	1	2366	2	Y	8					23
							9	9									
10	2790	N	2575	-0-	-215	-0-	135	1	2440	2	Y	-0-	20	1			3

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3305	-0-		-291	-0-		187	1	3117	2	Y	1					3
									1	9									
06	3390	X	3059	-0-		-331	-0-		171	1	2885	2	Y	3					6
									3	9									
07	3410	X	3272	-0-		-138	-0-		182	1	3090	2	Y	-0-					6
08	3348	X	3205	-0-		-143	-0-		182	1	3023	2	Y	-0-					6
09	3210	X	3077	-0-		-133	-0-		170	1	2906	2	Y	1					7
									1	9									
10	3317	X	3163	-0-		-154	-0-		166	1	2996	2	Y	1					8
									1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2921	N	2921	-0-		-0-	-0-		165	1	2746	2	Y	9	13	1			2
									10	9									
06	2610	N	2031	-0-		-579	-0-		113	1	1900	2	Y	16	16	1			2
									18	9									
07	2992	N	2992	-0-		-0-	-0-		166	1	2825	2	Y	1					3
									1	9									
08	3031	N	3031	-0-		-0-	-0-		172	1	2858	2	Y	1					4
									1	9									
09	2040	N	2017	-0-		-23	-0-		112	1	1905	2	Y	-0-					4
10	2883	N	1103	-0-		-1780	-0-		58	1	1045	2	Y	-0-					4

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2073	-0-		-35	-0-		117	1	1956	2	Y	-0-	5	1			3
06	2062	N	2062	-0-		-0-	-0-		115	1	1941	2	Y	5					8
									6	9									
07	2170	N	2159	-0-		-11	-0-		120	1	2038	2	Y	1					9
									1	9									
08	2151	N	2151	-0-		-0-	-0-		122	1	2028	2	Y	1					10
									1	9									
09	2040	N	2000	-0-		-40	-0-		111	1	1889	2	Y	-0-					10
10	2108	N	2022	-0-		-86	-0-		106	1	1916	2	Y	-0-	9	1			1

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1603	-0-		-71	-0-		91	1	1510	2	Y	2					7
									2	9									
06	1650	N	1475	-0-		-175	-0-		82	1	1390	2	Y	3	9	1			1
									3	9									
07	1674	N	1467	-0-		-207	-0-		81	1	1384	2	Y	2					3
									2	9									
08	1581	N	1470	-0-		-111	-0-		83	1	1384	2	Y	3					6
									3	9									
09	1470	N	1400	-0-		-70	-0-		77	1	1319	2	Y	4					10
									4	9									
10	1457	N	1423	-0-		-34	-0-		74	1	1346	2	Y	3	8	1			5
									3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	134	1	2235	2	Y	1					12
							1	9									
06	2310	N	2252	-0-	-58	-0-	126	1	2124	2	Y	2	11	1			3
							2	9									
07	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	131	1	2230	2	Y	1					4
							1	9									
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	134	1	2232	2	Y	2					6
							2	9									
*09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	126	1	2149	2	Y	1					7
							1	9									
*10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	125	1	2256	2	Y	1					8
							1	9									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	129	1	2141	2	Y	13					20
							14	9									
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	121	1	2048	2	Y	-0-					20
07	2263	N	1960	-0-	-303	-0-	109	1	1851	2	Y	-0-					20
08	2294	N	2113	-0-	-181	-0-	118	1	1972	2	Y	21					41
							23	9									
09	2160	N	1994	-0-	-166	-0-	110	1	1882	2	Y	2					43
							2	9									
*10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	108	1	1958	2	Y	-0-	35	1			8

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

05	2232	N	2067	-0-	-165	-0-	117	1	1949	2	Y	1					11
							1	9									
06	2100	N	1964	-0-	-136	-0-	110	1	1853	2	Y	1					12
							1	9									
07	2139	N	1690	-0-	-449	-0-	94	1	1596	2	Y	-0-					12
08	2077	N	1764	-0-	-313	-0-	100	1	1663	2	Y	1					13
							1	9									
09	1950	N	1683	-0-	-267	-0-	93	1	1590	2	Y	-0-					13
*10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	92	1	1673	2	Y	-0-					13

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

05	4433	X	3931	-0-	-502	-0-	223	1	3707	2	Y	1					12
							1	9									
06	4170	X	4043	-0-	-127	-0-	226	1	3815	2	Y	2	11	1			3
							2	9									
07	4247	X	4198	-0-	-49	-0-	233	1	3964	2	Y	1					4
							1	9									
08	4154	X	4113	-0-	-41	-0-	233	1	3879	2	Y	1					5
							1	9									
*09	4050	X	3983	-0-	-67	-0-	221	1	3761	2	Y	1					6
							1	9									
10	4185	X	4124	-0-	-61	-0-	216	1	3906	2	Y	2					8
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	132	1	2192	2	Y	-0-					7
06	2280	N	2151	-0-	-129	-0-	120	1	2030	2	Y	1					8
							1	9									
07	2387	N	2255	-0-	-132	-0-	125	1	2126	2	Y	4					12
							4	9									
08	2232	N	2220	-0-	-12	-0-	126	1	2094	2	Y	-0-					12
09	2160	N	2126	-0-	-34	-0-	118	1	2008	2	Y	-0-					12
10	2232	N	2087	-0-	-145	-0-	109	1	1978	2	Y	-0-					12

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084

05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	149	1	2476	2	Y	1					6
							1	9									
06	2460	N	2442	-0-	-18	-0-	137	1	2304	2	Y	1					7
							1	9									
07	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	148	1	2516	2	Y	2					9
							2	9									
08	2635	N	2339	-0-	-296	-0-	132	1	2206	2	Y	1					10
							1	9									
09	2430	N	2291	-0-	-139	-0-	127	1	2156	2	Y	7	9	1			8
							8	9									
10	2666	N	2349	-0-	-317	-0-	123	1	2225	2	Y	1	6	1			3
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491

05	14B2 EXT		1728	-0-	1728	7506	98	1	1629	2	Y	1					4
							1	9									
06	14B2 EXT		1586	-0-	1586	9092	89	1	1496	2	Y	1					5
							1	9									
07	14B2 EXT		1572	-0-	1572	10664	87	1	1484	2	Y	1					6
							1	9									
08	3100	N	1466	-0-	-1634	9030	83	1	1379	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
09	3000	N	1371	-0-	-1629	7401	76	1	1295	2	Y	-0-					4
*10	3100	N	1399	-0-	-1701	5700	73	1	1326	2	Y	-0-					4

WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346

05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	112	1	1861	2	Y	2					9
							2	9									
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	107	1	1809	2	Y	1					10
							1	9									
07	2015	N	1907	-0-	-108	-0-	106	1	1798	2	Y	3					13
							3	9									
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	110	1	1840	2	Y	2	12	1			3
							2	9									
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	103	1	1757	2	Y	1					4
							1	9									
10	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	96	1	1730	2	Y	1					5
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	96	1	1607	2	Y	-0-	5	1			3
06	1650	N	1579	-0-	-71	-0-	88	1	1485	2	Y	5					8
							6	9									
07	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	85	1	1444	2	Y	1					9
							1	9									
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	101	1	1689	2	Y	-0-					9
09	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	88	1	1498	2	Y	1					10
							1	9									
*10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	89	1	1618	2	Y	-0-	9	1			1

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
05	2697	N	2675	-0-	-22	-0-	151	1	2522	2	Y	2					7
							2	9									
06	2640	N	2578	-0-	-62	-0-	144	1	2431	2	Y	3	9	1			1
							3	9									
07	2697	N	2595	-0-	-102	-0-	144	1	2449	2	Y	2					3
							2	9									
08	2666	N	2613	-0-	-53	-0-	148	1	2462	2	Y	3					6
							3	9									
09	2580	N	2535	-0-	-45	-0-	140	1	2391	2	Y	4					10
							4	9									
*10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	137	1	2477	2	Y	3	8	1			5
							3	9									

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
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	150	1	2501	2	Y	-0-					19
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	141	1	2379	2	Y	-0-					19
07	2511	N	2449	-0-	-62	-0-	136	1	2313	2	Y	-0-					19
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	140	1	2334	2	Y	17	31	1			5
							19	9									
09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	143	1	2440	2	Y	-0-					5
*10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	142	1	2561	2	Y	-0-					5

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
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	110	1	1832	2	Y	-0-					9
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	119	1	2010	2	Y	2					11
							2	9									
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	112	1	1909	2	Y	-0-					11
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	122	1	2037	2	Y	2					13
							2	9									
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	112	1	1915	2	Y	1					14
							1	9									
10	1984	N	1552	-0-	-432	-0-	81	1	1469	2	Y	2					16
							2	9									

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
05	2852	X	2789	-0-	-63	-0-	158	1	2631	2	Y	-0-					2
06	2730	X	2713	-0-	-17	-0-	152	1	2561	2	Y	-0-					2
07	2821	X	2784	-0-	-37	-0-	155	1	2629	2	Y	-0-					2
08	2790	N	2724	-0-	-66	-0-	154	1	2568	2	Y	2					4
							2	9									
09	2700	N	2634	-0-	-66	-0-	146	1	2488	2	Y	-0-					4
10	2790	N	2724	-0-	-66	-0-	143	1	2580	2	Y	1					5
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	834	-0-	-251	-0-	47	1	785	2	Y	2					6
							2	9									
06	1080	N	970	-0-	-110	-0-	54	1	914	2	Y	2					8
							2	9									
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	56	1	946	2	Y	-0-					8
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	57	1	944	2	Y	-0-					8
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	53	1	906	2	Y	3					11
							3	9									
*10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	50	1	898	2	Y	-0-					11

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

05	1984	N	1890	-0-	-94	-0-	107	1	1782	2	Y	1					36
							1	9									
06	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	94	1	1582	2	Y	-0-					36
07	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	90	1	1528	2	Y	-0-					36
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	99	1	1652	2	Y	11	35	1			12
							12	9									
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	106	1	1806	2	Y	-0-					12
*10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	103	1	1873	2	Y	-0-					12

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190

05	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	105	1	1756	2	Y	3					34
							3	9									
06	1860	N	1095	-0-	-765	-0-	61	1	1033	2	Y	1					35
							1	9									
07	1891	N	1432	-0-	-459	-0-	79	1	1350	2	Y	3					38
							3	9									
08	3100	N	3765	-0-	665	665	213	1	3552	2	Y	-0-					38
09	1250	N	585	-0-	-665	-0-	32	1	553	2	Y	-0-					38
10	1426	N	490	-0-	-936	-0-	26	1	464	2	Y	-0-					38

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

05	1116	N	990	-0-	-126	-0-	56	1	933	2	Y	1					6
							1	9									
06	1050	N	909	-0-	-141	-0-	51	1	857	2	Y	1					7
							1	9									
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	54	1	914	2	Y	2					9
							2	9									
08	992	N	906	-0-	-86	-0-	51	1	854	2	Y	1					10
							1	9									
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	54	1	920	2	Y	7	9	1			8
							8	9									
10	961	N	659	-0-	-302	-0-	34	1	624	2	Y	1	6	1			3
							1	9									

HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	99	1	1645	2	Y	1					7
							1	9									
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	94	1	1580	2	Y	1					8
							1	9									
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	97	1	1653	2	Y	1					9
							1	9									
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	94	1	1562	2	Y	1					10
							1	9									
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	89	1	1510	2	Y	1					11
							1	9									
*10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	86	1	1562	2	Y	2					13
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	69	1	1151	2	Y	-0-					12
06	1290	N	1142	-0-	-148	-0-	64	1	1076	2	Y	2					14
							2	9									
07	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	67	1	1139	2	Y	-0-					14
08	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	62	1	1028	2	Y	3	14	1			3
							3	9									
09	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	62	1	1053	2	Y	-0-					3
10	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	59	1	1072	2	Y	1					4
							1	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	83	1	1375	2	Y	-0-					3
06	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	80	1	1342	2	Y	-0-					3
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	81	1	1379	2	Y	-0-					3
08	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	80	1	1329	2	Y	1					4
							1	9									
09	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	75	1	1281	2	Y	-0-					4
10	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	72	1	1297	2	Y	5					9
							6	9									

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
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	93	1	1545	2	Y	12	17	1			4
							13	9									
06	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	87	1	1461	2	Y	-0-					4
07	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	91	1	1549	2	Y	9					13
							10	9									
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	93	1	1550	2	Y	-0-					13
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	88	1	1494	2	Y	2					15
							2	9									
*10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	84	1	1527	2	Y	9					24
							10	9									

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
05	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	100	1	1670	2	Y	6	12	1			4
							7	9									
06	1710	N	1681	-0-	-29	-0-	94	1	1587	2	Y	-0-					4
07	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	94	1	1594	2	Y	-0-					4
08	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	94	1	1570	2	Y	-0-					4
09	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	92	1	1575	2	Y	-0-					4
*10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	94	1	1695	2	Y	-0-					4

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	135	1	2241	2	Y	1					3
							1	9									
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	140	1	2363	2	Y	3					6
							3	9									
07	2573	N	2428	-0-	-145	-0-	135	1	2293	2	Y	-0-					6
08	2387	N	2123	-0-	-264	-0-	120	1	2002	2	Y	1					7
							1	9									
09	2520	N	2485	-0-	-35	-0-	138	1	2347	2	Y	-0-					7
*10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	130	1	2349	2	Y	2					9
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	3100	N	3219	-0-	119	119	182	1 2 9	3035	2	Y	2					5
06	3000	N	2987	-0-	-13	106	167	1 1 9	2819	2	Y	1					6
07	3100	N	3003	-0-	-97	9	167	1 3 9	2833	2	Y	3					9
08	3224	X	2892	-0-	-332	-0-	164	1 1 9	2727	2	Y	1	8	1			2
09	3120	X	2753	-0-	-367	-0-	152	1 3 9	2598	2	Y	3					5
10	3224	X	2805	-0-	-419	-0-	147	1 1 9	2657	2	Y	1					6

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
05	3193	X	3061	-0-	-132	-0-	173	1 1 9	2887	2	Y	1					7
06	3030	X	2926	-0-	-104	-0-	164	1 1 9	2761	2	Y	1					8
07	3100	X	3047	-0-	-53	-0-	169	1 1 9	2877	2	Y	1					9
08	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	170	1 1 9	2827	2	Y	1					10
09	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	160	1 1 9	2720	2	Y	1					11
*10	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	155	1 3 9	2812	2	Y	3					14

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	132	1	2193	2	Y	-0-					9
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	126	1	2134	2	Y	-0-					9
07	2387	N	2324	-0-	-63	-0-	129	1	2195	2	Y	-0-					9
08	2325	N	2177	-0-	-148	-0-	123	1	2054	2	Y	-0-					9
09	2250	N	2075	-0-	-175	-0-	115	1	1960	2	Y	-0-					9
10	2325	N	2081	-0-	-244	-0-	109	1 1 9	1971	2	Y	1					10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	85	1 1 9	1409	2	Y	1					20
06	1500	N	1402	-0-	-98	-0-	78	1 1 9	1323	2	Y	1					21
07	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	78	1 1 9	1325	2	Y	1					22
08	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	80	1	1336	2	Y	-0-					22
09	1410	N	1347	-0-	-63	-0-	75	1 1 9	1271	2	Y	1					23
10	1395	N	854	-0-	-541	-0-	44	1 8 9	802	2	Y	7					30

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2485	-0-	-894	-0-	141	1	2342	2	Y	2					6
							2	9									
06	3210	X	3027	-0-	-183	-0-	169	1	2856	2	Y	2					8
							2	9									
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					8
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					8
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					8
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					8

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	108	1	1801	2	Y	1					4
							1	9									
06	1830	N	1737	-0-	-93	-0-	97	1	1637	2	Y	3					7
							3	9									
07	1891	N	1770	-0-	-121	-0-	98	1	1672	2	Y	-0-					7
08	1922	N	1787	-0-	-135	-0-	101	1	1686	2	Y	-0-					7
09	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	94	1	1601	2	Y	1					8
							1	9									
10	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	89	1	1609	2	Y	1					9
							1	9									

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	76	1	1260	2	Y	1					39
							1	9									
06	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	69	1	1167	2	Y	2					41
							2	9									
07	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	66	1	1122	2	Y	4					45
							4	9									
08	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	71	1	1182	2	Y	-0-					45
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	67	1	1150	2	Y	16	53	1			8
							18	9									
*10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	67	1	1210	2	Y	1					9
							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
05	4092	X	3780	-0-	-312	-0-	214	1	3566	2	Y	-0-					1
06	3810	X	3635	-0-	-175	-0-	203	1	3431	2	Y	1					2
							1	9									
07	3875	X	3680	-0-	-195	-0-	204	1	3469	2	Y	6					8
							7	9									
08	3658	X	3035	-0-	-623	-0-	172	1	2863	2	Y	-0-					8
09	3540	X	2568	-0-	-972	-0-	142	1	2426	2	Y	-0-					8
*10	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	195	1	3537	2	Y	-0-					8

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
05	3348	X	2927	-0-	-421	-0-	165	1	2754	2	Y	7	43	1			10
							8	9									
06	3150	X	2824	-0-	-326	-0-	158	1	2666	2	Y	-0-					10
07	3224	X	2994	-0-	-230	-0-	166	1	2827	2	Y	1					11
							1	9									
08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	166	1	2767	2	Y	4					15
							4	9									
09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	158	1	2697	2	Y	21	28	1			8
							23	9									
*10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	154	1	2795	2	Y	28					36
							31	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	4030	X	3873	-0-	-157	-0-	219	1 9	3653	2	Y	1					6
06	3840	X	3803	-0-	-37	-0-	213	1 9	3589	2	Y	1					7
07	3968	X	3916	-0-	-52	-0-	217	1 9	3697	2	Y	2					9
08	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	218	1 9	3629	2	Y	1					10
09	3540	X	3279	-0-	-261	-0-	181	1 9	3091	2	Y	6	9	1			7
*10	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	204	1 9	3697	2	Y	1	6	1			2

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	113	1	1888	2	Y	-0-					4
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	109	1 10	1844	2	Y	9					13
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	109	1 3	1858	2	Y	3					16
08	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	110	1	1829	2	Y	-0-					16
09	1920	N	1884	-0-	-36	-0-	104	1 8	1772	2	Y	7					23
10	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	100	1	1817	2	Y	-0-	20	1			3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

05	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	161	1	2684	2	Y	-0-	5	1			3
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	146	1 6	2458	2	Y	5					8
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	144	1 1	2453	2	Y	1					9
08	2728	N	2566	-0-	-162	-0-	145	1 1	2420	2	Y	1					10
09	2610	N	2444	-0-	-166	-0-	135	1	2309	2	Y	-0-					10
10	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	132	1	2382	2	Y	-0-	9	1			1

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

05	2697	N	2611	-0-	-86	-0-	148	1 1	2462	2	Y	1					11
06	2580	N	2516	-0-	-64	-0-	141	1 1	2374	2	Y	1					12
07	2697	N	2581	-0-	-116	-0-	143	1	2438	2	Y	-0-					12
08	2604	N	2511	-0-	-93	-0-	142	1	2369	2	Y	-0-					12
09	2520	N	2424	-0-	-96	-0-	134	1	2290	2	Y	-0-					12
10	2573	N	2532	-0-	-41	-0-	133	1	2399	2	Y	-0-					12

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406

05	3410	X	3128	-0-	-282	-0-	177	1	2951	2	Y	-0-					3
06	3150	X	3038	-0-	-112	-0-	170	1 3	2865	2	Y	3					6
07	3255	X	3154	-0-	-101	-0-	175	1	2979	2	Y	-0-					6
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	183	1 1	3041	2	Y	1					7
09	3030	X	2537	-0-	-493	-0-	141	1	2396	2	Y	-0-					7
10	3162	X	2204	-0-	-958	-0-	115	1 2	2087	2	Y	2					9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	62	1	1029	2	Y	-0-					3
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	60	1	1014	2	Y	10					13
							11	9									
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	61	1	1041	2	Y	2					15
							2	9									
08	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	57	1	954	2	Y	-0-					15
09	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	55	1	941	2	Y	7					22
							8	9									
10	1116	N	891	-0-	-225	-0-	47	1	843	2	Y	1	20	1			3
							1	9									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	73	1	1219	2	Y	-0-					3
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	72	1	1209	2	Y	-0-					3
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	74	1	1263	2	Y	-0-					3
08	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	72	1	1192	2	Y	1					4
							1	9									
09	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	70	1	1186	2	Y	-0-					4
10	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	68	1	1238	2	Y	5					9
							6	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
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	178	1	2970	2	Y	-0-					7
06	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	188	1	3175	2	Y	-0-					7
07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	191	1	3254	2	Y	-0-					7
08	3348	X	3286	-0-	-62	-0-	186	1	3099	2	Y	1					8
							1	9									
09	3240	X	2913	-0-	-327	-0-	161	1	2752	2	Y	-0-					8
10	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	160	1	2895	2	Y	5					13
							6	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	95	1	1586	2	Y	-0-					17
06	1710	N	1559	-0-	-151	-0-	87	1	1470	2	Y	2					19
							2	9									
07	1798	N	1634	-0-	-164	-0-	91	1	1543	2	Y	-0-					19
08	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	94	1	1566	2	Y	4	19	1			4
							4	9									
09	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	82	1	1400	2	Y	-0-					4
10	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	80	1	1455	2	Y	-0-					4

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
05	2170	N	2048	-0-	-122	-0-	116	1	1930	2	Y	2					9
							2	9									
06	2100	N	1888	-0-	-212	-0-	106	1	1781	2	Y	1					10
							1	9									
07	1922	N	1782	-0-	-140	-0-	99	1	1680	2	Y	3					13
							3	9									
08	2046	N	2038	-0-	-8	-0-	115	1	1921	2	Y	2	12	1			3
							2	9									
09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	139	1	2368	2	Y	3					6
							3	9									
*10	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	149	1	2690	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362

05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	103	1	1716	2	Y	9	13	1			2
							10	9									
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	96	1	1617	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
07	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	100	1	1707	2	Y	-0-					3
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	99	1	1646	2	Y	1					4
							1	9									
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	94	1	1606	2	Y	1					5
							1	9									
*10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	92	1	1659	2	Y	-0-					5

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	122	1	2029	2	Y	1					12
							1	9									
06	2160	N	1997	-0-	-163	-0-	112	1	1883	2	Y	2	11	1			3
							2	9									
07	2232	N	1964	-0-	-268	-0-	109	1	1854	2	Y	1					4
							1	9									
08	2139	N	2037	-0-	-102	-0-	115	1	1920	2	Y	2					6
							2	9									
*09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	111	1	1899	2	Y	1					7
							1	9									
*10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	107	1	1944	2	Y	1					8
							1	9									

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

05	3658	X	3512	-0-	-146	-0-	199	1	3311	2	Y	2					12
							2	9									
06	3510	X	3447	-0-	-63	-0-	193	1	3253	2	Y	1	11	1			2
							1	9									
07	3627	X	3289	-0-	-338	-0-	183	1	3105	2	Y	1					3
							1	9									
08	3627	X	3444	-0-	-183	-0-	195	1	3247	2	Y	2					5
							2	9									
09	3510	X	3283	-0-	-227	-0-	182	1	3099	2	Y	2					7
							2	9									
10	3565	X	3339	-0-	-226	-0-	175	1	3164	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

05	2666	N	625	-0-	-2041	-0-	35	1	590	2	Y	-0-					32
06	2730	N	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					32
07	2759	N	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					32
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

05	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	79	1	1315	2	N	-0-					75
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	77	1	1299	2	N	2					77
							2	9									
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	80	1	1361	2	N	-0-					77
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	80	1	1326	2	N	-0-					77
09	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	75	1	1287	2	N	-0-					77
10	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	74	1	1333	2	N	-0-					77

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

05	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	83	1	1387	2	Y	-0-					7
06	1950	X	1442	-0-	-508	-0-	81	1	1361	2	Y	-0-					7
07	2015	X	1433	-0-	-582	-0-	80	1	1353	2	Y	-0-					7
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	76	1	1258	2	Y	1					8
							1	9									
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	64	1	1087	2	Y	-0-					8
*10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	75	1	1360	2	Y	5					13
							6	9									

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

05	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	177	1	2944	2	Y	-0-					10
06	3060	X	2908	-0-	-152	-0-	163	1	2745	2	Y	-0-					10
07	3162	X	3047	-0-	-115	-0-	169	1	2877	2	Y	1					11
							1	9									
08	3162	X	2872	-0-	-290	-0-	163	1	2708	2	Y	1					12
							1	9									
09	3060	X	2738	-0-	-322	-0-	151	1	2578	2	Y	8					20
							9	9									
10	3131	X	2832	-0-	-299	-0-	148	1	2683	2	Y	1	17	1			4
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4399	-0-	-530	-0-	249	1	4150	2	Y	-0-					4
06	4530	X	4333	-0-	-197	-0-	242	1	4081	2	Y	9					13
							10	9									
07	4681	X	4527	-0-	-154	-0-	251	1	4274	2	Y	2					15
							2	9									
08	4557	X	4432	-0-	-125	-0-	251	1	4181	2	Y	-0-					15
09	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	240	1	4096	2	Y	8					23
							9	9									
10	4526	X	4472	-0-	-54	-0-	234	1	4238	2	Y	-0-	20	1			3

JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	4095	-0-	-152	-0-	232	1	3863	2	Y	-0-	20	1			3
06	4140	X	3905	-0-	-235	-0-	218	1	3687	2	Y	-0-					3
07	4278	X	3894	-0-	-384	-0-	216	1	3677	2	Y	1					4
							1	9									
08	4123	X	3869	-0-	-254	-0-	219	1	3649	2	Y	1					5
							1	9									
09	3990	X	3661	-0-	-329	-0-	203	1	3457	2	Y	1					6
							1	9									
10	4092	X	3822	-0-	-270	-0-	200	1	3622	2	Y	-0-					6

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2821	-0-	-248	-0-	159	1	2654	2	Y	7	70	1			12
							8	9									
06	2940	X	2658	-0-	-282	-0-	149	1	2509	2	Y	-0-					12
07	3038	X	2853	-0-	-185	-0-	158	1	2694	2	Y	1					13
							1	9									
08	3038	X	2795	-0-	-243	-0-	158	1	2634	2	Y	3					16
							3	9									
09	2730	X	2615	-0-	-115	-0-	144	1	2447	2	Y	22	30	1			8
							24	9									
10	2883	X	2713	-0-	-170	-0-	140	1	2542	2	Y	28					36
							31	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2173	-0-	-152	-0-	123	1	2050	2	Y	-0-					3
06	2250	N	2070	-0-	-180	-0-	115	1	1945	2	Y	9					12
							10	9									
07	2201	N	2046	-0-	-155	-0-	113	1	1930	2	Y	3					15
							3	9									
08	2170	N	1934	-0-	-236	-0-	110	1	1824	2	Y	-0-					15
09	2070	N	1870	-0-	-200	-0-	103	1	1759	2	Y	7					22
							8	9									
10	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	102	1	1848	2	Y	-0-	19	1			3

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
05	434	X	218	-0-	-216	-0-	12	1	205	2	Y	1					4
							1	9									
06	270	X	170	-0-	-100	-0-	9	1	159	2	Y	2					6
							2	9									
07	279	X	131	-0-	-148	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					6
08	217	N	167	-0-	-50	-0-	9	1	157	2	Y	1					7
							1	9									
09	180	N	121	-0-	-59	-0-	7	1	113	2	Y	1					8
							1	9									
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	1					9
							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 #: 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
05	2449	N	2442	-0-	-7	-0-	138	1	2304	2	Y	-0-	5	1			3
06	2550	N	2361	-0-	-189	-0-	132	1	2223	2	Y	5					8
							6	9									
07	2480	N	2346	-0-	-134	-0-	130	1	2215	2	Y	1					9
							1	9									
08	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	138	1	2299	2	Y	1					10
							1	9									
09	2370	N	1955	-0-	-415	-0-	108	1	1847	2	Y	-0-					10
10	2356	N	2298	-0-	-58	-0-	120	1	2178	2	Y	-0-	9	1			1

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

05	3627	X	3452	-0-	-175	-0-	195	1	3253	2	Y	4					12
							4	9									
06	3510	X	3320	-0-	-190	-0-	186	1	3133	2	Y	1					13
							1	9									
07	3658	X	3393	-0-	-265	-0-	188	1	3205	2	Y	-0-					13
08	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	188	1	3125	2	Y	1					14
							1	9									
09	3330	X	3199	-0-	-131	-0-	177	1	3022	2	Y	-0-					14
10	3441	X	3352	-0-	-89	-0-	175	1	3169	2	Y	7					21
							8	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

05	5952	X	5612	-0-	-340	-0-	318	1	5294	2	Y	-0-					16
06	5670	X	5478	-0-	-192	-0-	306	1	5170	2	Y	2					18
							2	9									
07	5766	X	5630	-0-	-136	-0-	313	1	5317	2	Y	-0-					18
08	5766	X	5530	-0-	-236	-0-	313	1	5213	2	Y	4	18	1			4
							4	9									
09	5550	X	5366	-0-	-184	-0-	297	1	5069	2	Y	-0-					4
10	5673	X	5539	-0-	-134	-0-	290	1	5249	2	Y	-0-					4

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	132	1	2198	2	Y	-0-					30
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	100	1	1692	2	Y	3					33
							3	9									
07	1674	N	1118	-0-	-556	-0-	62	1	1056	2	Y	-0-					33
08	2325	N	869	-0-	-1456	-0-	49	1	820	2	Y	-0-					33
09	1800	N	999	-0-	-801	-0-	55	1	944	2	Y	-0-					33
10	1116	N	985	-0-	-131	-0-	52	1	933	2	Y	-0-					33

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

05	5890	X	5338	-0-	-552	-0-	302	1	5035	2	Y	1					35
							1	9									
06	5550	X	5115	-0-	-435	-0-	286	1	4829	2	Y	-0-					35
07	5580	X	4570	-0-	-1010	-0-	254	1	4313	2	Y	3					38
							3	9									
08	5580	X	5214	-0-	-366	-0-	295	1	4919	2	Y	-0-					38
09	5340	X	4947	-0-	-393	-0-	274	1	4673	2	Y	-0-					38
*10	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	280	1	5059	2	Y	-0-					38

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1860	-0-	-155	-0-	105	1	1754	2	Y	1					7
							1	9									
06	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	101	1	1700	2	Y	-0-					7
07	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	101	1	1721	2	Y	4					11
							4	9									
08	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	97	1	1617	2	Y	1					12
							1	9									
09	1800	N	1707	-0-	-93	-0-	95	1	1612	2	Y	-0-					12
10	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	91	1	1644	2	Y	-0-					12

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
05	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	156	1	2599	2	Y	-0-					7
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	148	1	2505	2	Y	1					8
							1	9									
07	2759	X	2645	-0-	-114	-0-	147	1	2494	2	Y	4					12
							4	9									
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	147	1	2450	2	Y	-0-					12
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	146	1	2486	2	Y	-0-					12
*10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	144	1	2603	2	Y	-0-					12

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
05	2697	X	2470	-0-	-227	-0-	140	1	2328	2	Y	2					7
							2	9									
06	2520	X	2258	-0-	-262	-0-	126	1	2131	2	Y	1					8
							1	9									
07	2573	X	2367	-0-	-206	-0-	131	1	2235	2	Y	1					9
							1	9									
08	2480	N	2377	-0-	-103	-0-	135	1	2241	2	Y	1					10
							1	9									
09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	127	1	2164	2	Y	7	9	1			8
							8	9									
10	2356	N	2334	-0-	-22	-0-	122	1	2211	2	Y	1	6	1			3
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2434	-0-	-139	-0-	138	1	2294	2	Y	2					9
							2	9									
06	2430	N	2162	-0-	-268	-0-	121	1	2040	2	Y	1					10
							1	9									
07	2418	N	2224	-0-	-194	-0-	123	1	2099	2	Y	2					12
							2	9									
08	2449	N	2144	-0-	-305	-0-	121	1	2023	2	Y	-0-					12
09	2160	N	1993	-0-	-167	-0-	110	1	1882	2	Y	1					13
							1	9									
10	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	113	1	2046	2	Y	3	13	1			3
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	3317	X	3142	-0-	-175	-0-	178	1	2962	2	Y	2					12
							2	9									
06	3120	X	2982	-0-	-138	-0-	167	1	2814	2	Y	1	11	1			2
							1	9									
07	3224	X	3060	-0-	-164	-0-	170	1	2889	2	Y	1					3
							1	9									
08	3224	X	3011	-0-	-213	-0-	170	1	2839	2	Y	2					5
							2	9									
09	3030	X	2899	-0-	-131	-0-	161	1	2736	2	Y	2					7
							2	9									
10	3131	X	2991	-0-	-140	-0-	157	1	2834	2	Y	-0-					7

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
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	54	1	902	2	Y	1					13
							1	9									
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	52	1	877	2	Y	-0-					13
07	961	N	958	-0-	-3	-0-	53	1	904	2	Y	1					14
							1	9									
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	53	1	884	2	Y	-0-					14
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	49	1	839	2	Y	-0-					14
*10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	47	1	842	2	Y	-0-					14

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
05	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	106	1	1759	2	Y	-0-					5
06	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	102	1	1713	2	Y	-0-					5
07	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	105	1	1792	2	Y	1					6
							1	9									
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	106	1	1757	2	Y	-0-					6
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	100	1	1698	2	Y	-0-					6
*10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	94	1	1703	2	Y	6					12
							7	9									

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
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	168	1	2793	2	Y	2					12
							2	9									
06	2880	X	2757	-0-	-123	-0-	154	1	2602	2	Y	1	11	1			2
							1	9									
07	3038	X	2865	-0-	-173	-0-	159	1	2705	2	Y	1					3
							1	9									
08	2821	N	2742	-0-	-79	-0-	155	1	2577	2	Y	9					12
							10	9									
09	2730	N	2722	-0-	-8	-0-	150	1	2564	2	Y	7					19
							8	9									
*10	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	150	1	2716	2	Y	2					21
							2	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
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	59	1	979	2	Y	-0-					11
06	900	N	845	-0-	-55	-0-	47	1	798	2	Y	-0-					11
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	54	1	922	2	Y	-0-					11
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	54	1	903	2	Y	-0-					11
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	49	1	839	2	Y	-0-					11
*10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	46	1	838	2	Y	1					12
							1	9									

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3187	-0-	-347	-0-	180	1	3005	2	Y	2					12
							2	9									
06	3390	X	3028	-0-	-362	-0-	169	1	2858	2	Y	1	11	1			2
							1	9									
07	3441	X	3094	-0-	-347	-0-	172	1	2921	2	Y	1					3
							1	9									
08	3286	X	3026	-0-	-260	-0-	171	1	2851	2	Y	4					7
							4	9									
09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	173	1	2950	2	Y	3					10
							3	9									
*10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	170	1	3077	2	Y	1					11
							1	9									

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	102	1	1702	2	Y	-0-					40
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	143	1	2416	2	Y	2					42
							2	9									
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	126	1	2137	2	Y	-0-					42
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	109	1	1811	2	Y	4					46
							4	9									
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	101	1	1722	2	Y	1					47
							1	9									
*10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	96	1	1736	2	Y	19					66
							21	9									

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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

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
05	4991	X	4824	-0-	-167	-0-	273	1	4544	2	Y	6					10
							7	9									
06	4500	X	4490	-0-	-10	-0-	251	1	4239	2	Y	-0-					10
07	4991	X	4598	-0-	-393	-0-	255	1	4342	2	Y	1					11
							1	9									
08	4991	X	2028	-0-	-2963	-0-	115	1	1912	2	Y	1					12
							1	9									
09	4830	X	2233	-0-	-2597	-0-	124	1	2108	2	Y	1					13
							1	9									
10	4836	X	1706	-0-	-3130	-0-	89	1	1616	2	Y	1					14
							1	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3323	-0-	-149	-0-	188	1	3127	2	Y	7					11
							8	9									
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	170	1	2870	2	Y	-0-					11
07	3689	X	3069	-0-	-620	-0-	170	1	2899	2	Y	-0-					11
08	3286	X	2947	-0-	-339	-0-	167	1	2779	2	Y	1					12
							1	9									
09	3180	X	2438	-0-	-742	-0-	135	1	2302	2	Y	1					13
							1	9									
10	3286	X	1262	-0-	-2024	-0-	66	1	1195	2	Y	1					14
							1	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	1031	-0-	-1418	-0-	58	1	972	2	Y	1					12
							1	9									
06	1650	N	965	-0-	-685	-0-	54	1	910	2	Y	1	11	1			2
							1	9									
07	1457	N	956	-0-	-501	-0-	53	1	902	2	Y	1					3
							1	9									
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	54	1	895	2	Y	2					5
							2	9									
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	54	1	914	2	Y	2					7
							2	9									
*10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	67	1	1215	2	Y	-0-					7

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
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	113	1	1888	2	Y	-0-					8
06	1950	N	1881	-0-	-69	-0-	105	1	1775	2	Y	1					9
							1	9									
07	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	109	1	1849	2	Y	4					13
							4	9									
08	2015	N	1958	-0-	-57	-0-	111	1	1847	2	Y	-0-					13
09	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	104	1	1771	2	Y	-0-					13
10	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	98	1	1771	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3586	-0-	-320	-0-	203	1	3377	2	Y	5					8
							6	9									
06	3660	X	3486	-0-	-174	-0-	195	1	3291	2	Y	-0-					8
07	3782	X	3486	-0-	-296	-0-	193	1	3292	2	Y	1					9
							1	9									
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	198	1	3305	2	Y	1					10
							1	9									
09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	184	1	3135	2	Y	-0-					10
*10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	176	1	3189	2	Y	6					16
							7	9									

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
05	4650	X	4376	-0-	-274	-0-	248	1	4128	2	Y	-0-					1
06	4440	X	4260	-0-	-180	-0-	238	1	4021	2	Y	1					2
							1	9									
07	4557	X	4341	-0-	-216	-0-	241	1	4093	2	Y	6					8
							7	9									
08	4464	X	4300	-0-	-164	-0-	244	1	4056	2	Y	-0-					8
09	4260	X	4109	-0-	-151	-0-	228	1	3881	2	Y	-0-					8
10	4402	X	4282	-0-	-120	-0-	224	1	4058	2	Y	-0-					8

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
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	44	1	732	2	Y	8					19
							9	9									
06	750	N	735	-0-	-15	-0-	41	1	694	2	Y	-0-					19
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	43	1	732	2	Y	-0-					19
08	775	N	751	-0-	-24	-0-	43	1	708	2	Y	-0-					19
09	750	N	676	-0-	-74	-0-	37	1	638	2	Y	1					20
							1	9									
10	775	N	741	-0-	-34	-0-	39	1	702	2	Y	-0-					20

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
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	218	1	3632	2	Y	2					8
							2	9									
06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	244	1	4110	2	Y	-0-	6	1			2
07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	230	1	3911	2	Y	-0-					2
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	215	1	3584	2	Y	1					3
							1	9									
09	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	233	1	3973	2	Y	2					5
							2	9									
*10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	220	1	3984	2	Y	1					6
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	180	1	3004	2	Y	9	13	1			2
							10	9									
06	2670	X	1966	-0-	-704	-0-	109	1	1836	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
07	3038	X	2831	-0-	-207	-0-	157	1	2674	2	Y	-0-					3
08	2697	X	2567	-0-	-130	-0-	145	1	2421	2	Y	1					4
							1	9									
09	2610	X	1196	-0-	-1414	-0-	66	1	1129	2	Y	1					5
							1	9									
10	2697	X	638	-0-	-2059	-0-	33	1	605	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 #: 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
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	70	1	1167	2	Y	9	13	1			2
							10	9									
06	1170	N	974	-0-	-196	-0-	53	1	901	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	73	1	1247	2	Y	-0-					3
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	76	1	1260	2	Y	1					4
							1	9									
09	960	N	714	-0-	-246	-0-	40	1	673	2	Y	1					5
							1	9									
10	1333	N	260	-0-	-1073	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					5

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
05	2077	N	1845	-0-	-232	-0-	104	1	1732	2	Y	8	12	1			2
							9	9									
06	2010	N	1652	-0-	-358	-0-	91	1	1540	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	116	1	1965	2	Y	-0-					3
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	111	1	1857	2	Y	1					4
							1	9									
09	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	73	1	1245	2	Y	1					5
							1	9									
10	1426	N	1207	-0-	-219	-0-	63	1	1144	2	Y	-0-					5

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	316	1	5262	2	Y	-0-					8
06	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	298	1	5024	2	Y	1					9
							1	9									
07	5394	X	5355	-0-	-39	-0-	297	1	5054	2	Y	4					13
							4	9									
08	5859	X	5401	-0-	-458	-0-	306	1	5095	2	Y	-0-					13
09	5670	X	5103	-0-	-567	-0-	283	1	4820	2	Y	-0-					13
10	5580	X	5431	-0-	-149	-0-	284	1	5147	2	Y	-0-					13

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
05	2139	N	930	-0-	-1209	-0-	52	1	868	2	Y	9	13	1			2
							10	9									
06	2160	N	902	-0-	-1258	-0-	49	1	832	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
07	1395	N	937	-0-	-458	-0-	52	1	885	2	Y	-0-					3
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	57	1	946	2	Y	1					4
							1	9									
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	55	1	942	2	Y	1					5
							1	9									
*10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	53	1	964	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 #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	135	1	2245	2	N	-0-					112
06	2340	N	2304	-0-	-36	-0-	129	1	2175	2	N	-0-					112
07	2418	N	1895	-0-	-523	-0-	105	1	1790	2	N	-0-					112
08	2387	N	1878	-0-	-509	-0-	106	1	1772	2	N	-0-					112
09	2310	N	1822	-0-	-488	-0-	101	1	1721	2	N	-0-					112
*10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	101	1	1821	2	N	-0-					112

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

05	1891	N	1639	-0-	-252	-0-	93	1	1544	2	Y	2					6
							2	9									
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	108	1	1830	2	Y	2					8
							2	9									
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	109	1	1847	2	Y	-0-					8
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	108	1	1796	2	Y	-0-					8
09	1890	N	1678	-0-	-212	-0-	93	1	1582	2	Y	3					11
							3	9									
10	1953	N	1657	-0-	-296	-0-	87	1	1570	2	Y	-0-					11

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

05	1023	N	977	-0-	-46	-0-	55	1	922	2	N	-0-					155
06	990	N	910	-0-	-80	-0-	51	1	859	2	N	-0-					155
07	961	N	948	-0-	-13	-0-	53	1	895	2	N	-0-					155
08	992	N	933	-0-	-59	-0-	53	1	880	2	N	-0-					155
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	50	1	855	2	N	-0-					155
10	961	N	815	-0-	-146	-0-	43	1	772	2	N	-0-					155

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

05	6386	X	6035	-0-	-351	-0-	342	1	5692	2	Y	1					5
							1	9									
06	6060	X	5839	-0-	-221	-0-	327	1	5512	2	Y	-0-					5
07	6200	X	5946	-0-	-254	-0-	330	1	5609	2	Y	6					11
							7	9									
08	5921	X	5839	-0-	-82	-0-	331	1	5507	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
09	5730	X	5601	-0-	-129	-0-	310	1	5290	2	Y	1					3
							1	9									
10	5921	X	5801	-0-	-120	-0-	304	1	5497	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	144	1	2404	2	Y	-0-					10
06	2490	N	2390	-0-	-100	-0-	134	1	2256	2	Y	-0-					10
07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	143	1	2440	2	Y	1					11
							1	9									
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	136	1	2262	2	Y	1					12
							1	9									
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	129	1	2203	2	Y	8					20
							9	9									
*10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	124	1	2239	2	Y	1	17	1			4
							1	9									

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

05	3689	X	3564	-0-	-125	-0-	202	1	3360	2	Y	2					9
							2	9									
06	3570	X	3226	-0-	-344	-0-	180	1	3045	2	Y	1					10
							1	9									
07	3627	X	3474	-0-	-153	-0-	193	1	3278	2	Y	3					13
							3	9									
08	3627	X	3474	-0-	-153	-0-	197	1	3275	2	Y	2	12	1			3
							2	9									
09	3510	X	3353	-0-	-157	-0-	186	1	3164	2	Y	3					6
							3	9									
10	3565	X	3429	-0-	-136	-0-	180	1	3249	2	Y	-0-					6

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	95	1	1588	2	Y	-0-					9
06	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	91	1	1528	2	Y	2					11
							2	9									
07	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	92	1	1557	2	Y	-0-					11
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	92	1	1538	2	Y	2					13
							2	9									
09	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	84	1	1423	2	Y	2					15
							2	9									
10	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	82	1	1489	2	Y	1					16
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	3131	X	3077	-0-	-54	-0-	174	1	2896	2	Y	6					18
							7	9									
*06	3000	X	2952	-0-	-48	-0-	165	1	2787	2	Y	-0-	15	1			3
*07	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	170	1	2886	2	Y	-0-					3
*08	3069	X	2986	-0-	-83	-0-	169	1	2816	2	Y	1					4
							1	9									
*09	2970	X	2890	-0-	-80	-0-	160	1	2730	2	Y	-0-					4
*10	3069	X	2983	-0-	-86	-0-	156	1	2827	2	Y	-0-					4

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
05	1953	N	1664	-0-	-289	-0-	94	1	1570	2	Y	-0-	32	1			4
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	124	1	2087	2	Y	1					5
							1	9									
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	125	1	2118	2	Y	1					6
							1	9									
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					6
09	1380	N	15	-0-	-1365	-0-	1	1	13	2	Y	1					7
							1	9									
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					7

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	3166	-0-	-58	-0-	179	1	2986	2	Y	1					3
							1	9									
06	3120	X	3073	-0-	-47	-0-	172	1	2898	2	Y	3					6
							3	9									
07	3224	X	3047	-0-	-177	-0-	169	1	2878	2	Y	-0-					6
08	3224	X	3109	-0-	-115	-0-	176	1	2932	2	Y	1					7
							1	9									
09	3060	X	3047	-0-	-13	-0-	169	1	2878	2	Y	-0-					7
10	3162	X	3129	-0-	-33	-0-	164	1	2964	2	Y	1					8
							1	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
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	104	1	1734	2	Y	1					16
							1	9									
06	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	98	1	1660	2	Y	-0-					16
07	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	99	1	1692	2	Y	-0-					16
08	1829	N	1797	-0-	-32	-0-	101	1	1677	2	Y	17	28	1			5
							19	9									
09	1770	N	1696	-0-	-74	-0-	94	1	1602	2	Y	-0-					5
10	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	92	1	1656	2	Y	-0-					5

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
05	2263	N	2130	-0-	-133	-0-	120	1	2001	2	Y	8	40	1			10
							9	9									
06	2160	N	2099	-0-	-61	-0-	117	1	1982	2	Y	-0-					10
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	119	1	2031	2	Y	1					11
							1	9									
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	121	1	2022	2	Y	3					14
							3	9									
09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	113	1	1922	2	Y	22	28	1			8
							24	9									
*10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	111	1	2005	2	Y	28					36
							31	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	98	1	1632	2	Y	1					6
							1	9									
06	1710	N	1674	-0-	-36	-0-	94	1	1579	2	Y	1					7
							1	9									
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	96	1	1633	2	Y	2					9
							2	9									
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	95	1	1577	2	Y	1					10
							1	9									
09	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	87	1	1482	2	Y	6	9	1			7
							7	9									
10	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	85	1	1545	2	Y	1	6	1			2
							1	9									

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	749	-0-	-1266	-0-	42	1	699	2	Y	7					37
							8	9									
06	1920	N	61	-0-	-1859	-0-	3	1	56	2	Y	2	34	1			5
							2	9									
07	1953	N	83	-0-	-1870	-0-	4	1	76	2	Y	3					8
							3	9									
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					8
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	43	2	Y	2					10
							2	9									
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	7	1			3

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
05	4867	X	4762	-0-	-105	-0-	270	1	4492	2	Y	-0-					1
06	4590	X	4568	-0-	-22	-0-	256	1	4312	2	Y	-0-					1
07	4774	X	4621	-0-	-153	-0-	256	1	4358	2	Y	6					7
							7	9									
08	4619	X	4512	-0-	-107	-0-	256	1	4256	2	Y	-0-					7
09	4470	X	4369	-0-	-101	-0-	242	1	4126	2	Y	1					8
							1	9									
10	4619	X	4576	-0-	-43	-0-	240	1	4336	2	Y	-0-					8

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
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	195	1	3253	2	Y	-0-					9
06	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	181	1	3062	2	Y	2					11
							2	9									
07	3317	X	3010	-0-	-307	-0-	167	1	2843	2	Y	-0-					11
08	3441	X	2874	-0-	-567	-0-	163	1	2709	2	Y	2					13
							2	9									
09	3330	X	2313	-0-	-1017	-0-	128	1	2184	2	Y	1					14
							1	9									
10	3441	X	2491	-0-	-950	-0-	130	1	2359	2	Y	2					16
							2	9									

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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. GAS	(I) 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	3886	X	3886	-0-		-0-	-0-	220	1	3657	2	Y	8	30	1			3
								9	9									
06	3450	X	3322	-0-		-128	-0-	185	1	3125	2	Y	11					14
								12	9									
07	3565	X	3389	-0-		-176	-0-	186	1	3157	2	Y	42					56
								46	9									
08	3875	X	3280	-0-		-595	-0-	185	1	3086	2	Y	8	53	1			11
								9	9									
09	3750	X	3234	-0-		-516	-0-	178	1	3028	2	Y	25					36
								28	9									
10	3875	X	3363	-0-		-512	-0-	175	1	3170	2	Y	16					52
								18	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. GAS	(I) 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	2387	N	2173	-0-		-214	-0-	123	1	2050	2	Y	-0-					10
06	2179	N	2179	-0-		-0-	-0-	122	1	2057	2	Y	-0-					10
07	2281	N	2281	-0-		-0-	-0-	127	1	2153	2	Y	1					11
								1	9									
08	2361	N	2361	-0-		-0-	-0-	134	1	2226	2	Y	1					12
								1	9									
09	2225	N	2225	-0-		-0-	-0-	123	1	2093	2	Y	8					20
								9	9									
*10	2236	N	2236	-0-		-0-	-0-	117	1	2118	2	Y	1	17	1			4
								1	9									

GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3007	X	2443	-0-		-564	-0-	138	1	2296	2	Y	8					26
								9	9									
06	2910	X	2519	-0-		-391	-0-	140	1	2362	2	Y	15	15	1			26
								17	9									
07	2852	X	2688	-0-		-164	-0-	149	1	2531	2	Y	7					33
								8	9									
08	2821	X	2672	-0-		-149	-0-	151	1	2513	2	Y	7					40
								8	9									
09	2520	X	2452	-0-		-68	-0-	135	1	2309	2	Y	7					47
								8	9									
*10	2782	X	2782	-0-		-0-	-0-	145	1	2630	2	Y	6					53
								7	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. GAS	(I) 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	4092	X	3506	-0-		-586	-0-	198	1	3301	2	Y	6					14
								7	9									
*06	3840	X	3016	-0-		-824	-0-	169	1	2847	2	Y	-0-	12	1			2
*07	3813	X	2714	-0-		-1099	-0-	151	1	2562	2	Y	1					3
								1	9									
*08	3198	X	3198	-0-		-0-	-0-	181	1	3017	2	Y	-0-					3
*09	3436	X	3436	-0-		-0-	-0-	190	1	3246	2	Y	-0-					3
*10	3848	X	3848	-0-		-0-	-0-	201	1	3647	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	68	1	1135	2	Y	-0-					43
06	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	64	1	1076	2	Y	1					44
							1	9									
07	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	67	1	1136	2	Y	4					48
							4	9									
08	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	67	1	1118	2	Y	2					50
							2	9									
09	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	63	1	1076	2	Y	-0-					50
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	63	1	1146	2	Y	-0-					50

DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530

05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	56	1	931	2	Y	4					9
							4	9									
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	54	1	913	2	Y	-0-					9
07	1023	N	965	-0-	-58	-0-	54	1	910	2	Y	1					10
							1	9									
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	53	1	888	2	Y	9					19
							10	9									
09	960	N	836	-0-	-124	-0-	46	1	789	2	Y	1					20
							1	9									
10	961	N	896	-0-	-65	-0-	47	1	849	2	Y	-0-	16	1			4

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	64	1	1061	2	Y	-0-					13
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	61	1	1024	2	Y	-0-					13
07	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	60	1	1021	2	Y	-0-					13
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	64	1	1066	2	Y	-0-					13
09	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	58	1	994	2	Y	-0-					13
10	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	52	1	948	2	Y	1					14
							1	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

05	2821	N	2777	-0-	-44	-0-	157	1	2619	2	Y	1					8
							1	9									
06	2730	N	2662	-0-	-68	-0-	149	1	2513	2	Y	-0-					8
07	2790	N	2606	-0-	-184	-0-	145	1	2461	2	Y	-0-					8
08	2790	N	2694	-0-	-96	-0-	153	1	2540	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
09	2670	N	2601	-0-	-69	-0-	144	1	2454	2	Y	3					5
							3	9									
10	2604	N	2530	-0-	-74	-0-	132	1	2397	2	Y	1					6
							1	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

05	5022	X	4735	-0-	-287	-0-	268	1	4463	2	Y	4					7
							4	9									
06	4740	X	4345	-0-	-395	-0-	243	1	4101	2	Y	1					8
							1	9									
07	4867	X	4787	-0-	-80	-0-	266	1	4521	2	Y	-0-					8
08	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	264	1	4398	2	Y	1					9
							1	9									
09	4500	X	4442	-0-	-58	-0-	246	1	4196	2	Y	-0-					9
10	4650	X	4598	-0-	-52	-0-	240	1	4350	2	Y	7					16
							8	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	4402	X	2168	-0-	-2234	-0-	122	1	2037	2	Y	8	13	1			9
							9	9									
06	4260	X	1917	-0-	-2343	-0-	107	1	1810	2	Y	-0-					9
07	4402	X	2072	-0-	-2330	-0-	115	1	1955	2	Y	2					11
							2	9									
08	3286	X	2041	-0-	-1245	-0-	115	1	1923	2	Y	3					14
							3	9									
09	2100	X	1007	-0-	-1093	-0-	55	1	930	2	Y	20					34
							22	9									
10	2170	X	1543	-0-	-627	-0-	81	1	1462	2	Y	-0-					34

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572

05	5239	X	5196	-0-	-43	-0-	294	1	4901	2	Y	1					15
							1	9									
06	5070	X	5025	-0-	-45	-0-	281	1	4743	2	Y	1	13	1			3
							1	9									
07	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	292	1	4971	2	Y	1					4
							1	9									
08	5332	X	5327	-0-	-5	-0-	302	1	5023	2	Y	2					6
							2	9									
*09	5160	X	4980	-0-	-180	-0-	276	1	4703	2	Y	1					7
							1	9									
10	5270	X	5267	-0-	-3	-0-	276	1	4990	2	Y	1					8
							1	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

05	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	222	1	3698	2	Y	-0-					12
06	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	212	1	3576	2	Y	1					13
							1	9									
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	215	1	3658	2	Y	4					17
							4	9									
*08	3968	X	3829	-0-	-139	-0-	217	1	3612	2	Y	-0-					17
*09	3840	X	3488	-0-	-352	-0-	193	1	3295	2	Y	-0-					17
10	3906	X	3806	-0-	-100	-0-	199	1	3607	2	Y	-0-					17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 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
05	2666	X	2509	-0-	-157	-0-	142	1	2360	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
06	2610	X	2036	-0-	-574	-0-	113	1	1915	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	2852	X	2204	-0-	-648	-0-	122	1	2078	2	Y	4					6
							4	9									
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	146	1	2438	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	113	1	1921	2	Y	5					7
							6	9									
*10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	108	1	1955	2	Y	-0-					7

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
05	3007	X	2815	-0-	-192	-0-	159	1	2654	2	Y	2					8
							2	9									
06	2910	X	2512	-0-	-398	-0-	141	1	2371	2	Y	-0-	6	1			2
07	3007	X	2572	-0-	-435	-0-	143	1	2429	2	Y	-0-					2
08	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	181	1	3013	2	Y	1					3
							1	9									
09	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	164	1	2790	2	Y	2					5
							2	9									
10	2821	X	2489	-0-	-332	-0-	130	1	2358	2	Y	1					6
							1	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	219	1	3648	2	Y	-0-	18	1			2
06	3240	X	3204	-0-	-36	-0-	179	1	3024	2	Y	1					3
							1	9									
07	3348	X	3207	-0-	-141	-0-	178	1	3028	2	Y	1					4
							1	9									
08	4061	X	2425	-0-	-1636	-0-	137	1	2287	2	Y	1					5
							1	9									
09	3930	X	1811	-0-	-2119	-0-	100	1	1710	2	Y	1					6
							1	9									
10	3875	X	1625	-0-	-2250	-0-	85	1	1540	2	Y	-0-					6

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
05	6324	X	6080	-0-	-244	-0-	344	1	5736	2	Y	-0-					4
06	6120	X	5898	-0-	-222	-0-	330	1	5567	2	Y	1					5
							1	9									
07	6231	X	6013	-0-	-218	-0-	333	1	5673	2	Y	6					11
							7	9									
08	6169	X	5849	-0-	-320	-0-	331	1	5518	2	Y	-0-	9	1			2
09	5940	X	5676	-0-	-264	-0-	315	1	5361	2	Y	-0-					2
10	6107	X	5876	-0-	-231	-0-	308	1	5567	2	Y	1					3
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	194	1	3223	2	Y	2					8
							2	9									
06	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	279	1	4700	2	Y	-0-	6	1			2
07	3193	X	3065	-0-	-128	-0-	170	1	2895	2	Y	-0-					2
08	4402	X	4060	-0-	-342	-0-	230	1	3829	2	Y	1					3
							1	9									
09	4260	X	3622	-0-	-638	-0-	201	1	3419	2	Y	2					5
							2	9									
10	4402	X	4201	-0-	-201	-0-	220	1	3980	2	Y	1					6
							1	9									

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2913	-0-	-125	-0-	165	1	2748	2	Y	-0-					10
06	2880	X	2790	-0-	-90	-0-	156	1	2634	2	Y	-0-					10
07	2945	X	2913	-0-	-32	-0-	162	1	2750	2	Y	1					11
							1	9									
08	2914	N	2701	-0-	-213	-0-	153	1	2547	2	Y	1					12
							1	9									
09	2790	N	2637	-0-	-153	-0-	146	1	2482	2	Y	8					20
							9	9									
10	2914	N	2762	-0-	-152	-0-	145	1	2616	2	Y	1	17	1			4
							1	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3695	-0-	-180	-0-	209	1	3485	2	Y	1					7
							1	9									
06	3690	X	3519	-0-	-171	-0-	197	1	3321	2	Y	1					8
							1	9									
07	3751	X	3616	-0-	-135	-0-	201	1	3411	2	Y	4					12
							4	9									
08	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	200	1	3329	2	Y	-0-					12
09	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	190	1	3243	2	Y	-0-					12
*10	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	185	1	3348	2	Y	-0-					12

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
05	3813	X	3617	-0-	-196	-0-	205	1	3410	2	Y	2					8
							2	9									
06	3630	X	3465	-0-	-165	-0-	194	1	3271	2	Y	-0-	6	1			2
07	3751	X	3574	-0-	-177	-0-	198	1	3376	2	Y	-0-					2
08	3720	X	3504	-0-	-216	-0-	198	1	3305	2	Y	1					3
							1	9									
09	3570	X	3383	-0-	-187	-0-	187	1	3194	2	Y	2					5
							2	9									
10	3627	X	3502	-0-	-125	-0-	183	1	3318	2	Y	1					6
							1	9									

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. GAS	(I) 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	2278	N	2278	-0-		-0-	-0-	128	1	2132	2	Y	16					34
								18	9									
06	2177	N	2177	-0-		-0-	-0-	121	1	2049	2	Y	6	22	1			18
								7	9									
07	2304	N	2304	-0-		-0-	-0-	127	1	2163	2	Y	13					31
								14	9									
08	2170	N	1940	-0-		-230	-0-	109	1	1821	2	Y	9	33	1			7
								10	9									
09	2100	N	1881	-0-		-219	-0-	104	1	1769	2	Y	7					14
								8	9									
10	2170	N	1945	-0-		-225	-0-	101	1	1825	2	Y	17					31
								19	9									

SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4061	X	3622	-0-		-439	-0-	205	1	3417	2	Y	-0-					10
06	3840	X	3339	-0-		-501	-0-	187	1	3152	2	Y	-0-					10
07	3937	X	3519	-0-		-418	-0-	195	1	3323	2	Y	1					11
								1	9									
08	3844	X	3388	-0-		-456	-0-	192	1	3195	2	Y	1					12
								1	9									
09	3720	X	3153	-0-		-567	-0-	174	1	2970	2	Y	8					20
								9	9									
10	3627	X	3004	-0-		-623	-0-	157	1	2846	2	Y	1	17	1			4
								1	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5177	X	4967	-0-		-210	-0-	281	1	4682	2	Y	4					9
								4	9									
06	5010	X	4688	-0-		-322	-0-	262	1	4425	2	Y	1					10
								1	9									
07	5177	X	4770	-0-		-407	-0-	265	1	4505	2	Y	-0-					10
08	4898	X	4662	-0-		-236	-0-	264	1	4397	2	Y	1					11
								1	9									
09	4740	X	4306	-0-		-434	-0-	239	1	4067	2	Y	-0-					11
10	4898	X	4603	-0-		-295	-0-	241	1	4354	2	Y	7					18
								8	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3641	-0-		-203	-0-	206	1	3435	2	Y	-0-					4
06	3630	X	3487	-0-		-143	-0-	195	1	3291	2	Y	1					5
								1	9									
07	3751	X	3509	-0-		-242	-0-	194	1	3308	2	Y	6					11
								7	9									
08	3720	X	3457	-0-		-263	-0-	196	1	3261	2	Y	-0-	9	1			2
09	3540	X	3278	-0-		-262	-0-	182	1	3095	2	Y	1					3
								1	9									
10	3627	X	3445	-0-		-182	-0-	180	1	3265	2	Y	-0-					3

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
05	6200	X	5815	-0-	-385	-0-	329	1	5486	2	Y	-0-					4
06	5880	X	5598	-0-	-282	-0-	313	1	5284	2	Y	1					5
							1	9									
07	5983	X	5667	-0-	-316	-0-	314	1	5346	2	Y	6					11
							7	9									
08	5704	X	5627	-0-	-77	-0-	319	1	5308	2	Y	-0-	9	1			2
09	5520	X	5414	-0-	-106	-0-	300	1	5113	2	Y	1					3
							1	9									
10	5704	X	5589	-0-	-115	-0-	293	1	5296	2	Y	-0-					3

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
05	4712	X	4486	-0-	-226	-0-	254	1	4229	2	Y	3					40
							3	9									
06	4470	X	4293	-0-	-177	-0-	240	1	4051	2	Y	2					42
							2	9									
07	4557	X	4414	-0-	-143	-0-	245	1	4167	2	Y	2					44
							2	9									
08	4557	X	3956	-0-	-601	-0-	218	1	3628	2	Y	100					144
							110	9									
09	4410	X	4362	-0-	-48	-0-	242	1	4120	2	Y	-0-					144
10	4495	X	4396	-0-	-99	-0-	230	1	4162	2	Y	4	123	1			25
							4	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	5642	X	5458	-0-	-184	-0-	309	1	5147	2	Y	2					12
							2	9									
06	5430	X	5185	-0-	-245	-0-	290	1	4894	2	Y	1	11	1			2
							1	9									
07	5611	X	5348	-0-	-263	-0-	297	1	5050	2	Y	1					3
							1	9									
08	5549	X	5295	-0-	-254	-0-	300	1	4992	2	Y	3					6
							3	9									
09	5340	X	5125	-0-	-215	-0-	284	1	4838	2	Y	3					9
							3	9									
10	5456	X	5419	-0-	-37	-0-	284	1	5134	2	Y	1					10
							1	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	2008	-0-	-69	-0-	114 2	1 9	1892	2	Y	2					8
06	2010	N	1909	-0-	-101	-0-	107	1	1802	2	Y	-0-	6	1			2
07	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	109	1	1853	2	Y	-0-					2
08	2015	N	1845	-0-	-170	-0-	104 1	1 9	1740	2	Y	1					3
09	1920	N	1723	-0-	-197	-0-	95 2	1 9	1626	2	Y	2					5
10	1953	N	1779	-0-	-174	-0-	93 1	1 9	1685	2	Y	1					6

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	63 6	1 9	1054	2	Y	5					17
*06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	57	1	956	2	Y	-0-	14	1			3
*07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	56	1	946	2	Y	-0-					3
*08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	59 1	1 9	975	2	Y	1					4
*09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	54	1	915	2	Y	-0-					4
*10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	49	1	894	2	Y	-0-					4

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

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

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4083	X	3573	-0-	-510	-0-	202 2	1 9	3369	2	Y	2					9
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	192 1	1 9	3239	2	Y	1					10
07	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	191 2	1 9	3247	2	Y	2					12
08	3534	X	3108	-0-	-426	-0-	176 2	1 9	2930	2	Y	2	11	1			3
09	3420	X	2705	-0-	-715	-0-	150 3	1 9	2552	2	Y	3					6
10	3534	X	1540	-0-	-1994	-0-	81	1	1459	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2515	-0-	-89	-0-	142	1	2372	2	Y	1					11
							1	9									
06	2520	N	2394	-0-	-126	-0-	134	1	2260	2	Y	-0-					11
07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	135	1	2294	2	Y	1					12
							1	9									
08	2511	N	2203	-0-	-308	-0-	125	1	2078	2	Y	-0-					12
09	2400	N	2238	-0-	-162	-0-	124	1	2113	2	Y	1					13
							1	9									
10	2418	N	2294	-0-	-124	-0-	120	1	2174	2	Y	-0-					13

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
05	8525	X	8113	-0-	-412	-0-	458	1	7629	2	Y	24	2	8			27
							26	9									
06	8220	X	7675	-0-	-545	-0-	429	1	7244	2	Y	2	10	1			19
							2	9									
07	8308	X	7793	-0-	-515	-0-	432	1	7354	2	Y	6					25
							7	9									
08	7998	X	7663	-0-	-335	-0-	434	1	7228	2	Y	1	11	1			15
							1	9									
09	7740	X	7382	-0-	-358	-0-	408	1	6952	2	Y	20	15	8			20
							22	9									
10	7998	X	7573	-0-	-425	-0-	396	1	7176	2	Y	1					21
							1	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3392	-0-	-235	-0-	192	1	3198	2	Y	2					7
							2	9									
06	3300	X	3276	-0-	-24	-0-	183	1	3092	2	Y	1					8
							1	9									
07	3410	X	2144	-0-	-1266	-0-	119	1	2024	2	Y	1					9
							1	9									
08	3379	X	3067	-0-	-312	-0-	174	1	2892	2	Y	1					10
							1	9									
09	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	211	1	3595	2	Y	7	9	1			8
							8	9									
*10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	193	1	3496	2	Y	1	6	1			3
							1	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2976	-0-	-372	-0-	168	1	2806	2	Y	2					8
							2	9									
06	2970	X	2832	-0-	-138	-0-	158	1	2674	2	Y	-0-	6	1			2
07	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	161	1	2745	2	Y	-0-					2
08	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	163	1	2722	2	Y	1					3
							1	9									
09	2820	N	2784	-0-	-36	-0-	154	1	2628	2	Y	2					5
							2	9									
10	2914	N	2819	-0-	-95	-0-	148	1	2670	2	Y	1					6
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3420	-0-	-145	-0-	194	1	3224	2	Y	2					8
							2	9									
06	3450	X	3176	-0-	-274	-0-	178	1	2998	2	Y	-0-	6	1			2
07	3503	X	3316	-0-	-187	-0-	184	1	3132	2	Y	-0-					2
08	3503	X	3231	-0-	-272	-0-	183	1	3047	2	Y	1					3
							1	9									
09	3330	X	3098	-0-	-232	-0-	172	1	2924	2	Y	2					5
							2	9									
10	3410	X	3164	-0-	-246	-0-	166	1	2997	2	Y	1					6
							1	9									

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	4943	-0-	-482	-0-	280	1	4661	2	Y	2					5
							2	9									
06	5250	X	4692	-0-	-558	-0-	262	1	4422	2	Y	7					12
							8	9									
07	5053	X	4763	-0-	-290	-0-	264	1	4499	2	Y	-0-					12
08	4929	X	4499	-0-	-430	-0-	255	1	4243	2	Y	1					13
							1	9									
09	4770	X	4461	-0-	-309	-0-	247	1	4214	2	Y	-0-					13
*10	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	265	1	4804	2	Y	2					15
							2	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	6966	-0-	-412	-0-	395	1	6570	2	Y	1					16
							1	9									
06	6960	X	6736	-0-	-224	-0-	377	1	6358	2	Y	1					17
							1	9									
07	7037	X	6900	-0-	-137	-0-	383	1	6516	2	Y	1					18
							1	9									
08	7037	X	6752	-0-	-285	-0-	382	1	6367	2	Y	3	17	1			4
							3	9									
09	6810	X	6488	-0-	-322	-0-	360	1	6128	2	Y	-0-					4
10	6975	X	6738	-0-	-237	-0-	353	1	6385	2	Y	-0-					4

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
05	3100	X	3080	-0-	-20	-0-	174	1	2904	2	Y	2					12
							2	9									
06	3000	X	2928	-0-	-72	-0-	164	1	2763	2	Y	1	11	1			2
							1	9									
07	3162	X	2984	-0-	-178	-0-	166	1	2817	2	Y	1					3
							1	9									
08	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	167	1	2777	2	Y	2					5
							2	9									
09	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	157	1	2683	2	Y	2					7
							2	9									
*10	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	153	1	2772	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	SITTON GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 236654	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH 10433	PERF. 9216 - 10426				
05	3472	X	3427	-0-	-45	-0-	194 1 1 9		3233	2	Y	-0-					10
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	189 1 2 9		3197	2	Y	-0-					10
07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	193 1 1 9		3279	2	Y	1					11
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	186 1 2 9		3106	2	Y	-0-					11
09	3180	X	3000	-0-	-180	-0-	166 1 6 9		2828	2	Y	5					16
10	3286	X	3261	-0-	-25	-0-	171 1 2 9		3090	2	Y	-0-	13	1			3
	LOLA D GU 1				WELL #: 3	RRCID -> 236751	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH 10180	PERF. 8866 - 10034				
05	4836	X	4508	-0-	-328	-0-	255 1 4 9		4249	2	Y	4					13
06	4650	X	4302	-0-	-348	-0-	240 1 6 9		4056	2	Y	5	15	1			3
07	4681	X	4060	-0-	-621	-0-	225 1 7 9		3828	2	Y	6					9
08	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	254 1 6 9		4237	2	Y	5					14
09	4290	X	4285	-0-	-5	-0-	237 1 4 9		4044	2	Y	4					18
10	4433	X	4407	-0-	-26	-0-	230 1 13 9		4164	2	Y	12					30
	DEVAULT, C. S. GU 1				WELL #: 8	RRCID -> 237090	COMPL. DATE		05/19/2008			TOTAL DEPTH 10418	PERF. 9336 - 10318				
05	2139	N	1796	-0-	-343	-0-	102 1 2 9		1692	2	Y	2					6
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	119 1 2 9		2008	2	Y	2					8
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	120 1 2 9		2034	2	Y	-0-					8
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	117 1 2 9		1944	2	Y	-0-					8
09	2040	N	1958	-0-	-82	-0-	108 1 3 9		1847	2	Y	3					11
10	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	108 1 2 9		1957	2	Y	-0-					11
	MARIE, FRANKI GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 237222	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH 9942	PERF. 8554 - 9690				
05	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	296 1 21 9		4925	2	Y	19					55
06	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	304 1 4 9		5132	2	Y	4	56	1			3
07	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	313 1 7 9		5327	2	Y	6					9
08	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	313 1 7 9		5213	2	Y	6					15
09	5430	X	5166	-0-	-264	-0-	286 1 3 9		4877	2	Y	3					18
10	5642	X	5226	-0-	-416	-0-	273 1 13 9		4940	2	Y	12					30

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
05	2945	X	2845	-0-	-100	-0-	160	1	2667	2	Y	16					34
							18	9									
06	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	153	1	2582	2	Y	6	22	1			18
							7	9									
07	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	157	1	2673	2	Y	13					31
							14	9									
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	144	1	2406	2	Y	9	33	1			7
							10	9									
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	136	1	2320	2	Y	7					14
							8	9									
*10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	130	1	2353	2	Y	17					31
							19	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
05	4557	X	4256	-0-	-301	-0-	241	1	4014	2	Y	1	53	1			12
							1	9									
06	4380	X	4023	-0-	-357	-0-	225	1	3798	2	Y	-0-					12
07	4402	X	4148	-0-	-254	-0-	230	1	3917	2	Y	1					13
							1	9									
08	4309	X	4005	-0-	-304	-0-	227	1	3777	2	Y	1					14
							1	9									
09	4110	X	3779	-0-	-331	-0-	209	1	3570	2	Y	-0-					14
10	4247	X	3958	-0-	-289	-0-	207	1	3751	2	Y	-0-					14

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
05	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	198	1	3303	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
06	3480	X	3365	-0-	-115	-0-	188	1	3169	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	3658	X	3464	-0-	-194	-0-	192	1	3268	2	Y	4					6
							4	9									
08	3658	X	3458	-0-	-200	-0-	196	1	3256	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
09	3540	X	3430	-0-	-110	-0-	190	1	3234	2	Y	5					7
							6	9									
*10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	187	1	3387	2	Y	-0-					7

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
05	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	236	1	3936	2	Y	4					51
							4	9									
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	230	1	3887	2	Y	5	46	1			10
							6	9									
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	238	1	4057	2	Y	6					16
							7	9									
08	4433	X	4193	-0-	-240	-0-	237	1	3942	2	Y	13					29
							14	9									
09	4260	X	4067	-0-	-193	-0-	225	1	3840	2	Y	2	22	1			9
							2	9									
10	4309	X	4107	-0-	-202	-0-	215	1	3890	2	Y	2					11
							2	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
05	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	207	1	3444	2	Y	2					12
							2	9									
06	3540	X	3309	-0-	-231	-0-	185	1	3123	2	Y	1	11	1			2
							1	9									
07	3658	X	3187	-0-	-471	-0-	177	1	3009	2	Y	1					3
							1	9									
08	3658	X	3398	-0-	-260	-0-	192	1	3204	2	Y	2					5
							2	9									
09	3540	X	3270	-0-	-270	-0-	181	1	3087	2	Y	2					7
							2	9									
10	3658	X	3391	-0-	-267	-0-	178	1	3213	2	Y	-0-					7

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	225	1	3747	2	Y	12					15
							13	9									
06	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	212	1	3571	2	Y	-0-					15
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	217	1	3690	2	Y	1					16
							1	9									
08	3844	X	3603	-0-	-241	-0-	204	1	3398	2	Y	1					17
							1	9									
09	3720	X	3650	-0-	-70	-0-	202	1	3448	2	Y	-0-					17
10	3844	X	3834	-0-	-10	-0-	200	1	3628	2	Y	5					22
							6	9									

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
05	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	164	1	2729	2	Y	11	51	1			5
							12	9									
06	2820	N	2805	-0-	-15	-0-	156	1	2627	2	Y	20					25
							22	9									
07	2914	N	2823	-0-	-91	-0-	157	1	2666	2	Y	-0-					25
08	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	155	1	2586	2	Y	51	39	1			37
							56	9									
09	2700	N	2651	-0-	-49	-0-	145	1	2464	2	Y	38					75
							42	9									
*10	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	146	1	2640	2	Y	28					103
							31	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2689	-0-	-101	-0-	152	1	2534	2	Y	3					10
							3	9									
06	2640	X	2560	-0-	-80	-0-	143	1	2415	2	Y	2					12
							2	9									
07	2759	X	2572	-0-	-187	-0-	143	1	2427	2	Y	2					14
							2	9									
08	2697	N	2610	-0-	-87	-0-	148	1	2461	2	Y	1	13	1			2
							1	9									
09	2550	N	2525	-0-	-25	-0-	140	1	2383	2	Y	2					4
							2	9									
10	2573	N	2508	-0-	-65	-0-	131	1	2377	2	Y	-0-					4

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
05	5301	X	4367	-0-	-934	-0-	246	1	4099	2	Y	20	31	1			6
							22	9									
06	5130	X	3736	-0-	-1394	-0-	209	1	3519	2	Y	7	11	1			2
							8	9									
07	4774	X	3996	-0-	-778	-0-	222	1	3770	2	Y	4					6
							4	9									
08	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	284	1	4730	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
09	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	298	1	5080	2	Y	5					7
							6	9									
*10	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	283	1	5113	2	Y	-0-					7

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
05	3875	X	3693	-0-	-182	-0-	209	1	3484	2	Y	-0-	17	1			2
06	3780	X	3478	-0-	-302	-0-	195	1	3282	2	Y	1					3
							1	9									
07	3906	X	3592	-0-	-314	-0-	199	1	3392	2	Y	1					4
							1	9									
08	3751	X	3423	-0-	-328	-0-	194	1	3228	2	Y	1					5
							1	9									
09	3630	X	3218	-0-	-412	-0-	178	1	3040	2	Y	-0-					5
10	3689	X	3540	-0-	-149	-0-	185	1	3354	2	Y	1					6
							1	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	6770	-0-	-422	-0-	383	1	6380	2	Y	6	28	1			2
							7	9									
06	6810	X	6472	-0-	-338	-0-	362	1	6102	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	7037	X	6644	-0-	-393	-0-	369	1	6271	2	Y	4					6
							4	9									
08	7037	X	6056	-0-	-981	-0-	343	1	5707	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
09	6630	X	4749	-0-	-1881	-0-	263	1	4480	2	Y	5					7
							6	9									
10	6758	X	4731	-0-	-2027	-0-	248	1	4483	2	Y	-0-					7

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
05	3658	X	3210	-0-	-448	-0-	182	1	3028	2	Y	-0-					24
06	3450	X	3064	-0-	-386	-0-	171	1	2893	2	Y	-0-					24
07	3441	X	3030	-0-	-411	-0-	168	1	2862	2	Y	-0-					24
08	3348	X	2934	-0-	-414	-0-	166	1	2760	2	Y	7					31
							8	9									
09	3240	X	2832	-0-	-408	-0-	157	1	2675	2	Y	-0-					31
10	3224	X	3070	-0-	-154	-0-	161	1	2908	2	Y	1	2	5			30
							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
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	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. (I) GAS 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	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	287	1 8 9	4780	2	Y	7	24	1			2
06	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	283	1 8 9	4781	2	Y	7	7	1			2
07	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	298	1 4 9	5074	2	Y	4					6
08	5890	X	5280	-0-	-610	-0-	299	1 6 9	4975	2	Y	5	9	1			2
09	5700	X	4991	-0-	-709	-0-	276	1 6 9	4709	2	Y	5					7
10	5363	X	5171	-0-	-192	-0-	271	1	4900	2	Y	-0-					7

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4401	-0-	-404	-0-	249	1 4 9	4148	2	Y	4	11	1			6
06	4650	X	4214	-0-	-436	-0-	236	1	3978	2	Y	-0-					6
07	4991	X	3984	-0-	-1007	-0-	221	1 1 9	3762	2	Y	1					7
08	4991	X	3985	-0-	-1006	-0-	226	1 2 9	3757	2	Y	2					9
09	4830	X	4116	-0-	-714	-0-	228	1 9 9	3879	2	Y	8					17
10	4402	X	3923	-0-	-479	-0-	205	1 1 9	3717	2	Y	1					18

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3086	-0-	-1099	-0-	175	1 4 9	2907	2	Y	4					51
06	3960	X	2546	-0-	-1414	-0-	142	1 6 9	2398	2	Y	5	46	1			10
07	4030	X	2989	-0-	-1041	-0-	165	1 14 9	2810	2	Y	13					23
08	3503	X	3094	-0-	-409	-0-	173	1 46 9	2875	2	Y	42					65
09	3390	X	2934	-0-	-456	-0-	162	1 13 9	2759	2	Y	12	49	1			28
10	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	152	1 20 9	2749	2	Y	18					46

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	1963	-0-	-1292	-0-	111	1 9 9	1843	2	Y	8					41
06	3120	X	1762	-0-	-1358	-0-	98	1 6 9	1658	2	Y	5	42	1			4
07	2387	X	2002	-0-	-385	-0-	111	1 9 9	1882	2	Y	8					12
08	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	125	1 7 9	2088	2	Y	6					18
09	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	122	1 3 9	2072	2	Y	3					21
*10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	119	1 13 9	2160	2	Y	12					33

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2169	-0-		-404	-0-	123	1	2044	2	Y	2					8
								2	9									
06	2490	N	2089	-0-		-401	-0-	117	1	1972	2	Y	-0-	6	1			2
07	2232	N	2222	-0-		-10	-0-	123	1	2099	2	Y	-0-					2
08	2227	N	2227	-0-		-0-	-0-	126	1	2100	2	Y	1					3
								1	9									
09	2226	N	2226	-0-		-0-	-0-	123	1	2101	2	Y	2					5
								2	9									
10	2139	N	2095	-0-		-44	-0-	110	1	1984	2	Y	1					6
								1	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1523	N	1523	-0-		-0-	-0-	86	1	1431	2	Y	5					14
								6	9									
*06	1575	N	1575	-0-		-0-	-0-	88	1	1487	2	Y	-0-	12	1			2
*07	1674	N	1472	-0-		-202	-0-	82	1	1389	2	Y	1					3
								1	9									
*08	1471	N	1471	-0-		-0-	-0-	83	1	1388	2	Y	-0-					3
*09	1508	N	1508	-0-		-0-	-0-	84	1	1424	2	Y	-0-					3
*10	1552	N	1552	-0-		-0-	-0-	81	1	1471	2	Y	-0-					3

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3041	-0-		-369	-0-	171	1	2853	2	Y	15	26	1			3
								17	9									
06	3240	X	2920	-0-		-320	-0-	163	1	2756	2	Y	1					4
								1	9									
07	3348	X	2849	-0-		-499	-0-	158	1	2691	2	Y	-0-					4
08	3224	X	3069	-0-		-155	-0-	174	1	2894	2	Y	1					5
								1	9									
09	3030	X	2915	-0-		-115	-0-	161	1	2737	2	Y	15					20
								17	9									
10	3038	X	2974	-0-		-64	-0-	156	1	2818	2	Y	-0-					20

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370

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
05	2617	N	2617	-0-		-0-	-0-	148	1	2457	2	Y	11					76
								12	9									
06	2567	N	2567	-0-		-0-	-0-	143	1	2409	2	Y	14	42	1			48
								15	9									
07	2449	N	1586	-0-		-863	-0-	88	1	1491	2	Y	6					54
								7	9									
08	2604	N	2409	-0-		-195	-0-	136	1	2270	2	Y	3					57
								3	9									
09	2580	N	2321	-0-		-259	-0-	128	1	2187	2	Y	5					62
								6	9									
*10	2610	N	2610	-0-		-0-	-0-	136	1	2466	2	Y	7					69
								8	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	2883	X	2679	-0-	-204	-0-	152	1	2526	2	Y	1					12
							1	9									
06	2670	X	2584	-0-	-86	-0-	145	1	2439	2	Y	-0-					12
07	2728	X	2657	-0-	-71	-0-	147	1	2509	2	Y	1					13
							1	9									
08	2666	N	2606	-0-	-60	-0-	148	1	2457	2	Y	1					14
							1	9									
09	2580	N	2533	-0-	-47	-0-	140	1	2393	2	Y	-0-					14
10	2666	N	2538	-0-	-128	-0-	133	1	2405	2	Y	-0-					14

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
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	102	1	1694	2	Y	-0-					12
06	1770	N	1738	-0-	-32	-0-	97	1	1639	2	Y	2					14
							2	9									
07	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	98	1	1670	2	Y	-0-					14
08	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	101	1	1678	2	Y	3					17
							3	9									
09	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	94	1	1603	2	Y	1					18
							1	9									
10	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	92	1	1660	2	Y	-0-					18

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
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	192	1	3205	2	Y	12	32	1			5
							13	9									
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	175	1	2945	2	Y	16					21
							18	9									
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	178	1	3021	2	Y	11					32
							12	9									
08	3596	X	3070	-0-	-526	-0-	174	1	2894	2	Y	2	30	1			4
							2	9									
09	3480	X	2988	-0-	-492	-0-	165	1	2816	2	Y	6					10
							7	9									
10	3410	X	3070	-0-	-340	-0-	160	1	2900	2	Y	9					19
							10	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6062	-0-	-913	-0-	342	1	5703	2	Y	15	25	1			3
							17	9									
06	6480	X	5700	-0-	-780	-0-	319	1	5380	2	Y	1					4
							1	9									
07	6479	X	4696	-0-	-1783	-0-	261	1	4435	2	Y	-0-					4
08	5115	X	4462	-0-	-653	-0-	253	1	4208	2	Y	1					5
							1	9									
09	4950	X	4403	-0-	-547	-0-	243	1	4145	2	Y	14					19
							15	9									
10	5115	X	4527	-0-	-588	-0-	237	1	4290	2	Y	-0-					19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	1700	-0-	-780	-0-	96	1	1600	2	Y	4					12
							4	9									
06	1920	N	1575	-0-	-345	-0-	88	1	1481	2	Y	5	14	1			3
							6	9									
07	1767	N	1494	-0-	-273	-0-	83	1	1405	2	Y	5					8
							6	9									
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	101	1	1684	2	Y	5					13
							6	9									
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	89	1	1525	2	Y	3					16
							3	9									
*10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	89	1	1613	2	Y	12					28
							13	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4623	-0-	-244	-0-	262	1	4359	2	Y	2					9
							2	9									
06	4590	X	4423	-0-	-167	-0-	247	1	4175	2	Y	1					10
							1	9									
07	4712	X	4509	-0-	-203	-0-	250	1	4256	2	Y	3					13
							3	9									
08	4526	X	4480	-0-	-46	-0-	253	1	4212	2	Y	14	12	1			15
							15	9									
09	4380	X	4309	-0-	-71	-0-	237	1	4040	2	Y	29					44
							32	9									
10	4526	X	4397	-0-	-129	-0-	230	1	4157	2	Y	9					53
							10	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3016	-0-	-952	-0-	171	1	2845	2	Y	-0-					1
06	3510	X	3062	-0-	-448	-0-	171	1	2891	2	Y	-0-					1
07	3131	X	3104	-0-	-27	-0-	172	1	2925	2	Y	6					7
							7	9									
08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	175	1	2921	2	Y	-0-					7
09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	158	1	2689	2	Y	1					8
							1	9									
*10	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	152	1	2748	2	Y	-0-					8

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	9563	-0-	-667	-0-	540	1	8995	2	Y	25	12	8			29
							28	9									
06	9630	X	9160	-0-	-470	-0-	512	1	8646	2	Y	2	12	1			19
							2	9									
07	9765	X	9348	-0-	-417	-0-	519	1	8822	2	Y	6					25
							7	9									
08	9300	X	9135	-0-	-165	-0-	517	1	8617	2	Y	1	9	1			17
							1	9									
09	9000	X	8801	-0-	-199	-0-	487	1	8296	2	Y	16	13	8			20
							18	9									
10	9300	X	9061	-0-	-239	-0-	474	1	8586	2	Y	1					21
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4334	-0-		-161	-0-		245	1	4085	2	Y	4					51
									4	9									
06	4290	X	4158	-0-		-132	-0-		232	1	3920	2	Y	5	46	1			10
									6	9									
07	4619	X	4160	-0-		-459	-0-		231	1	3922	2	Y	6					16
									7	9									
08	4433	X	4000	-0-		-433	-0-		226	1	3765	2	Y	8					24
									9	9									
09	4290	X	4146	-0-		-144	-0-		230	1	3914	2	Y	2	18	1			8
									2	9									
*10	4413	X	4413	-0-		-0-	-0-		231	1	4181	2	Y	1					9
									1	9									

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1104	-0-		-198	-0-		63	1	1041	2	N	-0-					12
06	1239	N	1239	-0-		-0-	-0-		69	1	1170	2	N	-0-					12
07	1206	N	1206	-0-		-0-	-0-		67	1	1139	2	N	-0-					12
08	1119	N	1119	-0-		-0-	-0-		63	1	1056	2	N	-0-					12
09	1230	N	982	-0-		-248	-0-		54	1	928	2	N	-0-					12
10	1209	N	999	-0-		-210	-0-		52	1	947	2	N	-0-					12

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3554	-0-		-941	-0-		200	1	3336	2	Y	16					35
									18	9									
06	4020	X	3335	-0-		-685	-0-		186	1	3141	2	Y	7	23	1			19
									8	9									
07	4061	X	3723	-0-		-338	-0-		206	1	3504	2	Y	12					31
									13	9									
08	3671	X	3671	-0-		-0-	-0-		207	1	3453	2	Y	10	34	1			7
									11	9									
09	3450	X	3252	-0-		-198	-0-		180	1	3064	2	Y	7					14
									8	9									
10	3627	X	2656	-0-		-971	-0-		138	1	2499	2	Y	17					31
									19	9									

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1506	N	1506	-0-		-0-	-0-		85	1	1414	2	Y	6	13	1			7
									7	9									
06	1409	N	1409	-0-		-0-	-0-		79	1	1330	2	Y	-0-					7
07	1425	N	1425	-0-		-0-	-0-		79	1	1345	2	Y	1					8
									1	9									
08	1519	N	1238	-0-		-281	-0-		70	1	1166	2	Y	2					10
									2	9									
09	1410	N	1185	-0-		-225	-0-		65	1	1109	2	Y	10					20
									11	9									
10	1426	N	1200	-0-		-226	-0-		63	1	1137	2	Y	-0-					20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	250	-0-	-4090	-0-	14	1	236	2	Y	-0-	4	1			1
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					1
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					1
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2682	-0-	-15	-0-	152	1	2529	2	Y	1					14
							1	9									
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	149	1	2510	2	Y	-0-					14
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	150	1	2555	2	Y	1					15
							1	9									
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	134	1	2238	2	Y	1					16
							1	9									
09	2280	N	2145	-0-	-135	-0-	119	1	2026	2	Y	-0-					16
10	2356	N	2162	-0-	-194	-0-	113	1	2049	2	Y	-0-					16

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	174	1	2890	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	160	1	2700	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	164	1	2786	2	Y	4					6
							4	9									
08	3255	X	2467	-0-	-788	-0-	139	1	2322	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
09	3150	X	2389	-0-	-761	-0-	132	1	2251	2	Y	5					7
							6	9									
10	3069	X	1728	-0-	-1341	-0-	90	1	1638	2	Y	-0-					7

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
05	2511	X	1895	-0-	-616	-0-	107	1	1788	2	Y	-0-					17
06	2400	X	2142	-0-	-258	-0-	120	1	2021	2	Y	1					18
							1	9									
07	2480	X	2304	-0-	-176	-0-	128	1	2175	2	Y	1					19
							1	9									
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	150	1	2502	2	Y	2					21
							2	9									
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	117	1	1995	2	Y	1					22
							1	9									
*10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	131	1	2370	2	Y	-0-					22

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
05	4743	X	4471	-0-	-272	-0-	252	1	4201	2	Y	16					37
							18	9									
06	4590	X	4179	-0-	-411	-0-	233	1	3939	2	Y	6	24	1			19
							7	9									
07	4681	X	4333	-0-	-348	-0-	240	1	4079	2	Y	13					32
							14	9									
08	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	235	1	3912	2	Y	10	35	1			7
							11	9									
09	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	231	1	3937	2	Y	7					14
							8	9									
*10	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	224	1	4046	2	Y	17					31
							19	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	3844	X	3782	-0-	-62	-0-	214	1	3560	2	Y	7	28	1			3
							8	9									
06	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	218	1	3680	2	Y	4					7
							4	9									
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	222	1	3783	2	Y	11					18
							12	9									
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	183	1	3046	2	Y	2	17	1			3
							2	9									
09	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	209	1	3561	2	Y	6					9
							7	9									
*10	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	199	1	3601	2	Y	8					17
							9	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
05	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	182	1	3026	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
06	3210	X	2894	-0-	-316	-0-	161	1	2725	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	3286	X	2997	-0-	-289	-0-	166	1	2827	2	Y	4					6
							4	9									
08	3286	X	3071	-0-	-215	-0-	174	1	2891	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
09	3150	X	2925	-0-	-225	-0-	162	1	2757	2	Y	5					7
							6	9									
10	3224	X	3079	-0-	-145	-0-	161	1	2918	2	Y	-0-					7

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
05	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	160	1	2670	2	Y	-0-					16
06	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	153	1	2580	2	Y	1					17
							1	9									
07	2480	N	2005	-0-	-475	-0-	111	1	1894	2	Y	-0-					17
08	2573	N	2032	-0-	-541	-0-	114	1	1900	2	Y	16	28	1			5
							18	9									
09	2490	N	1920	-0-	-570	-0-	106	1	1814	2	Y	-0-					5
10	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	101	1	1822	2	Y	-0-					5

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
05	3813	X	2706	-0-	-1107	-0-	150	1	2502	2	Y	49	59	1			20
							54	9									
06	3690	X	2333	-0-	-1357	-0-	130	1	2199	2	Y	4					24
							4	9									
07	3813	X	2502	-0-	-1311	-0-	138	1	2346	2	Y	16					40
							18	9									
08	3069	X	2299	-0-	-770	-0-	130	1	2167	2	Y	2	38	1			4
							2	9									
09	2790	X	2358	-0-	-432	-0-	130	1	2221	2	Y	6					10
							7	9									
*10	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	154	1	2787	2	Y	9					19
							10	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	3069	X	2411	-0-	-658	-0-	136	1	2267	2	Y	7					12
							8	9									
06	2970	X	2099	-0-	-871	-0-	117	1	1982	2	Y	-0-	1	1			11
07	3069	X	2196	-0-	-873	-0-	122	1	2074	2	Y	-0-					11
08	2542	X	2184	-0-	-358	-0-	124	1	2059	2	Y	1					12
							1	9									
09	2370	X	1471	-0-	-899	-0-	82	1	1389	2	Y	-0-					12
10	2418	X	493	-0-	-1925	-0-	26	1	466	2	Y	1					13
							1	9									

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
05	4898	X	4593	-0-	-305	-0-	260	1	4326	2	Y	6					14
							7	9									
*06	4590	X	4327	-0-	-263	-0-	242	1	4085	2	Y	-0-	12	1			2
*07	4619	X	4160	-0-	-459	-0-	231	1	3928	2	Y	1					3
							1	9									
*08	4557	X	4480	-0-	-77	-0-	254	1	4226	2	Y	-0-					3
*09	4410	X	4237	-0-	-173	-0-	235	1	4002	2	Y	-0-					3
*10	4557	X	4358	-0-	-199	-0-	228	1	4130	2	Y	-0-					3

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
05	6727	X	6278	-0-	-449	-0-	355	1	5917	2	Y	5					7
							6	9									
06	6330	X	5988	-0-	-342	-0-	335	1	5653	2	Y	-0-					7
07	6479	X	6133	-0-	-346	-0-	340	1	5792	2	Y	1					8
							1	9									
08	6355	X	6031	-0-	-324	-0-	342	1	5688	2	Y	1					9
							1	9									
09	6150	X	5756	-0-	-394	-0-	319	1	5437	2	Y	-0-					9
10	6293	X	5966	-0-	-327	-0-	312	1	5648	2	Y	5					14
							6	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	189	1	3139	2	Y	2					8
							2	9									
06	3240	X	3185	-0-	-55	-0-	178	1	3007	2	Y	-0-	6	1			2
07	3348	X	3290	-0-	-58	-0-	183	1	3107	2	Y	-0-					2
08	3317	X	3230	-0-	-87	-0-	183	1	3046	2	Y	1					3
							1	9									
09	3210	X	3104	-0-	-106	-0-	172	1	2930	2	Y	2					5
							2	9									
10	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	168	1	3039	2	Y	1					6
							1	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3228	-0-	-554	-0-	183	1	3045	2	Y	-0-					2
06	3660	X	3138	-0-	-522	-0-	175	1	2960	2	Y	3					5
							3	9									
07	3596	X	3518	-0-	-78	-0-	195	1	3322	2	Y	1					6
							1	9									
08	3534	X	3421	-0-	-113	-0-	194	1	3226	2	Y	1					7
							1	9									
09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	183	1	3116	2	Y	1					8
							1	9									
10	3503	X	3389	-0-	-114	-0-	177	1	3211	2	Y	1					9
							1	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	5073	-0-	-259	-0-	287	1	4786	2	Y	-0-					4
06	5040	X	4866	-0-	-174	-0-	272	1	4593	2	Y	1					5
							1	9									
07	5208	X	4976	-0-	-232	-0-	276	1	4694	2	Y	5					10
							6	9									
08	5022	X	4885	-0-	-137	-0-	277	1	4607	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
09	4860	X	4713	-0-	-147	-0-	261	1	4451	2	Y	1					3
							1	9									
10	5022	X	4871	-0-	-151	-0-	255	1	4616	2	Y	-0-					3

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
05	5270	X	4989	-0-	-281	-0-	282	1	4703	2	Y	4					8
							4	9									
06	4950	X	4793	-0-	-157	-0-	268	1	4524	2	Y	1					9
							1	9									
07	5084	X	4888	-0-	-196	-0-	271	1	4617	2	Y	-0-					9
08	5084	X	4780	-0-	-304	-0-	271	1	4508	2	Y	1					10
							1	9									
09	4890	X	4602	-0-	-288	-0-	255	1	4347	2	Y	-0-					10
10	4991	X	4750	-0-	-241	-0-	248	1	4498	2	Y	4					14
							4	9									

NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	73	1	1221	2	Y	-0-					40
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	66	1	1118	2	Y	2					42
							2	9									
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	68	1	1158	2	Y	-0-					42
08	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	69	1	1144	2	Y	4					46
							4	9									
09	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	63	1	1073	2	Y	1					47
							1	9									
10	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	62	1	1123	2	Y	19					66
							21	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	236	1	3925	2	N	90	120	1			82
							99	9									
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	225	1	3803	2	N	42					124
							46	9									
07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	234	1	3985	2	N	26					150
							29	9									
08	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	244	1	4064	2	N	41	164	1			27
							45	9									
09	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	231	1	3935	2	N	-0-					27
10	4247	X	4106	-0-	-141	-0-	211	1	3823	2	N	65					92
							72	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3460	-0-	-105	-0-	196	1	3262	2	Y	2					8
							2	9									
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	191	1	3216	2	Y	-0-	6	1			2
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	192	1	3261	2	Y	-0-					2
08	3224	X	3179	-0-	-45	-0-	180	1	2998	2	Y	1					3
							1	9									
09	3120	X	3109	-0-	-11	-0-	172	1	2935	2	Y	2					5
							2	9									
*10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	170	1	3074	2	Y	1					6
							1	9									

JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3421	-0-	-113	-0-	194	1	3226	2	Y	1					15
							1	9									
06	3390	X	3289	-0-	-101	-0-	184	1	3104	2	Y	1					16
							1	9									
07	3472	X	3289	-0-	-183	-0-	183	1	3106	2	Y	-0-					16
08	3379	X	3089	-0-	-290	-0-	175	1	2913	2	Y	1					17
							1	9									
09	3270	X	3062	-0-	-208	-0-	170	1	2892	2	Y	-0-					17
10	3379	X	3150	-0-	-229	-0-	165	1	2985	2	Y	-0-					17

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	2972	-0-	-3538	-0-	168	1	2804	2	Y	-0-	25	1			2
06	6120	X	3131	-0-	-2989	-0-	175	1	2956	2	Y	-0-					2
07	5177	X	3197	-0-	-1980	-0-	177	1	3019	2	Y	1					3
							1	9									
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	194	1	3233	2	Y	1					4
							1	9									
09	3120	X	3032	-0-	-88	-0-	168	1	2858	2	Y	5					9
							6	9									
10	3224	X	3118	-0-	-106	-0-	163	1	2955	2	Y	-0-					9

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
05	10850	X	10321	-0-	-529	-0-	580	1	9651	2	N	82	23	8			185
							90	9									
06	10290	X	9616	-0-	-674	-0-	538	1	9074	2	N	4	149	1			40
							4	9									
07	10633	X	10069	-0-	-564	-0-	559	1	9503	2	N	6					46
							7	9									
08	10416	X	9882	-0-	-534	-0-	559	1	9315	2	N	7					53
							8	9									
09	9990	X	9608	-0-	-382	-0-	530	1	9030	2	N	44	30	8			67
							48	9									
10	10323	X	9876	-0-	-447	-0-	517	1	9353	2	N	5					72
							6	9									

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

05	3286	X	3089	-0-	-197	-0-	175	1	2914	2	N	-0-					92
06	3090	X	2948	-0-	-142	-0-	165	1	2781	2	N	2	71	1			23
							2	9									
07	3131	X	2924	-0-	-207	-0-	162	1	2762	2	N	-0-					23
08	3100	X	2757	-0-	-343	-0-	156	1	2601	2	N	-0-					23
09	3000	X	2681	-0-	-319	-0-	149	1	2532	2	N	-0-					23
10	3100	X	2838	-0-	-262	-0-	149	1	2689	2	N	-0-					23

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	198	1	3292	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	197	1	3325	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	189	1	3214	2	Y	4					6
							4	9									
08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	190	1	3163	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	168	1	2860	2	Y	5					7
							6	9									
*10	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	164	1	2969	2	Y	-0-					7

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603

05	7750	X	7590	-0-	-160	-0-	430	1	7160	2	Y	-0-	18	1			16
06	7350	X	6920	-0-	-430	-0-	387	1	6532	2	Y	1					17
							1	9									
07	7843	X	7093	-0-	-750	-0-	394	1	6698	2	Y	1					18
							1	9									
08	7812	X	6162	-0-	-1650	-0-	349	1	5811	2	Y	2					20
							2	9									
09	7560	X	6243	-0-	-1317	-0-	346	1	5897	2	Y	-0-					20
10	7595	X	6224	-0-	-1371	-0-	326	1	5897	2	Y	1					21
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	6510	X	6312	-0-	-198	-0-	358	1	5953	2	Y	1					12
							1	9									
06	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	344	1	5800	2	Y	-0-					12
07	6200	X	6041	-0-	-159	-0-	335	1	5699	2	Y	6					18
							7	9									
08	6324	X	5277	-0-	-1047	-0-	299	1	4977	2	Y	1	16	1			3
							1	9									
09	6150	X	5031	-0-	-1119	-0-	279	1	4751	2	Y	1					4
							1	9									
10	6355	X	5095	-0-	-1260	-0-	267	1	4828	2	Y	-0-					4

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
05	3348	X	3340	-0-	-8	-0-	189	1	3149	2	Y	2	21	1			20
							2	9									
06	3240	X	3111	-0-	-129	-0-	174	1	2936	2	Y	1					21
							1	9									
07	3348	X	3195	-0-	-153	-0-	177	1	3017	2	Y	1					22
							1	9									
08	3813	X	3183	-0-	-630	-0-	180	1	3001	2	Y	2					24
							2	9									
09	3690	X	3205	-0-	-485	-0-	178	1	3027	2	Y	-0-					24
10	3348	X	3249	-0-	-99	-0-	170	1	3079	2	Y	-0-					24

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
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	218	1	3623	2	Y	7					49
							8	9									
06	3360	X	3103	-0-	-257	-0-	173	1	2924	2	Y	5	24	1			30
							6	9									
07	3472	X	3146	-0-	-326	-0-	174	1	2963	2	Y	8					38
							9	9									
08	4402	X	4194	-0-	-208	-0-	237	1	3948	2	Y	8					46
							9	9									
*09	4140	X	3829	-0-	-311	-0-	212	1	3606	2	Y	10	41	1			15
							11	9									
10	3844	X	3329	-0-	-515	-0-	174	1	3149	2	Y	5					20
							6	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
05	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	250	1	4156	2	Y	5					13
							6	9									
*06	4440	X	4199	-0-	-241	-0-	235	1	3964	2	Y	-0-	11	1			2
*07	4588	X	4321	-0-	-267	-0-	240	1	4080	2	Y	1					3
							1	9									
*08	4495	X	4253	-0-	-242	-0-	241	1	4012	2	Y	-0-					3
*09	4320	X	4109	-0-	-211	-0-	228	1	3881	2	Y	-0-					3
*10	4402	X	4252	-0-	-150	-0-	223	1	4029	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	6021	-0-	-396	-0-	341	1	5679	2	Y	1					5
							1	9									
06	6030	X	5535	-0-	-495	-0-	310	1	5225	2	Y	-0-					5
07	6107	X	5971	-0-	-136	-0-	331	1	5633	2	Y	6					11
							7	9									
08	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	329	1	5482	2	Y	-0-	9	1			2
09	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	304	1	5181	2	Y	1					3
							1	9									
*10	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	300	1	5428	2	Y	-0-					3

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

05	4402	X	4089	-0-	-313	-0-	231	1	3850	2	Y	7					37
							8	9									
06	4260	X	3578	-0-	-682	-0-	200	1	3370	2	Y	7	34	1			10
							8	9									
07	4402	X	3946	-0-	-456	-0-	218	1	3716	2	Y	11					21
							12	9									
08	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	231	1	3839	2	Y	11					32
							12	9									
09	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	215	1	3659	2	Y	36					68
							40	9									
10	4030	X	3500	-0-	-530	-0-	183	1	3308	2	Y	8	49	1			27
							9	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

05	3565	X	3159	-0-	-406	-0-	178	1	2963	2	Y	16					34
							18	9									
06	3300	X	3112	-0-	-188	-0-	174	1	2931	2	Y	6	22	1			18
							7	9									
07	3348	X	3154	-0-	-194	-0-	174	1	2966	2	Y	13					31
							14	9									
08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	175	1	2914	2	Y	10	34	1			7
							11	9									
09	2940	X	2893	-0-	-47	-0-	160	1	2725	2	Y	7					14
							8	9									
10	3038	X	2918	-0-	-120	-0-	152	1	2747	2	Y	17					31
							19	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

05	7626	X	6930	-0-	-696	-0-	392	1	6529	2	Y	8					12
							9	9									
06	7170	X	6611	-0-	-559	-0-	370	1	6240	2	Y	1					13
							1	9									
07	7223	X	6763	-0-	-460	-0-	375	1	6388	2	Y	-0-					13
08	7099	X	6675	-0-	-424	-0-	378	1	6296	2	Y	1					14
							1	9									
09	6870	X	6380	-0-	-490	-0-	354	1	6026	2	Y	-0-					14
10	6944	X	6605	-0-	-339	-0-	346	1	6257	2	Y	2					16
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2861	-0-	-270	-0-	162	1	2697	2	Y	2					8
							2	9									
06	2880	X	2742	-0-	-138	-0-	153	1	2589	2	Y	-0-	6	1			2
07	2976	X	2806	-0-	-170	-0-	156	1	2650	2	Y	-0-					2
08	2976	X	2621	-0-	-355	-0-	148	1	2472	2	Y	1					3
							1	9									
09	2730	N	2607	-0-	-123	-0-	144	1	2461	2	Y	2					5
							2	9									
10	2821	N	2657	-0-	-164	-0-	139	1	2517	2	Y	1					6
							1	9									

SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	4199	-0-	-110	-0-	238	1	3959	2	Y	2					13
							2	9									
06	4140	X	3983	-0-	-157	-0-	222	1	3740	2	Y	19					32
							21	9									
07	4278	X	4073	-0-	-205	-0-	226	1	3844	2	Y	3					35
							3	9									
08	4123	X	4027	-0-	-96	-0-	228	1	3795	2	Y	4					39
							4	9									
*09	3990	X	3865	-0-	-125	-0-	214	1	3648	2	Y	3					42
							3	9									
10	4123	X	3919	-0-	-204	-0-	205	1	3712	2	Y	2					44
							2	9									

DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6455	-0-	-551	-0-	366	1	6088	2	Y	1	61	1			13
							1	9									
06	6690	X	6285	-0-	-405	-0-	352	1	5933	2	Y	-0-					13
07	6758	X	6393	-0-	-365	-0-	355	1	6037	2	Y	1					14
							1	9									
08	6572	X	6309	-0-	-263	-0-	357	1	5951	2	Y	1					15
							1	9									
09	6330	X	6130	-0-	-200	-0-	340	1	5790	2	Y	-0-					15
10	6510	X	6243	-0-	-267	-0-	327	1	5916	2	Y	-0-					15

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
05	5673	X	5599	-0-	-74	-0-	316	1	5269	2	Y	13	53	1			6
							14	9									
06	5490	X	5309	-0-	-181	-0-	296	1	4991	2	Y	20					26
							22	9									
07	5673	X	5337	-0-	-336	-0-	296	1	5041	2	Y	-0-					26
08	5394	X	5161	-0-	-233	-0-	292	1	4866	2	Y	3	27	1			2
							3	9									
09	5220	X	4908	-0-	-312	-0-	272	1	4634	2	Y	2					4
							2	9									
10	5394	X	4948	-0-	-446	-0-	259	1	4682	2	Y	6					10
							7	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	6169	X	5664	-0-	-505	-0-	321	1	5342	2	Y	1	27	1			4
							1	9									
06	5760	X	5413	-0-	-347	-0-	303	1	5110	2	Y	-0-					4
07	5952	X	5429	-0-	-523	-0-	301	1	5127	2	Y	1					5
							1	9									
08	5611	X	5239	-0-	-372	-0-	297	1	4941	2	Y	1					6
							1	9									
09	5430	X	5190	-0-	-240	-0-	288	1	4901	2	Y	1					7
							1	9									
10	5611	X	5310	-0-	-301	-0-	278	1	5032	2	Y	-0-					7

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
05	3999	X	3768	-0-	-231	-0-	213	1	3553	2	Y	2					8
							2	9									
06	3930	X	3321	-0-	-609	-0-	186	1	3135	2	Y	-0-	6	1			2
07	4061	X	3409	-0-	-652	-0-	189	1	3220	2	Y	-0-					2
08	4030	X	3367	-0-	-663	-0-	191	1	3175	2	Y	1					3
							1	9									
09	3870	X	3428	-0-	-442	-0-	190	1	3236	2	Y	2					5
							2	9									
10	3782	X	3085	-0-	-697	-0-	161	1	2923	2	Y	1					6
							1	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3243	-0-	-167	-0-	183	1	3053	2	Y	6					26
							7	9									
*06	3180	X	3153	-0-	-27	-0-	176	1	2977	2	Y	-0-	22	1			4
*07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	181	1	3084	2	Y	1					5
							1	9									
*08	3255	X	3150	-0-	-105	-0-	178	1	2972	2	Y	-0-					5
*09	3150	X	2997	-0-	-153	-0-	166	1	2831	2	Y	-0-					5
*10	3255	X	3105	-0-	-150	-0-	163	1	2942	2	Y	-0-					5

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
05	4464	X	4011	-0-	-453	-0-	227	1	3777	2	Y	6	13	1			7
							7	9									
06	4110	X	3866	-0-	-244	-0-	216	1	3650	2	Y	-0-					7
07	4185	X	3867	-0-	-318	-0-	215	1	3651	2	Y	1					8
							1	9									
08	4123	X	3764	-0-	-359	-0-	213	1	3549	2	Y	2					10
							2	9									
09	3870	X	3641	-0-	-229	-0-	201	1	3429	2	Y	10					20
							11	9									
10	3999	X	3735	-0-	-264	-0-	196	1	3539	2	Y	-0-					20

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
05	10974	X	10078	-0-	-896	-0-	569	1	9481	2	Y	25	10	8			27
							28	9									
06	10320	X	9610	-0-	-710	-0-	538	1	9070	2	Y	2	10	1			19
							2	9									
07	10385	X	9787	-0-	-598	-0-	543	1	9244	2	Y	-0-					19
08	10106	X	9545	-0-	-561	-0-	541	1	9003	2	Y	1					20
							1	9									
09	9780	X	9122	-0-	-658	-0-	505	1	8600	2	Y	15	12	8			23
							17	9									
10	10075	X	9374	-0-	-701	-0-	491	1	8882	2	Y	1					24
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	4402	X	4014	-0-	-388	-0-	227	1	3787	2	Y	-0-					12
06	4260	X	3913	-0-	-347	-0-	219	1	3693	2	Y	1					13
							1	9									
07	4402	X	4061	-0-	-341	-0-	225	1	3835	2	Y	1					14
							1	9									
08	4216	X	4008	-0-	-208	-0-	227	1	3779	2	Y	2					16
							2	9									
09	4080	X	3783	-0-	-297	-0-	210	1	3571	2	Y	2					18
							2	9									
10	4061	X	3806	-0-	-255	-0-	199	1	3607	2	Y	-0-					18

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
05	2728	X	2448	-0-	-280	-0-	139	1	2307	2	Y	2					13
							2	9									
06	2490	X	2423	-0-	-67	-0-	134	1	2268	2	Y	19					32
							21	9									
07	2573	X	2500	-0-	-73	-0-	139	1	2358	2	Y	3					35
							3	9									
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	138	1	2299	2	Y	3					38
							3	9									
*09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	125	1	2137	2	Y	4					42
							4	9									
*10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	110	1	1985	2	Y	2					44
							2	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
05	9827	X	9250	-0-	-577	-0-	521	1	8678	2	Y	46	21	8			69
							51	9									
06	9270	X	8779	-0-	-491	-0-	491	1	8277	2	Y	10	46	1			33
							11	9									
07	9362	X	8719	-0-	-643	-0-	483	1	8225	2	Y	10					43
							11	9									
08	9114	X	8476	-0-	-638	-0-	480	1	7986	2	Y	9					52
							10	9									
09	8820	X	8137	-0-	-683	-0-	448	1	7633	2	Y	51	23	8			80
							56	9									
10	9114	X	8277	-0-	-837	-0-	433	1	7837	2	Y	6	37	1			49
							7	9									

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
05	5270	X	4895	-0-	-375	-0-	277	1	4618	2	N	-0-					113
06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	269	1	4540	2	N	-0-					113
07	4805	X	4671	-0-	-134	-0-	259	1	4412	2	N	-0-					113
08	4898	X	4597	-0-	-301	-0-	260	1	4335	2	N	2					115
							2	9									
09	4740	X	4255	-0-	-485	-0-	236	1	4019	2	N	-0-					115
10	4898	X	3501	-0-	-1397	-0-	183	1	3318	2	N	-0-					115

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230956 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	244	1	5112	2	N	-0-					-0-
06	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	224	1	4551	2	N	-0-					-0-
07	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	235	1	4893	2	N	-0-					-0-
08	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	225	1	4774	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4562	-0-	-238	-0-	212	1	4350	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4874	-0-	-86	-0-	215	1	4659	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
05	2883	X	2504	-0-	-379	-0-	114	1	2390	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2261	-0-	-439	-0-	106	1	2155	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	1807	-0-	-983	-0-	83	1	1724	2	N	-0-					-0-
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	99	1	2094	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	1655	-0-	-595	-0-	77	1	1578	2	N	-0-					-0-
*10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	91	1	1977	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
05	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	161	1	3378	2	N	-0-					-0-
06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	172	1	3501	2	N	-0-					-0-
07	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	182	1	3795	2	N	-0-					-0-
08	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	168	1	3558	2	N	-0-					-0-
09	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	149	1	3057	2	N	-0-					-0-
*10	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	186	1	4039	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3920	-0-	-668	-0-	179	1	3741	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4000	-0-	-440	-0-	187	1	3813	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4081	-0-	-507	-0-	187	1	3894	2	N	-0-					-0-
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	178	1	3776	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3329	-0-	-571	-0-	155	1	3174	2	N	-0-					-0-
*10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	202	1	4390	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236148 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246687 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 9832

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246691 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199

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

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257188 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214

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

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 230584 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073

	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
05	3503	X	2509	-0-	-994	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2543	-0-	-847	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2918	-0-	-151	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	3012	-0-	-26	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
09	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
*10	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

	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
05	6851	X	6808	-0-	-43	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6531	-0-	-69	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6467	-0-	-384	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6024	-0-	-827	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6469	-0-	-161	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6662	-0-	-158	-0-	6662	2			N	-0-					-0-

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

	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
05	2418	N	2281	-0-	-137	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2196	-0-	-114	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2233	-0-	-92	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2220	-0-	-74	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2113	-0-	-77	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2172	-0-	-60	-0-	2172	2			N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

	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
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
06	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3812	-0-	-1	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
08	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
09	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
*10	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

	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
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
07	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					-0-
09	900	N	847	-0-	-53	-0-	847	2			N	-0-					-0-
10	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	3844	X	3053	-0-	-791	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	2292	-0-	-3258	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	3378	-0-	-2357	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	2931	-0-	-2804	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	296	-0-	-3904	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2309	-0-	-1070	-0-	2309	2			N	-0-					-0-

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
05	1984	X	1931	-0-	-53	-0-	1931	2			N	-0-					75
06	1860	X	1722	-0-	-138	-0-	1722	2			N	-0-					75
07	1922	X	1858	-0-	-64	-0-	1858	2			N	-0-					75
08	1922	X	1805	-0-	-117	-0-	1805	2			N	-0-					75
09	1860	X	1791	-0-	-69	-0-	1791	2			N	-0-					75
10	1922	X	1835	-0-	-87	-0-	1835	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
05	1209	X	347	-0-	-862	-0-	347	2			N	-0-					87
06	1170	X	63	-0-	-1107	-0-	63	2			N	-0-					87
07	930	X	96	-0-	-834	-0-	96	2			N	-0-					87
08	868	X	20	-0-	-848	-0-	20	2			N	-0-					87
09	510	X	53	-0-	-457	-0-	53	2			N	-0-					87
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					87

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
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
05	5673	X	5521	-0-	-152	-0-	5053	2	468	3	Y	-0-					85
06	5490	X	5259	-0-	-231	-0-	4809	2	450	3	Y	-0-					85
07	5611	X	5313	-0-	-298	-0-	4848	2	465	3	Y	-0-					85
08	5332	X	5301	-0-	-31	-0-	4844	2	457	3	Y	-0-					85
09	5160	X	5143	-0-	-17	-0-	4697	2	446	3	Y	-0-					85
10	5332	X	5250	-0-	-82	-0-	4782	2	468	3	Y	-0-					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
05	3720	X	3704	-0-	-16	-0-	3390	2	314	3	N	-0-					108
06	4020	X	3717	-0-	-303	-0-	3399	2	318	3	N	-0-					108
07	4154	X	3699	-0-	-455	-0-	3375	2	324	3	N	-0-					108
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3438	2	324	3	N	-0-					108
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3238	2	307	3	N	-0-					108
*10	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3399	2	333	3	N	-0-					108

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
05	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	5970	2	553	3	Y	-0-					113
06	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	5708	2	534	3	Y	-0-					113
07	6324	X	6223	-0-	-101	-0-	5678	2	545	3	Y	-0-					113
08	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	5815	2	548	3	Y	-0-					113
09	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	5606	2	532	3	Y	-0-					113
*10	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	5723	2	560	3	Y	-0-					113

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668

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
05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	3919	2	363	3	N	-0-					89
06	4140	X	4124	-0-	-16	-0-	3771	2	353	3	N	-0-					89
07	4278	X	4154	-0-	-124	-0-	3790	2	364	3	N	-0-					89
08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4119	2	388	3	N	-0-					89
09	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	3970	2	377	3	N	-0-					89
*10	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4051	2	396	3	N	-0-					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
05	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	3598	2	333	3	Y	-0-					91
06	3930	X	3755	-0-	-175	-0-	3434	2	321	3	Y	-0-					91
07	4030	X	3681	-0-	-349	-0-	3359	2	322	3	Y	-0-					91
08	3782	X	3692	-0-	-90	-0-	3374	2	318	3	Y	-0-					91
09	3660	X	3596	-0-	-64	-0-	3284	2	312	3	Y	-0-					91
10	3782	X	3711	-0-	-71	-0-	3380	2	331	3	Y	-0-					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
05	7688	X	7369	-0-	-319	-0-	6875	2	494	3	N	-0-					108
06	7320	X	7080	-0-	-240	-0-	6611	2	469	3	N	-0-					108
07	7564	X	7103	-0-	-461	-0-	6632	2	471	3	N	-0-					108
08	7378	X	7222	-0-	-156	-0-	6725	2	497	3	N	-0-					108
09	7140	X	6941	-0-	-199	-0-	6461	2	480	3	N	-0-					108
10	7378	X	7100	-0-	-278	-0-	6605	2	495	3	N	-0-					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
05	6262	X	6148	-0-	-114	-0-	5627	2	521	3	Y	-0-					62
06	6060	X	5787	-0-	-273	-0-	5292	2	495	3	Y	-0-					62
07	6262	X	5844	-0-	-418	-0-	5331	2	512	3	Y	1					63
							1	9									
08	5952	X	5926	-0-	-26	-0-	5415	2	511	3	Y	-0-					63
09	5760	X	5721	-0-	-39	-0-	5225	2	496	3	Y	-0-					63
10	5952	X	5535	-0-	-417	-0-	5042	2	493	3	Y	-0-					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
05	4650	X	4497	-0-	-153	-0-	4116	2	381	3	Y	-0-					77
06	4500	X	4308	-0-	-192	-0-	3940	2	368	3	Y	-0-					77
07	4650	X	4346	-0-	-304	-0-	3965	2	381	3	Y	-0-					77
08	4402	X	4239	-0-	-163	-0-	3874	2	365	3	Y	-0-					77
09	4260	X	4203	-0-	-57	-0-	3839	2	364	3	Y	-0-					77
10	4402	X	4159	-0-	-243	-0-	3788	2	371	3	Y	-0-					77

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
05	2883	N	2707	-0-	-176	-0-	2477	2	230	3	Y	-0-					66
06	2640	N	2608	-0-	-32	-0-	2385	2	223	3	Y	-0-					66
07	2790	N	2557	-0-	-233	-0-	2328	2	223	3	Y	5					71
							6	9									
*08	2666	N	2570	-0-	-96	-0-	2349	2	221	3	Y	-0-					71
*09	2580	N	2482	-0-	-98	-0-	2267	2	215	3	Y	-0-					71
*10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2365	2	231	3	Y	-0-					71

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668

SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5595	-0-	-295	-0-	5121	2	474	3	N	-0-					26
06	5700	X	5318	-0-	-382	-0-	4863	2	455	3	N	-0-					26
07	5797	X	4881	-0-	-916	-0-	4454	2	427	3	N	-0-					26
08	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5292	2	499	3	N	-0-					26
09	5340	X	5217	-0-	-123	-0-	4765	2	452	3	N	-0-					26
10	5518	X	5365	-0-	-153	-0-	4887	2	478	3	N	-0-					26

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

05	18398	X	18398	-0-	-0-	-0-	3333	2	309	3	Y	-0-					64
							14756	5									
06	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	2491	2	233	3	Y	-0-					64
							14269	5									
07	17635	X	17635	-0-	-0-	-0-	2581	2	248	3	Y	-0-					64
							14806	5									
08	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	2737	2	258	3	Y	-0-					64
							14877	5									
09	18734	X	18734	-0-	-0-	-0-	2473	2	235	3	Y	-0-					64
							16026	5									
*10	19627	X	19627	-0-	-0-	-0-	2494	2	244	3	Y	-0-					64
							16889	5									

SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3627	X	3328	-0-	-299	-0-	3046	2	282	3	Y	-0-					55
06	3420	X	3215	-0-	-205	-0-	2937	2	275	3	Y	3					58
							3	9									
07	3534	X	3252	-0-	-282	-0-	2967	2	285	3	Y	-0-					58
08	3317	X	3297	-0-	-20	-0-	3013	2	284	3	Y	-0-					58
09	3210	X	3149	-0-	-61	-0-	2876	2	273	3	Y	-0-					58
10	3317	X	3162	-0-	-155	-0-	2880	2	282	3	Y	-0-					58

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

05	4464	X	4240	-0-	-224	-0-	3956	2	284	3	N	-0-					167
06	4230	X	4067	-0-	-163	-0-	3798	2	269	3	N	-0-					167
07	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4333	2	307	3	N	-0-					167
08	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	3891	2	287	3	N	-0-					167
09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	3745	2	278	3	N	-0-					167
10	4154	X	4101	-0-	-53	-0-	3815	2	286	3	N	-0-					167

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
05	3131	X	2969	-0-	-162	-0-	2717	2	252	3	Y	-0-					35
06	3030	X	2879	-0-	-151	-0-	2633	2	246	3	Y	-0-					35
07	3131	X	2897	-0-	-234	-0-	2634	2	253	3	Y	9	35	1			9
							10	9									
08	2976	X	2944	-0-	-32	-0-	2690	2	254	3	Y	-0-					9
09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2662	2	253	3	Y	-0-					9
10	2976	X	2963	-0-	-13	-0-	2699	2	264	3	Y	-0-					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
05	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	2636	2	189	3	Y	-0-					28
							14259	5									
06	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	2524	2	179	3	Y	-0-					28
							14912	5									
07	17753	X	17753	-0-	-0-	-0-	2475	2	176	3	Y	-0-					28
							15102	5									
08	17984	X	17984	-0-	-0-	-0-	2588	2	191	3	Y	-0-					28
							15205	5									
09	17818	X	17818	-0-	-0-	-0-	2523	2	187	3	Y	-0-					28
							15108	5									
*10	18500	X	18500	-0-	-0-	-0-	2797	2	210	3	Y	-0-					28
							15493	5									

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
05	6479	X	6168	-0-	-311	-0-	5755	2	413	3	Y	-0-					37
06	6120	X	5929	-0-	-191	-0-	5537	2	392	3	Y	-0-					37
07	6293	X	6005	-0-	-288	-0-	5607	2	398	3	Y	-0-					37
08	6231	X	5944	-0-	-287	-0-	5535	2	409	3	Y	-0-					37
09	5970	X	5929	-0-	-41	-0-	5519	2	410	3	Y	-0-					37
10	6169	X	6002	-0-	-167	-0-	5584	2	418	3	Y	-0-					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
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	813	2	58	3	Y	-0-					44
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	818	2	58	3	Y	-0-					44
07	806	N	800	-0-	-6	-0-	747	2	53	3	Y	-0-					44
08	901	X	901	-0-	-0-	-0-	839	2	62	3	Y	-0-					44
09	870	X	870	-0-	-0-	-0-	810	2	60	3	Y	-0-					44
10	899	X	858	-0-	-41	-0-	798	2	60	3	Y	-0-					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
05	2914	X	2673	-0-	-241	-0-	2446	2	227	3	Y	-0-					33
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2327	2	218	3	Y	-0-					33
07	2759	N	2501	-0-	-258	-0-	2274	2	218	3	Y	8	33	1			8
							9	9									
08	2759	X	2635	-0-	-124	-0-	2408	2	227	3	Y	-0-					8
09	2670	X	2547	-0-	-123	-0-	2326	2	221	3	Y	-0-					8
10	2666	X	2604	-0-	-62	-0-	2372	2	232	3	Y	-0-					8

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
05	4154	X	3907	-0-	-247	-0-	3576	2	331	3	Y	-0-					44
06	4020	X	3696	-0-	-324	-0-	3380	2	316	3	Y	-0-					44
07	4154	X	3788	-0-	-366	-0-	3447	2	331	3	Y	9	44	1			9
							10	9									
08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3471	2	327	3	Y	-0-					9
09	3660	X	3632	-0-	-28	-0-	3317	2	315	3	Y	-0-					9
10	3782	X	3683	-0-	-99	-0-	3355	2	328	3	Y	-0-					9

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
05	6262	X	6176	-0-	-86	-0-	5652	2	524	3	Y	-0-					38
06	6060	X	5575	-0-	-485	-0-	5098	2	477	3	Y	-0-					38
07	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	5822	2	559	3	Y	9	38	1			9
							10	9									
08	6448	X	5531	-0-	-917	-0-	5054	2	477	3	Y	-0-					9
09	6240	X	5691	-0-	-549	-0-	5198	2	493	3	Y	-0-					9
10	6386	X	5880	-0-	-506	-0-	5356	2	524	3	Y	-0-					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
05	5704	X	5489	-0-	-215	-0-	5023	2	465	3	Y	1					49
							1	9									
06	5430	X	5251	-0-	-179	-0-	4802	2	449	3	Y	-0-					49
07	5611	X	5397	-0-	-214	-0-	4924	2	473	3	Y	-0-					49
08	5363	X	5285	-0-	-78	-0-	4829	2	455	3	Y	1					50
							1	9									
09	5190	X	5016	-0-	-174	-0-	4581	2	435	3	Y	-0-					50
10	5363	X	5163	-0-	-200	-0-	4703	2	460	3	Y	-0-					50

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
05	2821	N	2675	-0-	-146	-0-	2448	2	227	3	Y	-0-					35
06	2700	N	2364	-0-	-336	-0-	2162	2	202	3	Y	-0-					35
07	2728	N	2679	-0-	-49	-0-	2435	2	234	3	Y	9	35	1			9
							10	9									
08	2666	N	2661	-0-	-5	-0-	2432	2	229	3	Y	-0-					9
09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2332	2	221	3	Y	-0-					9
10	2666	N	2568	-0-	-98	-0-	2339	2	229	3	Y	-0-					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
05	8246	X	6991	-0-	-1255	-0-	6522	2	469	3	N	-0-					77
06	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7149	2	507	3	N	3					80
							3	9									
07	7843	X	6858	-0-	-985	-0-	6404	2	454	3	N	-0-					80
08	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	6566	2	485	3	N	-0-					80
09	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6483	2	481	3	N	-0-					80
*10	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	6523	2	489	3	N	-0-					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
05	3503	X	3275	-0-	-228	-0-	123	1	3152	2	Y	-0-					33
06	3240	X	3209	-0-	-31	-0-	127	1	3082	2	Y	-0-					33
07	3410	X	3097	-0-	-313	-0-	125	1	2972	2	Y	-0-					33
08	3410	X	2988	-0-	-422	-0-	131	1	2857	2	Y	-0-					33
09	3300	X	2994	-0-	-306	-0-	129	1	2865	2	Y	-0-					33
10	3317	X	3051	-0-	-266	-0-	132	1	2919	2	Y	-0-					33

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
05	5828	X	5322	-0-	-506	-0-	4870	2	451	3	Y	1					57
							1	9									
06	5520	X	5133	-0-	-387	-0-	4694	2	439	3	Y	-0-					57
07	5704	X	5161	-0-	-543	-0-	4709	2	452	3	Y	-0-					57
08	5270	X	5164	-0-	-106	-0-	4718	2	445	3	Y	1					58
							1	9									
09	5100	X	4900	-0-	-200	-0-	4475	2	425	3	Y	-0-					58
10	5270	X	5040	-0-	-230	-0-	4591	2	449	3	Y	-0-					58

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
05	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	8603	2	797	3	Y	1					58
							1	9									
06	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	8451	2	790	3	Y	-0-					58
07	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8159	2	783	3	Y	-0-					58
08	9796	X	9087	-0-	-709	-0-	8303	2	783	3	Y	1					59
							1	9									
09	9480	X	8840	-0-	-640	-0-	8074	2	766	3	Y	-0-					59
10	9548	X	8324	-0-	-1224	-0-	7582	2	742	3	Y	-0-					59

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
05	3999	X	3783	-0-	-216	-0-	3529	2	254	3	Y	-0-					56
06	3870	X	3611	-0-	-259	-0-	3372	2	239	3	Y	-0-					56
07	3999	X	3957	-0-	-42	-0-	3685	2	262	3	Y	9					65
							10	9									
*08	3937	X	3457	-0-	-480	-0-	3219	2	238	3	Y	-0-					65
*09	3660	X	3544	-0-	-116	-0-	3299	2	245	3	Y	-0-					65
10	3937	X	3586	-0-	-351	-0-	3336	2	250	3	Y	-0-					65

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
05	7378	X	6781	-0-	-597	-0-	6327	2	454	3	Y	-0-					61
06	6990	X	6494	-0-	-496	-0-	6064	2	430	3	Y	-0-					61
07	7068	X	7042	-0-	-26	-0-	6567	2	466	3	Y	8					69
							9	9									
08	7037	X	6740	-0-	-297	-0-	6267	2	463	3	Y	9					78
							10	9									
09	6630	X	6377	-0-	-253	-0-	5936	2	441	3	Y	-0-					78
10	7037	X	6462	-0-	-575	-0-	6012	2	450	3	Y	-0-					78

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
05	4991	X	4792	-0-	-199	-0-	4471	2	321	3	Y	-0-					71
06	4650	X	4556	-0-	-94	-0-	4254	2	302	3	Y	-0-					71
07	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	4979	2	353	3	Y	-0-					71
08	4836	X	4611	-0-	-225	-0-	4294	2	317	3	Y	-0-					71
09	4680	X	3915	-0-	-765	-0-	3644	2	271	3	Y	-0-					71
10	4867	X	4076	-0-	-791	-0-	3792	2	284	3	Y	-0-					71

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
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					8
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					8
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					8
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					8
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					8
*10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					8

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	4960	X	4849	-0-	-111	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4452	-0-	-348	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4555	-0-	-405	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4647	-0-	-313	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4396	-0-	-284	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4149	-0-	-687	-0-	4149	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
06	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
07	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
09	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
*10	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	6610	-0-	-1698	-0-	301	1	6309	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	6666	-0-	-1374	-0-	312	1	6354	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	6121	-0-	-2187	-0-	280	1	5841	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	303	1	6424	2	N	-0-					-0-
09	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	284	1	5818	2	N	-0-					-0-
*10	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	387	1	8405	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	109	1	2275	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1906	-0-	-224	-0-	89	1	1817	2	N	-0-					-0-
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	105	1	2193	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	1907	-0-	-480	-0-	86	1	1821	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	106	1	2174	2	N	-0-					-0-
*10	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	113	1	2449	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

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

WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4006	-0-	-1233	-0-	4006	2			N	-0-					10
06	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					10
07	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					10
08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					10
09	5130	X	4926	-0-	-204	-0-	4926	2			N	-0-					10
10	5301	X	5017	-0-	-284	-0-	5017	2			N	-0-					10

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
	HARLAN				WELL #: 1	RRCID -> 233654	COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 12240		PERF.10576 - 11966				
05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	180	1	3775	2	N	-0-			-0-
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	168	1	3415	2	N	-0-			-0-
07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	177	1	3682	2	N	-0-			-0-
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	172	1	3634	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	3366	-0-	-54	-0-	157	1	3209	2	N	-0-			-0-
*10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	175	1	3790	2	N	-0-			-0-
	STATON GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 234169	COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 12202		PERF.10225 - 11943				
05	8835	X	7612	-0-	-1223	-0-	347	1	7265	2	N	-0-			-0-
06	8340	X	6716	-0-	-1624	-0-	315	1	6401	2	N	-0-			-0-
07	8618	X	7884	-0-	-734	-0-	361	1	7523	2	N	-0-			-0-
08	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	344	1	7299	2	N	-0-			-0-
09	6960	X	6058	-0-	-902	-0-	282	1	5776	2	N	-0-			-0-
*10	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	324	1	7032	2	N	-0-			-0-
	CHRONISTER HEIRS				WELL #: 13	RRCID -> 234741	COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10693 - 12210				
05	6572	X	3745	-0-	-2827	-0-	171	1	3574	2	N	-0-			-0-
06	6360	X	3444	-0-	-2916	-0-	161	1	3283	2	N	-0-			-0-
07	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	325	1	6776	2	N	-0-			-0-
08	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	292	1	6187	2	N	-0-			-0-
09	5730	X	4651	-0-	-1079	-0-	216	1	4435	2	N	-0-			-0-
10	6572	X	6408	-0-	-164	-0-	282	1	6126	2	N	-0-			-0-
	CHRONISTER HEIRS				WELL #: 9	RRCID -> 234818	COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10432 - 12102				
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
	CHRONISTER HEIRS				WELL #: 15	RRCID -> 235289	COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10314 - 12160				
05	7037	X	4971	-0-	-2066	-0-	226	1	4745	2	N	-0-			-0-
06	6360	X	5189	-0-	-1171	-0-	243	1	4946	2	N	-0-			-0-
07	5952	X	4979	-0-	-973	-0-	228	1	4751	2	N	-0-			-0-
08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	220	1	4653	2	N	-0-			-0-
09	5190	X	4043	-0-	-1147	-0-	188	1	3855	2	N	-0-			-0-
10	5363	X	5304	-0-	-59	-0-	234	1	5070	2	N	-0-			-0-
	DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2				WELL #: 1	RRCID -> 236147	COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12248		PERF. 9775 - 12005				
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	87	1	1819	2	N	-0-			-0-
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	84	1	1713	2	N	-0-			-0-
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	88	1	1830	2	N	-0-			-0-
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	87	1	1842	2	N	-0-			-0-
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	87	1	1782	2	N	-0-			-0-
*10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	97	1	2096	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	5983	X	5781	-0-	-202	-0-	263	1	5518	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5582	-0-	-388	-0-	262	1	5320	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	5859	-0-	-682	-0-	268	1	5591	2	N	-0-					-0-
08	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	269	1	5689	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	4845	-0-	-1035	-0-	225	1	4620	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5234	-0-	-625	-0-	231	1	5003	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	235	1	4927	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	266	1	5404	2	N	-0-					-0-
07	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	258	1	5373	2	N	-0-					-0-
08	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	249	1	5266	2	N	-0-					-0-
09	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	229	1	4689	2	N	-0-					-0-
*10	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	286	1	6199	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
05	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	283	1	5930	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4831	-0-	-359	-0-	226	1	4605	2	N	-0-					-0-
07	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	294	1	6114	2	N	-0-					-0-
08	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	299	1	6336	2	N	-0-					-0-
09	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	280	1	5728	2	N	-0-					-0-
*10	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	311	1	6747	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
05	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	260	1	5443	2	N	-0-					-0-
06	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	272	1	5534	2	N	-0-					-0-
07	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	234	1	4874	2	N	-0-					-0-
08	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	224	1	4739	2	N	-0-					-0-
09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	189	1	3874	2	N	-0-					-0-
*10	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	206	1	4466	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
05	4557	X	4098	-0-	-459	-0-	187	1	3911	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3714	-0-	-576	-0-	174	1	3540	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	3949	-0-	-484	-0-	181	1	3768	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3902	-0-	-252	-0-	176	1	3726	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3452	-0-	-508	-0-	161	1	3291	2	N	-0-					-0-
*10	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	185	1	4013	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
05	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	323	1	6761	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	6163	-0-	-377	-0-	289	1	5874	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	5398	-0-	-1360	-0-	247	1	5151	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	5445	-0-	-1313	-0-	245	1	5200	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	5573	-0-	-967	-0-	259	1	5314	2	N	-0-					-0-
*10	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	298	1	6462	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
05	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	256	1	5367	2	N	-0-					-0-
06	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	227	1	4620	2	N	-0-					-0-
07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	242	1	5049	2	N	-0-					-0-
08	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	234	1	4966	2	N	-0-					-0-
09	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	204	1	4186	2	N	-0-					-0-
*10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	228	1	4954	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 08/27/2008 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
05	3224	X	2988	-0-	-236	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	3001	-0-	-119	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3005	-0-	-219	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3011	-0-	-213	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	1649	-0-	-1381	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2621	-0-	-386	-0-	119	1	2502	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	1737	-0-	-993	-0-	81	1	1656	2	N	-0-					-0-
07	2759	N	6	-0-	-2753	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	1804	-0-	-831	-0-	81	1	1723	2	N	-0-					-0-
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	100	1	2048	2	N	-0-					-0-
*10	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	130	1	2825	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	145	1	3048	2	N	-0-					-0-
06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	129	1	2626	2	N	-0-					-0-
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	140	1	2912	2	N	-0-					-0-
08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	131	1	2768	2	N	-0-					-0-
09	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	126	1	2590	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	2223	-0-	-195	-0-	98	1	2125	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	166	1	3484	2	N	-0-					-0-
06	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	234	1	4755	2	N	-0-					-0-
07	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	252	1	5249	2	N	-0-					-0-
08	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	266	1	5641	2	N	-0-					-0-
09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	209	1	4277	2	N	-0-					-0-
*10	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	231	1	5009	2	N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 245046 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2668	-0-	-277	-0-	122	1	2546	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2360	-0-	-400	-0-	111	1	2249	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2579	-0-	-149	-0-	118	1	2461	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2547	-0-	-181	-0-	115	1	2432	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2243	-0-	-127	-0-	104	1	2139	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2474	-0-	-99	-0-	109	1	2365	2	N	-0-					-0-

HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245138 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	170	1	3572	2	N	-0-					-0-
06	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	160	1	3246	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	2948	-0-	-555	-0-	135	1	2813	2	N	-0-					-0-
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	162	1	3424	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3119	-0-	-301	-0-	145	1	2974	2	N	-0-					-0-
*10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	157	1	3412	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 245659 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	179	1	3746	2	N	-0-					-0-
06	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	182	1	3706	2	N	-0-					-0-
07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	180	1	3746	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3884	-0-	-53	-0-	175	1	3709	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3235	-0-	-665	-0-	151	1	3084	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3891	-0-	-139	-0-	171	1	3720	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 245665 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2716	-0-	-477	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2328	-0-	-702	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2741	-0-	-390	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2716	-0-	-322	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2423	-0-	-217	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2646	-0-	-82	-0-	2646	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744

05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	140	1	2941	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2685	-0-	-165	-0-	126	1	2559	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2879	-0-	-66	-0-	132	1	2747	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2752	-0-	-193	-0-	124	1	2628	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2382	-0-	-468	-0-	111	1	2271	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2844	-0-	-101	-0-	125	1	2719	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 47 RRCID -> 246408 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102

05	8370	X	3622	-0-	-4748	-0-	165	1	3457	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	5886	-0-	-1614	-0-	276	1	5610	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	4943	-0-	-2807	-0-	226	1	4717	2	N	-0-					-0-
08	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	225	1	4773	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4964	-0-	-196	-0-	231	1	4733	2	N	-0-					-0-
*10	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	287	1	6219	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922

05	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	214	1	4482	2	N	-0-					-0-
06	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	202	1	4119	2	N	-0-					-0-
07	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	270	1	5622	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	258	1	5477	2	N	-0-					-0-
09	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	235	1	4822	2	N	-0-					-0-
*10	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	272	1	5905	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968

05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	219	1	4581	2	N	-0-					-0-
06	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	192	1	3907	2	N	-0-					-0-
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	187	1	3900	2	N	-0-					-0-
08	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	172	1	3636	2	N	-0-					-0-
09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	153	1	3141	2	N	-0-					-0-
*10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	164	1	3552	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008

05	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	276	1	5777	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	4334	-0-	-1456	-0-	203	1	4131	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	4928	-0-	-1055	-0-	226	1	4702	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	4498	-0-	-1485	-0-	203	1	4295	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	4055	-0-	-1735	-0-	189	1	3866	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	4153	-0-	-1830	-0-	183	1	3970	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246549 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040

05	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	281	1	5893	2	N	-0-					-0-
06	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	258	1	5250	2	N	-0-					-0-
07	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	275	1	5717	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5896	-0-	-273	-0-	266	1	5630	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	4579	-0-	-1391	-0-	213	1	4366	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5224	-0-	-945	-0-	230	1	4994	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	127	1	2668	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	2363	-0-	-127	-0-	111	1	2252	2	N	-0-					-0-
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	122	1	2531	2	N	-0-					-0-
08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	116	1	2467	2	N	-0-					-0-
09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	121	1	2474	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	608	-0-	-1965	-0-	27	1	581	2	N	-0-					-0-

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
05	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	297	1	6232	2	N	-0-					-0-
06	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	271	1	5512	2	N	-0-					-0-
07	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	312	1	6501	2	N	-0-					-0-
08	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	282	1	5984	2	N	-0-					-0-
09	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	261	1	5341	2	N	-0-					-0-
*10	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	302	1	6561	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
05	3627	X	3317	-0-	-310	-0-	151	1	3166	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2731	-0-	-689	-0-	128	1	2603	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3149	-0-	-385	-0-	144	1	3005	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3116	-0-	-418	-0-	140	1	2976	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	2734	-0-	-626	-0-	127	1	2607	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3077	-0-	-240	-0-	136	1	2941	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
05	2852	X	2179	-0-	-673	-0-	99	1	2080	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2244	-0-	-516	-0-	105	1	2139	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2533	-0-	-319	-0-	116	1	2417	2	N	-0-					-0-
08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	112	1	2379	2	N	-0-					-0-
09	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	111	1	2271	2	N	-0-					-0-
*10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	122	1	2647	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
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	197	1	4122	2	N	-0-					-0-
06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	191	1	3884	2	N	-0-					-0-
07	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	201	1	4180	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3544	-0-	-641	-0-	160	1	3384	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3198	-0-	-852	-0-	149	1	3049	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3623	-0-	-562	-0-	160	1	3463	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
05	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	572	1	11981	2	N	-0-					-0-
06	11640	X	10793	-0-	-847	-0-	506	1	10287	2	N	-0-					-0-
07	12090	X	10432	-0-	-1658	-0-	478	1	9954	2	N	-0-					-0-
08	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	310	1	6567	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	8887	-0-	-2273	-0-	414	1	8473	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	8399	-0-	-3133	-0-	370	1	8029	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
05	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	268	1	5615	2	N	-0-					-0-
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	246	1	5005	2	N	-0-					-0-
07	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	235	1	4892	2	N	-0-					-0-
08	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	184	1	3898	2	N	-0-					-0-
09	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	177	1	3631	2	N	-0-					-0-
*10	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	268	1	5812	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	363	1	7604	2	N	-0-					-0-
06	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	332	1	6762	2	N	-0-					-0-
07	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	343	1	7146	2	N	-0-					-0-
08	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	329	1	6966	2	N	-0-					-0-
09	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	291	1	5965	2	N	-0-					-0-
*10	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	314	1	6816	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	470	1	9851	2	N	-0-					-0-
06	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	432	1	8794	2	N	-0-					-0-
07	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	433	1	9019	2	N	-0-					-0-
08	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	379	1	8021	2	N	-0-					-0-
09	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	350	1	7175	2	N	-0-					-0-
*10	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	317	1	6872	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
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	173	1	3622	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3438	-0-	-222	-0-	161	1	3277	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3797	-0-	-109	-0-	174	1	3623	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3519	-0-	-387	-0-	159	1	3360	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3190	-0-	-590	-0-	148	1	3042	2	N	-0-					-0-
*10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	176	1	3809	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
05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	262	1	5500	2	N	-0-					-0-
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	215	1	4373	2	N	-0-					-0-
07	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	248	1	5173	2	N	-0-					-0-
08	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	232	1	4912	2	N	-0-					-0-
09	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	221	1	4535	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4299	-0-	-165	-0-	189	1	4110	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
05	10385	X	9340	-0-	-1045	-0-	425	1	8915	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	7185	-0-	-2595	-0-	337	1	6848	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	7798	-0-	-2308	-0-	357	1	7441	2	N	-0-					-0-
08	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	330	1	6989	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	7322	-0-	-388	-0-	341	1	6981	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	7130	-0-	-837	-0-	314	1	6816	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
05	12772	X	12478	-0-	-294	-0-	568	1	11910	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	11341	-0-	-779	-0-	531	1	10810	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	12061	-0-	-463	-0-	553	1	11508	2	N	-0-					-0-
08	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	531	1	11249	2	N	-0-					-0-
09	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	481	1	9862	2	N	-0-					-0-
*10	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	507	1	11000	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
05	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	376	1	7882	2	N	-0-					-0-
06	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	360	1	7332	2	N	-0-					-0-
07	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	370	1	7710	2	N	-0-					-0-
08	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	354	1	7499	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6912	-0-	-198	-0-	322	1	6590	2	N	-0-					-0-
*10	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	343	1	7437	2	N	-0-					-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3628

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	102	1	303	2	N	-0-					117
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	238	1	444	2	N	-0-					117
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	89	1	292	2	N	-0-					117
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	91	1	235	2	N	-0-					117
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	87	1	200	2	N	-0-					117
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	59	1	301	2	N	-0-					117

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3278 - 3288

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
PARTEN OPERATING INC. 642718
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
05	2635		2336	-0-	-299	1768	3	1	2289	2	N	40					197
							44	9									
06	2550		1544	-0-	-1006	762	2	1	1514	2	N	25					222
							28	9									
07	2635		2322	-0-	-313	449	5	1	2259	2	N	53	198	1			77
							58	9									
08	2635		1788	-0-	-847	-0-	2	1	1761	2	N	23					100
							25	9									
09	2550		2437	-0-	-113	-0-	5	1	2388	2	N	40					140
							44	9									
*10	2825		2825	-0-	-0-	-0-	5	1	2733	2	N	79	189	1			30
							87	9									

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 11622

01	0		18916	-0-	18916	18916	799	3	14852	4	N	2968	1981	1			987
							3265	9									
02	0		29820	-0-	29820	48736	14719	3	10449	4	N	4229	4977	1			239
							4652	9									
03	0		14437	-0-	14437	63173	426	1	11010	3	N	2728	2942	1			25
							3001	9									
04	0		9414	-0-	9414	72587	413	1	7406	3	N	1450	1351	1			124
							1595	9									
05	4095		17454	-0-	13359	85946	811	1	14228	3	N	2195	2201	1			118
							2415	9									
06	40950		7920	-0-	-33030	52916	83	1	7060	3	N	706	757	1			67
							777	9									
07	42315		5851	-0-	-36464	16452	589	1	5017	3	N	223	173	1			117
							245	9									
08	42315		9130	-0-	-33185	-0-	899	1	8228	3	N	3	35	1			85
							3	9									
09	40950		15594	-0-	-25356	-0-	373	1	15213	3	N	7					92
							8	9									
10	42315		NO RPT	-0-	-42315	-0-					N	NO RPT					92

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	6570		NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					-0-
10	33945		NO RPT	-0-	-33945	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	172	1	50	2	N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	145	1	79	2	N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	121	1	91	2	N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	103	1	116	2	N	-0-					-0-
*09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	93	1	116	2	N	-0-					-0-
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	97	1	97	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	920	1	267	2	N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	484	1	266	2	N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	232	1	176	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	350	-0-	-828	-0-	165	1	185	2	N	-0-					-0-
*09	750	N	524	-0-	-226	-0-	233	1	291	2	N	-0-					-0-
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	231	1	230	2	N	-0-					-0-

EGB (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	237	1	68	2	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	218	1	120	2	N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	179	1	136	2	N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	147	1	166	2	N	-0-					-0-
*09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	125	1	157	2	N	-0-					-0-
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	155	1	155	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	238	1	69	2	N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	219	1	120	2	N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	178	1	135	2	N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	147	1	166	2	N	-0-					-0-
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	125	1	156	2	N	-0-					-0-
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	154	1	155	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 10138 - 10148

05	14B2 EXT		3117	-0-	3117	3117	795	1	2272	2	N	45					85
							50	9									
06	14B2 EXT		4502	-0-	4502	7619	788	1	3625	2	N	81					166
							89	9									
07	14B2 EXT		4108	-0-	4108	11727	956	1	3119	2	N	30					196
							33	9									
08	14803	X	3076	-0-	-11727	-0-	853	1	2197	2	N	24	176	1			44
							26	9									
09	4200	X	1506	-0-	-2694	-0-	283	1	1220	2	N	3					47
							3	9									
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					47

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

05	2883	X	2179	-0-	-704	-0-	562	1	1604	2	N	12					112
							13	9									
06	2790	X	1800	-0-	-990	-0-	319	1	1470	2	N	10					122
							11	9									
07	2883	X	2435	-0-	-448	-0-	569	1	1857	2	N	8					130
							9	9									
08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	737	1	1897	2	N	12					142
							13	9									
*09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	435	1	1872	2	N	31					173
							34	9									
10	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					173

ELKHART (PETTIT) //CONT.// 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 230070 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

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 10895 PERF. 8936 - 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
05	1147	N	309	-0-	-838	-0-	80	1	229	2	N	-0-					95
06	1050	N	73	-0-	-977	-0-	13	1	60	2	N	-0-					95
07	310	N	126	-0-	-184	-0-	30	1	96	2	N	-0-					95
08	310	N	137	-0-	-173	-0-	38	1	99	2	N	-0-					95
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					95
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					95

ELKHART (WOODBINE) 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 212419 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	13328		13328	-0-	-0-	-0-	62	1	13153	2	N	103	140	1			2
							113	9									
06	12000		7901	-0-	-4099	-0-	56	1	7804	2	N	37					39
							41	9									
07	19997		19997	-0-	-0-	-0-	44	1	19813	2	N	127	141	1			25
							140	9									
08	16160		16160	-0-	-0-	-0-	60	1	15997	2	N	94					119
							103	9									
09	14250	#	13620	-0-	-630	-0-	60	1	13428	2	N	120	150	1			89
							132	9									
10	15500		10412	-0-	-5088	-0-	60	1	10239	2	N	103	130	1			62
							113	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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	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
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	200	2	7	9	N	6					68
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	165	2	35	9	N	32					100
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	188	2	18	9	N	16					116
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	189	2	3	9	N	3					119
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					119
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					119

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
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					68
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					68
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					68
08	1054	N	201	-0-	-853	-0-	201	2			N	-0-					68
09	840	N	6	-0-	-834	-0-	6	2			N	-0-					68
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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
05	4309	X	3398	-0-	-911	-0-	3392	3	6	9	N	5					127
06	4170	X	2727	-0-	-1443	-0-	2713	3	14	9	N	13					140
07	4309	X	2276	-0-	-2033	-0-	2274	3	2	9	N	2					142
08	3720	X	1981	-0-	-1739	-0-	1981	3			N	-0-					142
*09	3600	X	3586	-0-	-14	-0-	3586	3			N	-0-					142
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					142

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH, J. D. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 105723 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6116 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	234 4	1 9	1650	2	Y	4	1	8			63
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	260 3	1 9	1629	2	Y	3					66
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	288 1	1 9	1546	2	Y	1					67
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	279 1	1 9	1504	2	Y	1					68
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	243 2	1 9	1349	2	Y	2	1	8			69
10	1643	N	878	-0-	-765	-0-	112 1	1 9	765	2	Y	1	64	1	1	8	5

EXCELSIOR (PETTIT) 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
STALLCUP, BLISS WELL #: A 1 RRCID -> 039323 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					27
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					27
07	372	N	140	-0-	-232	-0-	140	3			N	-0-					27
08	403	N	252	-0-	-151	-0-	252	3			N	-0-					27
*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					27
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					27

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89	X	89	-0-	-0-	-0-	16 24	1 9	49	2	N	22					30
06	14B2 EXT		2321	-0-	2321	2321	243 11	1 9	2067	2	N	10					40
07	14B2 EXT		2758	-0-	2758	5079	275 12	1 9	2471	2	N	11					51
08	7340	X	2261	-0-	-5079	-0-	267 21	1 9	1973	2	N	19					70
09	2310	N	1692	-0-	-618	-0-	252 33	1 9	1407	2	N	30					100
10	2759	N	1616	-0-	-1143	-0-	267 22	1 9	1327	2	N	20					120

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
05	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	1			N	-0-					35
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	78	1	146	2	N	9					44
							10	9									
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	108	1	152	2	N	2					46
							2	9									
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	187	1	397	2	N	5					51
							6	9									
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	234	1	472	2	N	13					64
							14	9									
*10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	245	1	479	2	N	8					72
							9	9									

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

05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					53
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					53
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					53
08	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					53
*09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					53
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					113
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					113
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					113
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					113
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					113
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228898 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8921 - 9566

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	8					210
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					240
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181	1			59
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					243
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	190	1			116
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89					205
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	192	1			104
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					134
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	191	1			45

EZIM (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29830 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	156	175	1			118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104					222
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	192	1			128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107					235
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	182	1			149
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					237

KINNEY, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 266827 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF. 8550 - 8574

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					146
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					146
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					146
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	110	1	48	2	N	-0-					146
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	660	1	330	2	N	-0-					146
*10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	682	1	5	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	16121	3	226	9	N	205	219	1			25
06	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	15064	3	26	4	N	299	287	1			37
							329	9									
07	15128	X	14520	-0-	-608	-0-	14258	3	262	9	N	238	247	1			28
08	16337	X	16094	-0-	-243	-0-	15860	3	3	4	N	210	212	1			26
							231	9									
09	15810	X	13583	-0-	-2227	-0-	13277	3	306	9	N	278	279	1			25
*10	22446	X	22446	-0-	-0-	-0-	22164	3	282	9	N	256	264	1			17

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
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2435	3	150	9	N	136	113	1			23
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2285	3	4	4	N	4	26	1			1
							4	9									
07	2015	N	1847	-0-	-168	-0-	1847	3			N	-0-	1	1			-0-
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1634	-0-	-316	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	1680	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	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
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1224	3	264	9	N	240	210	1			41
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1130	3	2	4	N	7	46	1			2
							8	9									
07	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	3			N	-0-	2	1			-0-
08	1488	N	1161	-0-	-327	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	891	-0-	-249	-0-	872	3	19	9	N	17	13	1			4
*10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1597	3	112	9	N	102	80	1			26

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4079	3	7	4	N	-0-					-0-
07	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4514	3	1	4	N	-0-					-0-
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	422	-0-	-2244	-0-	422	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	6770	-0-	-2561	-0-	6723	3	47	9	N	43	92	1			6
06	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5972	3	10	4	N	-0-	6	1			-0-
07	5983	X	5641	-0-	-342	-0-	5348	3	293	9	N	266	199	1			67
08	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4311	3	1	4	N	272	268	1			71
							299	9									
09	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4154	3	168	9	N	153	182	1			42
10	3317	X	680	-0-	-2637	-0-	646	3	34	9	N	31	66	1			7

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
05	3100	X	2832	-0-	-268	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	1917	-0-	-1083	-0-	1914	3	3	4	N	-0-					-0-
07	3100	X	2469	-0-	-631	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	295	-0-	-2805	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	2821	X	6	-0-	-2815	-0-	6	3			N	-0-					-0-

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
05	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3564	-0-	-306	-0-	3407	3	6	4	N	137	120	1			17
							151	9									
07	3999	X	3750	-0-	-249	-0-	3698	3	52	9	N	47	59	1			5
08	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7524	3	2	4	N	300	268	1			37
							330	9									
09	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5643	3	353	9	N	321	329	1			29
*10	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4269	3	268	9	N	244	257	1			16

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	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
05	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	5897	3	243	9	N	221	196	1			27
06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5522	3	9	4	N	435	408	1			54
							479	9									
07	6355	X	5434	-0-	-921	-0-	5422	3	12	9	N	11	64	1			1
08	6355	X	6091	-0-	-264	-0-	5948	3	1	4	N	129	114	1			16
							142	9									
09	6150	X	5129	-0-	-1021	-0-	4989	3	140	9	N	127	131	1			12
*10	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	3			N	-0-					12

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
05	7564	X	5318	-0-	-2246	-0-	5318	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	4831	-0-	-1499	-0-	4823	3	8	4	N	-0-					-0-
07	4712	X	4397	-0-	-315	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5289	3	1	4	N	-0-					-0-
09	4860	X	4107	-0-	-753	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	2737	-0-	-2285	-0-	2737	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
05	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4471	3	66	9	N	60	55	1			7
06	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6944	3	12	4	N	-0-	7	1			-0-
07	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3954	3	58	9	N	53	47	1			6
08	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4959	3	1	4	N	-0-	6	1			-0-
09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3964	3	45	9	N	41	37	1			4
10	2077	X	1611	-0-	-466	-0-	1611	3			N	-0-					4

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

05	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4447	3	177	9	N	161	148	1			20
06	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4195	3	7	4	N	22	39	1			3
							24	9									
07	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4125	3	163	9	N	148	134	1			17
08	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	4801	3	1	4	N	278	261	1			34
							306	9									
09	4470	X	4399	-0-	-71	-0-	4120	3	279	9	N	254	265	1			23
10	4619	X	4280	-0-	-339	-0-	4228	3	52	9	N	47	67	1			3

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

05	6510	X	4740	-0-	-1770	-0-	4652	3	88	9	N	80	75	1			10
06	6300	X	3798	-0-	-2502	-0-	3741	3	6	4	N	46	50	1			6
							51	9									
07	6014	X	4049	-0-	-1965	-0-	3920	3	129	9	N	117	109	1			14
08	6014	X	4441	-0-	-1573	-0-	4299	3	1	4	N	128	126	1			16
							141	9									
09	5820	X	2930	-0-	-2890	-0-	2911	3	19	9	N	17	31	1			2
10	4743	X	3970	-0-	-773	-0-	3848	3	122	9	N	111	106	1			7

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

05	2976	X	1067	-0-	-1909	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6210	3	11	4	N	7	5	1			2
							8	9									
07	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	3			N	-0-	2	1			-0-
08	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9698	3	2	4	N	-0-					-0-
09	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	3			N	-0-					-0-
*10	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030

05	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6318	3	26	9	N	24	17	1			18
06	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5499	3	9	4	N	-0-	18	1			-0-
07	4960	X	4904	-0-	-56	-0-	4881	3	23	9	N	21	9	1			12
08	6355	X	5103	-0-	-1252	-0-	5102	3	1	4	N	-0-	12	1			-0-
09	6150	X	3864	-0-	-2286	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
10	6355	X	3678	-0-	-2677	-0-	3678	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5442 RRCID -> 209806 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 10062

05	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
06	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2188	3	4	4	N	-0-					-0-
07	2883	X	1689	-0-	-1194	-0-	1631	3	58	9	N	53	47	1			6
08	2883	X	2079	-0-	-804	-0-	2079	3			N	-0-	6	1			-0-
09	2790	X	2109	-0-	-681	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
*10	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4578	3	9	9	N	8	8	1			-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	1208	-0-	-4279	-0-	1171	3	37	9	N	34	51	1		4
06	4590	X	14	-0-	-4576	-0-	14	3			N	-0-	4	1		-0-
07	4092	X	2770	-0-	-1322	-0-	2631	3	139	9	N	126	111	1		15
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3210	3	1	4	N	42	52	1		5
							46	9								
09	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2690	3	229	9	N	208	194	1		19
*10	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7443	3	312	9	N	284	284	1		19

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
05	5983	X	4180	-0-	-1803	-0-	4180	3			N	-0-	17	1		-0-
06	5790	X	3801	-0-	-1989	-0-	3795	3	6	4	N	-0-				-0-
07	3844	X	3714	-0-	-130	-0-	3714	3			N	-0-				-0-
08	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4314	3	1	4	N	-0-				-0-
09	4050	X	3526	-0-	-524	-0-	3526	3			N	-0-				-0-
10	4185	X	1247	-0-	-2938	-0-	1247	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
05	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	10914	3	106	9	N	96	77	1		72
06	8520	X	7195	-0-	-1325	-0-	7052	3	12	4	N	119	114	1		77
							131	9								
07	9579	X	8913	-0-	-666	-0-	8785	3	128	9	N	116	125	1		68
08	11005	X	8953	-0-	-2052	-0-	8714	3	2	4	N	215	210	1		73
							237	9								
09	10650	X	6900	-0-	-3750	-0-	6746	3	154	9	N	140	120	1		93
10	11005	X	6178	-0-	-4827	-0-	6033	3	145	9	N	132	149	1		76

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
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			N	-0-				-0-
06	3600	X	3413	-0-	-187	-0-	3407	3	6	4	N	-0-				-0-
07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-				-0-
08	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5843	3	1	4	N	-0-				-0-
09	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4224	3	10	9	N	9	8	1		1
10	4030	X	2315	-0-	-1715	-0-	2253	3	62	9	N	56	53	1		4

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
05	3100	N	4493	-0-	1393	1393	4471	3	22	9	N	20	18	1		2
06	3000	N	4074	-0-	1074	2467	4067	3	7	4	N	-0-	2	1		-0-
07	3100	N	4053	-0-	953	3420	4051	3	2	9	N	2	2	1		-0-
08	8060	X	4640	-0-	-3420	-0-	4615	3	1	4	N	22	19	1		3
							24	9								
09	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4598	3	185	9	N	168	156	1		15
*10	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6140	3	34	9	N	31	44	1		2

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
05	1860	X	1208	-0-	-652	-0-	1208	3			N	-0-				-0-
06	1800	X	897	-0-	-903	-0-	895	3	2	4	N	-0-				-0-
07	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5067	3	26	9	N	24	21	1		3
08	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9416	3	2	4	N	64	59	1		8
							70	9								
09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6007	3	56	9	N	51	54	1		5
*10	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6570	3	70	9	N	64	65	1		4

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6832	3	37	9	N	34	34	1			6
06	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6865	3	12	4	N	30	29	1			7
							33	9									
07	6262	X	5695	-0-	-567	-0-	5683	3	12	9	N	11	15	1			3
08	6882	X	5996	-0-	-886	-0-	5934	3	1	4	N	55	42	1			16
							61	9									
09	6900	X	4709	-0-	-2191	-0-	4618	3	91	9	N	83	79	1			20
*10	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	11056	3	173	9	N	157	136	1			41

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
05	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4435	3	8	4	N	-0-					-0-
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
08	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4758	3	1	4	N	-0-					-0-
09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
10	465	X	212	-0-	-253	-0-	212	3			N	-0-					-0-

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
05	3441	X	3324	-0-	-117	-0-	3287	3	37	9	N	34	56	1			6
06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3269	3	6	4	N	90	74	1			22
							99	9									
07	3131	X	3009	-0-	-122	-0-	2835	3	174	9	N	158	138	1			42
08	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3124	3	1	4	N	585	455	1			172
							644	9									
09	3360	X	2530	-0-	-830	-0-	2355	3	175	9	N	159	293	1			38
*10	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5866	3	4	9	N	4	41	1			1

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
05	32353	X	32353	-0-	-0-	-0-	32125	3	228	9	N	207	229	1			27
06	32890	X	32890	-0-	-0-	-0-	32222	3	55	4	N	557	439	1			145
							613	9									
07	34596	X	29530	-0-	-5066	-0-	29258	3	272	9	N	247	330	1			62
08	34596	X	28893	-0-	-5703	-0-	28764	3	6	4	N	112	145	1			29
							123	9									
09	33480	X	27856	-0-	-5624	-0-	27604	3	252	9	N	229	196	1			62
*10	45674	X	45674	-0-	-0-	-0-	45308	3	366	9	N	333	323	1			72

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
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	30	1	115	3	N	-0-					31
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	28	1	105	3	N	-0-					31
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	32	1	121	3	N	-0-					31
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	30	1	108	3	N	1					32
							1	9									
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	28	1	107	3	N	-0-					32
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
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
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	46600					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	46600					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	46600					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	46600					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	46600					N	NO RPT					-0-
10	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
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					63
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					63
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					63
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					63
09	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	3			N	-0-					63
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	25	1	184	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	21	1	159	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	25	1	178	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	201	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	28	1	206	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	24	1	174	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	90	1	1527	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	85	1	1468	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	109	1	1764	3	Y	-0-					-0-
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	112	1	1835	3	Y	-0-					-0-
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	126	1	1951	3	Y	-0-					-0-
*10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	131	1	2041	3	Y	-0-					-0-

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	136	1	2312	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
06	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	151	1	2624	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
07	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	170	1	2738	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
08	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	164	1	2692	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
09	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	177	1	2744	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*10	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	183	1	2837	3	Y	27	27	1			-0-
							30	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140316 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7566 - 7630

05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	403	2	147	9	N	134					160
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	334	2	1	9	N	1	1	8			160
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	550	2	9	9	N	8					168
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					168
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					168
10	558	N	113	-0-	-445	-0-	113	2			N	-0-					168

GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	25	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

05	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2			Y	-0-					48
06	180	N	40	-0-	-140	-0-	40	2			Y	-0-	28	1			20
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					20
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					20
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					20
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-					20

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

05	310	N	149	-0-	-161	-0-	149	2			N	-0-					181
06	450	N	261	-0-	-189	-0-	261	2			N	-0-	127	1			54
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					54
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					54
09	270	N	165	-0-	-105	-0-	165	2			N	-0-					54
10	279	N	156	-0-	-123	-0-	156	2			N	-0-					54

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					20
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					20
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					20
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					20
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					20
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					20

KING, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223598 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7738 - 8066

05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					78
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					78
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					78
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					78
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					78
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					78

PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4259	2	3	9	N	3	3	8			148
06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3347	2	1	9	N	1	1	8			148
07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					148
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					148
09	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4251	2	41	9	N	37	185	1			-0-
*10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-

ENDURO OPERATING LLC 252028
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550

05	372	N	200	-0-	-172	-0-	145	2	55	9	N	50					143
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	108	2	30	9	N	27					170
07	186	N	85	-0-	-101	-0-	66	2	19	9	N	17					187
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	123	2	14	9	N	13	177	1			23
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					23
*10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1327	2	77	9	N	70					93

ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	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

05	1922	X	108	-0-	-1814	-0-	5	1	103	2	N	-0-					100
06	1140	X	32	-0-	-1108	-0-	2	1	28	2	N	2					102
							2	9									
07	1178	X	56	-0-	-1122	-0-	3	1	47	2	N	5					107
							6	9									
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	6					113
							7	9									
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					113
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					113

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	X	148	-0-	-565	-0-	7	1	141	2	N	-0-	134	1			35
06	690	X	148	-0-	-542	-0-	8	1	140	2	N	-0-					35
07	308	X	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	N	-0-					35
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	N	-0-					35
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	N	-0-					35
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					35

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	T. A.		83	-0-	83	83	3	1	80	2	N	-0-					44
09	T. A.		454	-0-	454	537	6	1	448	2	N	-0-					44
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	537					N	NO RPT					44

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	661	-0-	-145	-0-	30	1	602	2	N	26					129
							29	9									
06	900	N	647	-0-	-253	-0-	32	1	573	2	N	38	80	1			87
							42	9									
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	394	2	N	34					121
							37	9									
08	651	N	507	-0-	-144	-0-	27	1	438	2	N	38	61	1			98
							42	9									
09	660	N	597	-0-	-63	-0-	36	1	531	2	N	27					125
							30	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					125

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
05	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	260	1	5237	2	N	18					134
							20	9									
06	5400	X	5222	-0-	-178	-0-	272	1	4940	2	N	9					143
							10	9									
07	5580	X	2489	-0-	-3091	-0-	146	1	2337	2	N	5					148
							6	9									
08	5704	X	687	-0-	-5017	-0-	39	1	642	2	N	5					153
							6	9									
09	5340	X	1107	-0-	-4233	-0-	71	1	1030	2	N	5					158
							6	9									
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					158

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
05	2418	X	1052	-0-	-1366	-0-	48	1	961	2	N	39	172	1			73
							43	9									
06	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	98	1	1774	2	N	9					82
							10	9									
07	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	104	1	1652	2	N	36					118
							40	9									
08	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	115	1	1869	2	N	33					151
							36	9									
09	1890	X	1551	-0-	-339	-0-	98	1	1425	2	N	25	156	1			20
							28	9									
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					20

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	76	1	1299	2	N	15					70
							17	9									
06	1350	N	651	-0-	-699	-0-	43	1	590	2	N	16					86
							18	9									
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	63	1	766	2	N	9					95
							10	9									
08	1395	N	606	-0-	-789	-0-	48	1	549	2	N	8					103
							9	9									
*09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	58	1	694	2	N	10					113
							11	9									
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					113

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
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	N	5					66
							6	9									
06	720	N	498	-0-	-222	-0-	26	1	472	2	N	-0-					66
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	52	1	836	2	N	17					83
							19	9									
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	36	1	589	2	N	8					91
							9	9									
*09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	64	1	937	2	N	31					122
							34	9									
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					122

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					27
08	36	N	-0-	-0-	-36	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	44	1	748	2	N	13					158
							14	9									
06	810	N	715	-0-	-95	-0-	47	1	645	2	N	21	153	1			26
							23	9									
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	39	1	466	2	N	12					38
							13	9									
08	806	N	572	-0-	-234	-0-	44	1	509	2	N	17					55
							19	9									
09	720	N	647	-0-	-73	-0-	49	1	584	2	N	13					68
							14	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					68

RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2100	-0-	-535	-0-	94	1	1890	2	N	105					147
							116	9									
06	2460	X	709	-0-	-1751	-0-	32	1	576	2	N	92	174	1			65
							101	9									
07	2542	X	1032	-0-	-1510	-0-	55	1	878	2	N	90					155
							99	9									
08	2108	N	828	-0-	-1280	-0-	42	1	688	2	N	89	164	1			80
							98	9									
*09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	79	1	1160	2	N	88					168
							97	9									
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					168

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	1823	-0-	-998	-0-	83	1	1679	2	N	55					176
							61	9									
06	2100	X	1896	-0-	-204	-0-	97	1	1755	2	N	40	171	1			45
							44	9									
07	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	135	1	2161	2	N	55					100
							61	9									
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	215	1	3506	2	N	23					123
							25	9									
*09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	193	1	2816	2	N	47					170
							52	9									
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					170

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	282	1	4796	2	N	85	184	1			37
							94	9									
06	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	364	1	5027	2	N	80					117
							88	9									
07	4650	X	4322	-0-	-328	-0-	325	1	3933	2	N	58					175
							64	9									
08	5425	X	4678	-0-	-747	-0-	365	1	4219	2	N	85	165	1			95
							94	9									
09	5490	X	3617	-0-	-1873	-0-	276	1	3272	2	N	63					158
							69	9									
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					158

GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	90	1	1527	2	N	35	187	1			34
							39	9									
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	112	1	1547	2	N	60					94
							66	9									
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	128	1	1545	2	N	37					131
							41	9									
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	142	1	1637	2	N	45					176
							50	9									
*09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	124	1	1476	2	N	21	159	1			38
							23	9									
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					38

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	X	685	-0-	-183	-0-	32	1	636	2	N	15	170	1			81
							17	9									
06	840	X	566	-0-	-274	-0-	29	1	517	2	N	18					99
							20	9									
07	868	X	756	-0-	-112	-0-	42	1	669	2	N	41					140
							45	9									
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	38	1	624	2	N	36					176
							40	9									
*09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	48	1	704	2	N	28					204
							31	9									
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					204

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	164	N	164	-0-		-0-	-0-	9	1	153	2	N	2					51
								2	9									
06	65	N	65	-0-		-0-	-0-	4	1	60	2	N	1					52
								1	9									
07	60	N	60	-0-		-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					52
08	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					N	-0-					52
09	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					52
10	62	N	NO RPT	-0-		-62	-0-					N	NO RPT					52

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	816	N	816	-0-		-0-	-0-	37	1	749	2	N	27					72
								30	9									
06	1440	N	542	-0-		-898	-0-	27	1	494	2	N	19					91
								21	9									
07	848	N	848	-0-		-0-	-0-	49	1	777	2	N	20					111
								22	9									
08	979	N	979	-0-		-0-	-0-	55	1	901	2	N	21					132
								23	9									
*09	1260	N	1260	-0-		-0-	-0-	80	1	1169	2	N	10					142
								11	9									
10	837	N	NO RPT	-0-		-837	-0-					N	NO RPT					142

DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1968	X	1968	-0-		-0-	-0-	107	1	1813	2	N	44					152
								48	9									
06	2220	X	2048	-0-		-172	-0-	135	1	1860	2	N	48					200
								53	9									
07	2294	X	2067	-0-		-227	-0-	155	1	1878	2	N	31	171	1			60
								34	9									
08	1993	N	1993	-0-		-0-	-0-	156	1	1804	2	N	30					90
								33	9									
*09	2045	N	2045	-0-		-0-	-0-	155	1	1842	2	N	44					134
								48	9									
10	2077	N	NO RPT	-0-		-2077	-0-					N	NO RPT					134

CHILDS WELL #: 3 RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	620	N	113	-0-		-507	-0-	113	2			N	-0-	93	1			58
06	678	N	678	-0-		-0-	-0-	11	1	561	2	N	96					154
								106	9									
07	768	N	768	-0-		-0-	-0-	13	1	637	2	N	107	153	1			108
								118	9									
08	771	N	771	-0-		-0-	-0-	20	1	655	2	N	87					195
								96	9									
09	690	N	527	-0-		-163	-0-	25	1	435	2	N	61					256
								67	9									
10	775	N	NO RPT	-0-		-775	-0-					N	NO RPT					256

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	64	1	1289	2	N	23					156
							25	9									
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	61	1	1107	2	N	48					204
							53	9									
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	69	1	1093	2	N	89	182	1			111
							98	9									
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	103	1	1676	2	N	27					138
							30	9									
*09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	132	1	1924	2	N	92					230
							101	9									
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					230

MCCAULEY WELL #: 1 RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

JOPLING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221104 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338

05	589	N	481	-0-	-108	-0-	19	1	374	2	N	80					165
							88	9									
06	660	N	536	-0-	-124	-0-	24	1	429	2	N	75					240
							83	9									
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	34	1	538	2	N	61	162	1			139
							67	9									
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	52	1	853	2	N	85	167	1			57
							94	9									
*09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	75	1	1102	2	N	66					123
							73	9									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					123

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 221392 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8760 - 8837

*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2012 - PLUGGED 11/30/12

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	30	-0-		-1	-0-	1	1	18	2	N	10					162
								11	9									
06	60	N	54	-0-		-6	-0-	2	1	44	2	N	7					169
								8	9									
07	17	N	17	-0-		-0-	-0-	1	1	10	2	N	5					174
								6	9									
08	31	N	15	-0-		-16	-0-	6	2	9	9	N	8					182
*09	64	N	64	-0-		-0-	-0-	4	1	56	2	N	4					186
								4	9									
10	31	N	NO RPT	-0-		-31	-0-					N	NO RPT					186

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2790	X	2439	-0-		-351	-0-	133	1	2262	2	N	40					82
								44	9									
06	2640	X	2225	-0-		-415	-0-	148	1	2044	2	N	30					112
								33	9									
07	2542	X	2141	-0-		-401	-0-	161	1	1946	2	N	31					143
								34	9									
08	2573	X	2162	-0-		-411	-0-	169	1	1954	2	N	35	143	1			35
								39	9									
09	2490	X	2213	-0-		-277	-0-	169	1	2009	2	N	32					67
								35	9									
10	2449	X	NO RPT	-0-		-2449	-0-					N	NO RPT					67

IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1488	N	1180	-0-		-308	-0-	53	1	1063	2	N	58	160	1			29
								64	9									
06	960	N	907	-0-		-53	-0-	45	1	825	2	N	34					63
								37	9									
07	1312	N	1312	-0-		-0-	-0-	74	1	1183	2	N	50					113
								55	9									
08	1381	N	1381	-0-		-0-	-0-	76	1	1238	2	N	61					174
								67	9									
*09	957	N	957	-0-		-0-	-0-	59	1	863	2	N	32	172	1			34
								35	9									
10	1302	N	NO RPT	-0-		-1302	-0-					N	NO RPT					34

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. GAS	(I) 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	279	N	244	-0-		-35	-0-	4	1	240	2	N	-0-					74
06	296	N	296	-0-		-0-	-0-	6	1	290	2	N	-0-					74
07	211	N	211	-0-		-0-	-0-	6	1	205	2	N	-0-					74
08	502	N	502	-0-		-0-	-0-	16	1	486	2	N	-0-					74
*09	558	N	558	-0-		-0-	-0-	7	1	551	2	N	-0-					74
10	217	N	NO RPT	-0-		-217	-0-					N	NO RPT					74

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. GAS	(I) 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	2360	X	2360	-0-		-0-	-0-	105	1	2108	2	N	134	170	1			151
								147	9									
06	2250	X	1544	-0-		-706	-0-	76	1	1379	2	N	81	186	1			46
								89	9									
07	2325	X	2279	-0-		-46	-0-	126	1	2011	2	N	129					175
								142	9									
08	2697	X	2682	-0-		-15	-0-	148	1	2409	2	N	114	168	1			121
								125	9									
09	2610	X	516	-0-		-2094	-0-	31	1	452	2	N	30					151
								33	9									
10	2356	X	NO RPT	-0-		-2356	-0-					N	NO RPT					151

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
05	1302	X	1185	-0-	-117	-0-	21	1	1100	2	N	58					151
							64	9									
06	1260	X	1212	-0-	-48	-0-	22	1	1115	2	N	68	160	1			59
							75	9									
07	1302	X	918	-0-	-384	-0-	24	1	821	2	N	66					125
							73	9									
08	1178	X	745	-0-	-433	-0-	23	1	676	2	N	42					167
							46	9									
*09	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	19	1	1464	2	N	63	174	1			56
							69	9									
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					56

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
05	2728	X	1933	-0-	-795	-0-	80	1	1613	2	N	218	173	1			220
							240	9									
06	2640	X	1810	-0-	-830	-0-	83	1	1518	2	N	190	316	1			94
							209	9									
07	1674	X	1558	-0-	-116	-0-	79	1	1255	2	N	204	155	1			143
							224	9									
08	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	92	1	1475	2	N	205	155	1			193
							226	9									
09	1800	N	1716	-0-	-84	-0-	100	1	1455	2	N	146	174	1			165
							161	9									
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					165

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	T. A.		14	-0-	14	14	11	2	3	9	N	3					32
09	T. A.		4200	-0-	4200	4214	50	1	3948	2	N	184					216
							202	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4214					N	NO RPT					216

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
05	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	120	1	2406	2	N	114	161	1			81
							125	9									
06	2760	X	2165	-0-	-595	-0-	107	1	1948	2	N	100					181
							110	9									
07	2852	X	2452	-0-	-400	-0-	140	1	2229	2	N	75	150	1			106
							83	9									
08	2852	X	2347	-0-	-505	-0-	130	1	2117	2	N	91					197
							100	9									
09	2580	X	2520	-0-	-60	-0-	155	1	2266	2	N	90	146	1			141
							99	9									
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					141

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	36	-0-	-1018	-0-	36	2			N	-0-					92
06	213	X	213	-0-	-0-	-0-	4	1	209	2	N	-0-					92
07	231	X	231	-0-	-0-	-0-	5	1	223	2	N	3					95
							3	9									
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	2	N	-0-					95
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	10	1	166	2	N	-0-					95
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					95

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	N	51	170	1			48
							56	9									
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	14	1	248	2	N	25					73
							28	9									
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	N	20					93
							22	9									
08	403	N	344	-0-	-59	-0-	18	1	293	2	N	30					123
							33	9									
*09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	N	26					149
							29	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					149

IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	441	-0-	-861	-0-	20	1	400	2	N	19					115
							21	9									
06	1260	X	286	-0-	-974	-0-	14	1	260	2	N	11					126
							12	9									
07	466	X	466	-0-	-0-	-0-	26	1	418	2	N	20					146
							22	9									
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	23	1	367	2	N	6					152
							7	9									
*09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	388	2	N	4					156
							4	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					156

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280

05	4495	X	4201	-0-	-294	-0-	195	1	3912	2	N	85					206
							94	9									
06	4200	X	3817	-0-	-383	-0-	196	1	3548	2	N	66	172	1			100
							73	9									
07	4340	X	2384	-0-	-1956	-0-	138	1	2196	2	N	45					145
							50	9									
08	4216	X	2702	-0-	-1514	-0-	152	1	2472	2	N	71					216
							78	9									
09	4080	X	993	-0-	-3087	-0-	63	1	926	2	N	4	172	1			48
							4	9									
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					48

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

05	9300	X	6143	-0-	-3157	-0-	337	1	5727	2	N	72	173	1			125
							79	9									
06	8700	X	6056	-0-	-2644	-0-	401	1	5542	2	N	103	155	1			73
							113	9									
07	7998	X	5000	-0-	-2998	-0-	375	1	4537	2	N	80					153
							88	9									
08	7967	X	5042	-0-	-2925	-0-	396	1	4571	2	N	68	161	1			60
							75	9									
09	7260	X	5446	-0-	-1814	-0-	417	1	4959	2	N	64					124
							70	9									
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					124

BARTON, SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 245792 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7144 - 9268

*11	4320	X	3978	-0-	-342	-0-	165	1	3771	2	N	38					180
							42	9									
*12	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	208	1	4255	2	N	-0-	180	1			-0-
*01	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	167	1	3423	2	N	-0-					-0-
*02	3724	X	3008	-0-	-716	-0-	129	1	2879	2	N	-0-					-0-
*03	4495	X	3024	-0-	-1471	-0-	152	1	2872	2	N	-0-					-0-
*04	4350	X	3044	-0-	-1306	-0-	171	1	2873	2	N	-0-					-0-
*05	4495	X	2950	-0-	-1545	-0-	164	1	2786	2	N	-0-					-0-
*06	3016	X	142	-0-	-2874	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2014 - P&A 06/27/14

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	2042	-0-	-35	-0-	113	1	1923	2	N	5					80
							6	9									
06	2010	X	1786	-0-	-224	-0-	120	1	1657	2	N	8					88
							9	9									
07	2077	X	1944	-0-	-133	-0-	148	1	1796	2	N	-0-					88
08	2077	X	1938	-0-	-139	-0-	152	1	1752	2	N	31					119
							34	9									
*09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	233	1	2765	2	N	60					179
							66	9									
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					179

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	253	X	253	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	N	29					178
							32	9									
06	292	X	292	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	N	36	176	1			38
							40	9									
07	812	X	812	-0-	-0-	-0-	45	1	723	2	N	40					78
							44	9									
08	248	X	247	-0-	-1	-0-	12	1	198	2	N	34					112
							37	9									
*09	312	X	312	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	N	35					147
							39	9									
10	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					147

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
05	4836	X	3717	-0-	-1119	-0-	170	1	3420	2	N	115	160	1			7
							127	9									
06	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	263	1	4777	2	N	85	73	1			19
							94	9									
07	4805	X	4163	-0-	-642	-0-	241	1	3839	2	N	75					94
							83	9									
08	5146	X	5058	-0-	-88	-0-	284	1	4630	2	N	131	120	1			105
							144	9									
09	5130	X	2035	-0-	-3095	-0-	128	1	1865	2	N	38					143
							42	9									
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					143

EQX SWD, LLC 253338
EQX SWD WELL #: 1 RRCID -> 233829 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6200 - 6290

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

GIANT NRG CO., LP 302592
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	103	2	N	7					98
							8	9									
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	4	1	61	2	N	1	1	8			98
							1	9									
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	50	139	1			9
							55	9									
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	2	N	-0-					9
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	5					14
							6	9									
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	13	1	106	2	N	1					15
							1	9									

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 096111 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7479 - 7508

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73

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
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	2	N	-0-					72
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-					72
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	N	-0-					72
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					72
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	2	N	-0-					72
*10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	13					85
							14	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	202	1	3635	2	N	47	181	1			75
							52	9									
06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	169	1	3376	2	N	49					124
							54	9									
07	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	147	1	2704	2	N	33					157
							36	9									
08	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	153	1	2870	2	N	37					194
							41	9									
09	2700	X	1779	-0-	-921	-0-	101	1	1678	2	N	-0-					194
10	2790	X	1676	-0-	-1114	-0-	75	1	1601	2	N	-0-					194

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	97	1	1750	2	N	-0-					149
06	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	73	1	1462	2	N	49	183	1			15
							54	9									
07	1457	X	1448	-0-	-9	-0-	75	1	1373	2	N	-0-					15
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	93	1	1745	2	N	12					27
							13	9									
09	1200	N	1076	-0-	-124	-0-	61	1	1009	2	N	5					32
							6	9									
10	1240	N	977	-0-	-263	-0-	42	1	896	2	N	35					67
							39	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

05	2511	X	1511	-0-	-1000	-0-	76	1	1377	2	N	53	194	1			185
							58	9									
06	2010	X	1932	-0-	-78	-0-	90	1	1805	2	N	34	189	1			30
							37	9									
07	2077	X	1257	-0-	-820	-0-	60	1	1109	2	N	80					110
							88	9									
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	75	1	1404	2	N	54					164
							59	9									
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	78	1	1289	2	N	29					193
							32	9									
*10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	58	1	1252	2	N	38	183	1			48
							42	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
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					43
06	1200	N	83	-0-	-1117	-0-	3	1	58	2	N	20					63
							22	9									
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	34	1	615	2	N	-0-					63
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					63
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	26	1	434	2	N	10					73
							11	9									
10	651	N	69	-0-	-582	-0-	1	1	28	2	N	36					109
							40	9									

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
05	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	111	1	1996	2	N	87	182	1			42
							96	9									
06	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	111	1	2223	2	N	120					162
							132	9									
07	2108	X	1426	-0-	-682	-0-	72	1	1324	2	N	27					189
							30	9									
08	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	103	1	1939	2	N	42	179	1			52
							46	9									
09	2460	N	1405	-0-	-1055	-0-	77	1	1282	2	N	42					94
							46	9									
10	1426	N	1016	-0-	-410	-0-	44	1	936	2	N	33					127
							36	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
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	17	1	310	2	N	-0-					43
06	750	N	90	-0-	-660	-0-	4	1	75	2	N	10					53
							11	9									
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	10					63
							11	9									
08	341	N	85	-0-	-256	-0-	4	1	81	2	N	-0-					63
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	N	-0-					63
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	8	1	162	2	N	32					95
							35	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
05	930	N	555	-0-	-375	-0-	29	1	526	2	N	-0-					251
06	690	N	319	-0-	-371	-0-	15	1	304	2	N	-0-					251
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	58	1	1070	2	N	8					259
							9	9									
08	558	N	478	-0-	-80	-0-	24	1	452	2	N	2	184	1			77
							2	9									
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	35	1	579	2	N	-0-					77
10	930	N	508	-0-	-422	-0-	23	1	484	2	N	1					78
							1	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	1138	-0-	-319	-0-	60	1	1078	2	N	-0-					114
06	1230	X	1072	-0-	-158	-0-	50	1	1008	2	N	13					127
							14	9									
07	1271	X	1124	-0-	-147	-0-	56	1	1022	2	N	42					169
							46	9									
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	57	1	1063	2	N	6					175
							7	9									
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	69	1	1152	2	N	24					199
							26	9									
*10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	46	1	995	2	N	4					203
							4	9									

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

05	2418	X	1409	-0-	-1009	-0-	74	1	1328	2	N	6	193	1			92
							7	9									
06	2160	X	1913	-0-	-247	-0-	90	1	1809	2	N	13					105
							14	9									
07	2325	X	1733	-0-	-592	-0-	87	1	1589	2	N	52					157
							57	9									
08	2325	X	1347	-0-	-978	-0-	67	1	1250	2	N	27					184
							30	9									
09	2250	X	1707	-0-	-543	-0-	95	1	1576	2	N	33					217
							36	9									
10	1984	X	1383	-0-	-601	-0-	61	1	1316	2	N	5					222
							6	9									

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
IRWIN, BEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196

05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					33
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					33
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					33
08	775	N	391	-0-	-384	-0-	391	2			N	-0-					33
09	2070	N	682	-0-	-1388	-0-	638	2	44	9	N	40	73	1			-0-
10	1333	N	309	-0-	-1024	-0-	309	2			N	-0-					-0-

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1	1	8			12
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					12
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					12
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					12
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	106	2	28	9	Y	25	37	1			-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

BEARD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 112210 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7095 - 7233

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	290	1	2973	2	N	-0-					159
06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	283	1	2703	2	N	-0-					159
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	281	1	2658	2	N	-0-					159
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	294	1	2748	2	N	-0-					159
09	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	281	1	2631	2	N	-0-					159
*10	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	279	1	2751	2	N	69	183	1			45
							76	9									

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
05	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	563	1	3558	2	N	-0-					18
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	579	1	3231	2	N	-0-					18
07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	487	1	3035	2	N	49					67
							54	9									
08	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	440	1	3491	2	N	-0-					67
09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	373	1	3432	2	N	-0-					67
10	3875	X	3576	-0-	-299	-0-	423	1	3153	2	N	-0-					67

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
05	3348	X	3229	-0-	-119	-0-	287	1	2942	2	Y	-0-					114
06	3030	X	2829	-0-	-201	-0-	265	1	2534	2	Y	27					141
							30	9									
07	3131	X	3021	-0-	-110	-0-	289	1	2732	2	Y	-0-					141
08	DLQ	G-10	2859	-0-	2859	2859	276	1	2583	2	Y	-0-					141
09	5828	X	2969	-0-	-2859	-0-	286	1	2683	2	Y	-0-					141
10	3224	X	3038	-0-	-186	-0-	277	1	2731	2	Y	27					168
							30	9									

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
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					105
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					105
07	930	N	648	-0-	-282	-0-	648	2			N	-0-					105
08	837	N	588	-0-	-249	-0-	588	2			N	-0-					105
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					105
*10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					105

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
05	2263	N	1931	-0-	-332	-0-	1903	2	28	9	N	25	184	1			15
06	1920	N	1799	-0-	-121	-0-	1799	2			N	-0-					15
07	2108	N	1843	-0-	-265	-0-	1843	2			N	-0-					15
08	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	1816	2			N	-0-					15
09	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	1754	2			N	-0-					15
*10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1808	2	61	9	N	55					70

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
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					169
06	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					169
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					169
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					169
09	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	2			N	-0-					169
10	341	N	156	-0-	-185	-0-	156	2			N	-0-					169

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	631	1	3823	2	N	-0-					87
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	605	1	3633	2	N	-0-					87
07	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	628	1	3676	2	N	-0-					87
08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	640	1	3638	2	N	175	185	1			77
							193	9									
09	4230	X	4055	-0-	-175	-0-	619	1	3436	2	N	-0-					77
10	4371	X	3897	-0-	-474	-0-	589	1	3308	2	N	-0-					77

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
05	5890	X	5236	-0-	-654	-0-	242	1	4994	2	N	-0-					65
06	5700	X	4785	-0-	-915	-0-	216	1	4541	2	N	25					90
							28	9									
07	5735	X	5120	-0-	-615	-0-	224	1	4896	2	N	-0-					90
08	5611	X	4641	-0-	-970	-0-	203	1	4438	2	N	-0-					90
09	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	301	1	4989	2	N	-0-					90
10	5239	X	5207	-0-	-32	-0-	350	1	4857	2	N	-0-					90

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
05	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	2			N	-0-					120
06	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	2			N	-0-					120
07	403	N	217	-0-	-186	-0-	217	2			N	-0-					120
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					120
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					120
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					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
05	3100	N	3513	-0-	413	413	594	1	2919	2	N	-0-					52
06	3000	N	3111	-0-	111	524	603	1	2508	2	N	-0-					52
07	3100	N	2984	-0-	-116	408	606	1	2306	2	N	65					117
							72	9									
08	3377	X	2969	-0-	-408	-0-	622	1	2262	2	N	77					194
							85	9									
09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	587	1	2319	2	N	60	184	1			70
							66	9									
*10	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	580	1	1979	2	N	-0-					70

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
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	162	1	592	2	N	-0-					110
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	192	1	861	2	N	-0-					110
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	153	1	637	2	N	-0-					110
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	133	1	596	2	N	-0-					110
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	138	1	669	2	N	-0-					110
*10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	115	1	533	2	N	-0-					110

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	479	1	1745	2	N	-0-					2
06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	435	1	1951	2	N	-0-					2
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	494	1	2057	2	N	-0-					2
08	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	514	1	2303	2	N	-0-					2
09	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	468	1	2267	2	N	60					62
							66	9									
*10	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	518	1	2399	2	N	-0-					62

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
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					50
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					50
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					50
08	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	1582	2			N	-0-					50
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1576	2	44	9	N	40					90
10	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	1544	2			N	-0-					90

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
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					7
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					7
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					7
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					7
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					7
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					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
05	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					169
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					169
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	581	2	109	9	N	99	178	1			90
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					90
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					90
*10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					90

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
05	744	N	408	-0-	-336	-0-	408	2			N	-0-					130
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					130
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					130
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	516	2	6	9	N	5					135
09	450	N	163	-0-	-287	-0-	163	2			N	-0-					135
10	465	N	188	-0-	-277	-0-	188	2			N	-0-					135

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
05	2573	X	1513	-0-	-1060	-0-	1513	2			N	-0-					35
06	2430	X	1177	-0-	-1253	-0-	1177	2			N	-0-					35
07	2356	X	1103	-0-	-1253	-0-	1103	2			N	-0-					35
08	2356	X	994	-0-	-1362	-0-	994	2			N	-0-					35
09	2280	X	886	-0-	-1394	-0-	886	2			N	-0-					35
10	1519	X	854	-0-	-665	-0-	854	2			N	-0-					35

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	645	1	1567	2	N	-0-					114
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	604	1	1464	2	N	-0-					114
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	643	1	1620	2	N	-0-					114
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	643	1	1756	2	N	-0-					114
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	622	1	1644	2	N	-0-					114
*10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	645	1	1570	2	N	-0-					114

ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046

05	1674	N	1089	-0-	-585	-0-	1089	2			N	-0-					41
06	1950	N	881	-0-	-1069	-0-	846	2	35	9	N	32					73
07	1891	N	1401	-0-	-490	-0-	1401	2			N	-0-					73
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					73
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					73
10	1085	N	959	-0-	-126	-0-	959	2			N	-0-					73

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

05	5394	X	5277	-0-	-117	-0-	5216	2	61	9	N	55	181	1			228
06	5220	X	4872	-0-	-348	-0-	4800	2	72	9	N	65	183	1			110
07	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5428	2	77	9	N	70					180
08	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5073	2	91	9	N	83	187	1			76
*09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4662	2	80	9	N	73					149
*10	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4759	2	131	9	N	119	182	1			86

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 259262 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10898 - 11044

05	992	X	830	-0-	-162	-0-	450	1	377	2	N	3					107
							3	9									
06	900	X	624	-0-	-276	-0-	450	1	174	2	N	-0-					107
07	930	X	777	-0-	-153	-0-	450	1	324	2	N	3					110
							3	9									
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	450	1	282	2	N	-0-					110
*09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	450	1	272	2	N	3					113
							3	9									
*10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	450	1	396	2	N	7					120
							8	9									

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945

05	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	57	1	1305	2	N	4					29
							4	9									
06	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	56	1	1297	2	N	-0-					29
07	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	56	1	1253	2	N	-0-					29
*08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	58	1	1255	2	N	-0-					29
*09	1350	N	1214	-0-	-136	-0-	54	1	1160	2	N	-0-					29
*10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	50	1	1200	2	N	-0-					29

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC.//CONT.// 829288
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	265	-0-	-76	-0-	11	1	251	2	N	3					43
							3	9									
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	2	N	-0-					43
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	27	1	606	2	N	-0-					43
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					43
*09	450	N	391	-0-	-59	-0-	17	1	374	2	N	-0-					43
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	N	-0-					43

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4498	2	21	9	N	19	4	8			129
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4518	2	26	9	N	24	4	8			149
07	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4449	2	23	9	N	21	1	8			169
08	T. A.		4243	-0-	4243	4243	4231	2	12	9	N	11	2	8			178
09	T. A.		3377	-0-	3377	7620	3349	2	28	9	N	25	2	8			201
10	T. A.		4433	-0-	4433	12053	4376	2	57	9	N	52	178	1			75

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
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
05	2356	N	2102	-0-	-254	-0-	2088	2	14	9	N	13					76
06	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	2070	2	2	9	N	2					78
07	2232	N	1827	-0-	-405	-0-	1819	2	8	9	N	7					85
08	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	2082	2	14	9	N	13					98
09	2070	N	2021	-0-	-49	-0-	2012	2	9	9	N	8					106
*10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1949	2	30	9	N	27					133

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
05	2387	N	2296	-0-	-91	-0-	96	1	2200	2	N	-0-					140
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	94	1	2149	2	N	-0-					140
07	2325	N	2230	-0-	-95	-0-	96	1	2134	2	N	-0-					140
*08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	92	1	1971	2	N	10					150
							11	9									
*09	2250	N	1854	-0-	-396	-0-	82	1	1768	2	N	4					154
							4	9									
*10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	80	1	1800	2	N	6					160
							7	9									

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
05	3782	X	3003	-0-	-779	-0-	1633	1	1362	2	N	7					102
							8	9									
06	3660	X	2326	-0-	-1334	-0-	2326	2			N	-0-					102
07	3782	X	2761	-0-	-1021	-0-	119	1	2636	2	N	5					107
							6	9									
*08	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	124	1	2671	2	N	2					109
							2	9									
*09	2910	X	2337	-0-	-573	-0-	104	1	2232	2	N	1					110
							1	9									
10	3007	X	2425	-0-	-582	-0-	125	1	2300	2	N	-0-					110

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC.//CONT.// 829288
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
05	403	N	147	-0-	-256	-0-	6	1	141	2	N	-0-					75
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	9	1	198	2	N	-0-					75
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	6	1	131	2	N	-0-					75
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	N	-0-					75
*09	210	N	201	-0-	-9	-0-	9	1	192	2	N	-0-					75
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	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
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1752	2	1	9	N	1	1	8			66
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1664	2	4	9	N	4	2	8			68
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1561	2	3	9	N	3					71
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1557	2	3	9	N	3	1	8			73
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					73
10	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1260	2			N	-0-					73

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
05	1333	N	994	-0-	-339	-0-	933	2	61	9	N	55	97	1			5
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1759	2	39	9	N	35					40
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1802	2	6	9	N	5					45
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					45
09	1350	N	1115	-0-	-235	-0-	1115	2			N	-0-					45
10	1643	N	1176	-0-	-467	-0-	1176	2			N	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEO-VEST (RODESSA) 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD WELL #: 4 C RRCID -> 212007 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165410 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886

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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 10804 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	373	-0-	-92	-0-	342	2	31	9	N	28					130
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	294	2	32	9	N	29					159
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	266	2	17	9	N	15					174
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	628	2	29	9	N	26					200
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	790	2	22	9	N	20					220
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	322	2	37	9	N	34					254

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	126	-0-	-122	-0-	26	1	100	2	N	-0-					27
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	54	1	187	2	N	1					28
							1	9									
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	6	1	19	2	N	-0-					28
08	124	N	58	-0-	-66	-0-	15	1	43	2	N	-0-					28
09	240	N	25	-0-	-215	-0-	6	1	19	2	N	-0-					28
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	2	N	-0-					28

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
05	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	168	1	1278	2	N	-0-					193
06	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	182	1	1198	2	N	2	167	1			28
							2	9									
07	1333	X	1118	-0-	-215	-0-	135	1	980	2	N	3					31
							3	9									
08	1457	X	1028	-0-	-429	-0-	121	1	900	2	N	6					37
							7	9									
09	1410	X	968	-0-	-442	-0-	119	1	845	2	N	4	3	1			38
							4	9									
10	1457	X	889	-0-	-568	-0-	112	1	768	2	N	8					46
							9	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
05	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	128	1	969	2	N	81	181	1			74
							89	9									
06	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	155	1	1018	2	N	15					89
							17	9									
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	179	1	1299	2	N	20					109
							22	9									
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	174	1	1296	2	N	18					127
							20	9									
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	184	1	1302	2	N	15	3	1			139
							17	9									
*10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	188	1	1287	2	N	24					163
							26	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
05	1351	N	971	-0-	-380	-0-	112	1	849	2	Y	9					79
							10	9									
06	1200	N	1044	-0-	-156	-0-	136	1	894	2	Y	13					92
							14	9									
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	128	1	929	2	Y	4					96
							4	9									
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	132	1	987	2	Y	12					108
							13	9									
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	125	1	885	2	Y	6	3	1			111
							7	9									
*10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	134	1	918	2	Y	4					115
							4	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	X	3	-0-	-369	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	83	-0-	-134	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
08	217	X	93	-0-	-124	-0-	9	1	84	2	N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	60	-0-	-33	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOYD, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 263594 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11298 - 11366

05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					2
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					2
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					2
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3131	X	3043	-0-	-88	-0-	3033	2	10	9	N	9	20	1			9
06	3030	X	2916	-0-	-114	-0-	2891	2	25	9	N	23	25	1			7
07	3131	X	2511	-0-	-620	-0-	2488	2	23	9	N	21	14	1			14
08	3069	X	2587	-0-	-482	-0-	2563	2	24	9	N	22	29	1			7
09	2970	X	2365	-0-	-605	-0-	2351	2	14	9	N	13	13	1			7
10	3038	X	2444	-0-	-594	-0-	2424	2	20	9	N	18	16	1			9

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION 275740
HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	100	1	2002	2	N	26					48
							29	9									
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	100	1	1863	2	N	23	1	8			70
							25	9									
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	93	1	1943	2	N	34	79	1	3	8	22
							37	9									
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	90	1	1822	2	N	26					48
							29	9									
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	85	1	1761	2	N	30					78
							33	9									
*10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	85	1	1701	2	N	32	77	1			33
							35	9									

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	3004	-0-	-2359	-0-	627	1	2374	2	N	3	145	1			82
							3	9									
06	4890	X	2522	-0-	-2368	-0-	603	1	1902	2	N	15	5	8			92
							17	9									
07	5084	X	1395	-0-	-3689	-0-	544	1	830	2	N	19	2	8			109
							21	9									
08	5084	X	2242	-0-	-2842	-0-	488	1	1726	2	N	25					134
							28	9									
09	4920	X	2133	-0-	-2787	-0-	485	1	1636	2	N	11					145
							12	9									
10	3007	X	1726	-0-	-1281	-0-	443	1	1259	2	N	22					167
							24	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	3351	-0-	-2074	-0-	1124	1	2227	2	N	-0-					95
06	5250	X	3169	-0-	-2081	-0-	874	1	2177	2	N	107	147	1	2	8	53
							118	9									
07	5425	X	4091	-0-	-1334	-0-	1334	1	2703	2	N	49	3	8			99
							54	9									
08	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	1141	1	3244	2	N	83					182
							91	9									
09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	1259	1	2889	2	N	35					217
							39	9									
10	4092	X	4069	-0-	-23	-0-	1277	1	2734	2	N	53	178	1			92
							58	9									

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11628 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	234	X	234	-0-	-0-	-0-	60	1	174	2	N	-0-					85
07	430	X	430	-0-	-0-	-0-	87	1	343	2	N	-0-					85
08	155	X	155	-0-	-0-	-0-	43	1	112	2	N	-0-					85
09	240	X	10	-0-	-230	-0-	3	1	7	2	N	-0-					85
10	434	X	86	-0-	-348	-0-	15	1	71	2	N	-0-					85

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
05	10013	X	9910	-0-	-103	-0-	9787	2	123	9	N	112	173	1			141
06	10080	X	9158	-0-	-922	-0-	9060	2	98	9	N	89	5	8			225
07	10416	X	9137	-0-	-1279	-0-	9074	2	63	9	N	57	189	1	5	8	88
08	9734	X	9672	-0-	-62	-0-	9610	2	62	9	N	56					144
09	9420	X	9036	-0-	-384	-0-	8897	2	139	9	N	126	179	1			91
*10	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10585	2	65	9	N	59					150

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
05	11098	X	10475	-0-	-623	-0-	3031	1	7378	2	N	60	181	1			103
							66	9									
06	9960	X	9497	-0-	-463	-0-	2719	1	6717	2	N	55	3	8			155
							61	9									
07	10788	X	9023	-0-	-1765	-0-	2681	1	6290	2	N	47	4	8			198
							52	9									
08	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	3100	1	8146	2	N	77	167	1			108
							85	9									
09	10440	X	10371	-0-	-69	-0-	2988	1	7328	2	N	50					158
							55	9									
10	10478	X	8884	-0-	-1594	-0-	2600	1	6251	2	N	30					188
							33	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
05	7719	X	6456	-0-	-1263	-0-	302	1	6052	2	N	93					130
							102	9									
06	7560	X	5926	-0-	-1634	-0-	297	1	5545	2	N	76	165	1	6	8	35
							84	9									
07	7812	X	7495	-0-	-317	-0-	338	1	7044	2	N	103	80	1	8	8	50
							113	9									
08	7812	X	7473	-0-	-339	-0-	346	1	7027	2	N	91	96	1			45
							100	9									
09	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	329	1	6793	2	N	87					132
							96	9									
10	7502	X	6983	-0-	-519	-0-	327	1	6562	2	N	85	97	1			120
							94	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
05	7688	X	6580	-0-	-1108	-0-	6517	2	63	9	N	57					139
06	7110	X	4583	-0-	-2527	-0-	4522	2	61	9	N	55	5	8			189
07	7347	X	5925	-0-	-1422	-0-	5877	2	48	9	N	44	178	1	3	8	52
08	7006	X	4888	-0-	-2118	-0-	4820	2	68	9	N	62					114
09	6600	X	4532	-0-	-2068	-0-	4463	2	69	9	N	63					177
10	6572	X	5363	-0-	-1209	-0-	5309	2	54	9	N	49					226

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
05	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	379	1	1072	2	N	3					161
							3	9									
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	367	1	1075	2	N	20	1	8			180
							22	9									
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	379	1	1214	2	N	19	160	1	2	8	37
							21	9									
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	379	1	1121	2	N	19					56
							21	9									
09	1440	N	1307	-0-	-133	-0-	367	1	939	2	N	1					57
							1	9									
10	1488	N	1237	-0-	-251	-0-	373	1	864	2	N	-0-					57

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
05	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1404	2	14	9	N	13					140
06	1590	N	1141	-0-	-449	-0-	1138	2	3	9	N	3	1	8			142
07	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	1336	2	3	9	N	3					145
08	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	1350	2			N	-0-					145
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1284	2	2	9	N	2					147
10	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	1194	2			N	-0-					147

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
05	3100	N	796	-0-	-2304	200289	788	2	8	9	N	7					209
06	3000	N	619	-0-	-2381	197908	610	2	9	9	N	8					217
07	3100	N	496	-0-	-2604	195304	493	2	3	9	N	3	166	1	2	8	52
08	3100	N	367	-0-	-2733	192571	367	2			N	-0-					52
09	3000	N	942	-0-	-2058	190513	919	2	23	9	N	21					73
*10	3100	N	918	-0-	-2182	188331	910	2	8	9	N	7					80

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
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	495	2	52	9	N	47					175
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	496	2	8	9	N	7					182
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	549	2	11	9	N	10					192
08	558	N	439	-0-	-119	-0-	414	2	25	9	N	23	176	1			39
09	510	N	439	-0-	-71	-0-	429	2	10	9	N	9					48
10	558	N	413	-0-	-145	-0-	404	2	9	9	N	8					56

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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	113	1			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
05	15159	X	14298	-0-	-861	-0-	14275	3	23	9	N	21					145
06	14670	X	13492	-0-	-1178	-0-	13462	3	30	9	N	27					172
07	15159	X	13494	-0-	-1665	-0-	13461	3	33	9	N	30	169	1			33
08	14415	X	12857	-0-	-1558	-0-	12835	3	22	9	N	20					53
09	13830	X	11929	-0-	-1901	-0-	11906	3	23	9	N	21					74
10	14291	X	12367	-0-	-1924	-0-	12319	3	48	9	N	44					118

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
05	2542	X	2379	-0-	-163	-0-	769	1	1571	3	N	35					110
							39	9									
06	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	795	1	1451	3	N	37					147
							41	9									
07	2356	X	2016	-0-	-340	-0-	795	1	1210	3	N	10					157
							11	9									
08	2387	X	2082	-0-	-305	-0-	795	1	1287	3	N	-0-					157
09	2310	X	1663	-0-	-647	-0-	742	1	918	3	N	3					160
							3	9									
10	2387	X	2132	-0-	-255	-0-	742	1	1384	3	N	5					165
							6	9									

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
05	5487	X	5342	-0-	-145	-0-	918	1	4384	3	N	36					120
							40	9									
06	5310	X	5042	-0-	-268	-0-	889	1	4055	3	N	89					209
							98	9									
07	5487	X	5189	-0-	-298	-0-	918	1	4243	3	N	25					234
							28	9									
08	5487	X	5272	-0-	-215	-0-	889	1	4286	3	N	88	187	1			135
							97	9									
09	5310	X	4874	-0-	-436	-0-	859	1	3974	3	N	37					172
							41	9									
10	5332	X	4502	-0-	-830	-0-	829	1	3645	3	N	25					197
							28	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
05	465	X	225	-0-	-240	-0-	6	1	207	2	N	11					228
							12	9									
06	600	X	210	-0-	-390	-0-	200	2	10	9	N	9					237
07	620	X	183	-0-	-437	-0-	4	1	170	2	N	8					245
							9	9									
08	620	X	281	-0-	-339	-0-	34	1	244	2	N	3					248
							3	9									
09	420	X	237	-0-	-183	-0-	229	2	8	9	N	7					255
*10	399	X	399	-0-	-0-	-0-	393	2	6	9	N	5					73

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
05	2077	X	1230	-0-	-847	-0-	229	1	1001	2	N	-0-					60
06	2010	X	1247	-0-	-763	-0-	271	1	976	2	N	-0-					60
07	2077	X	1013	-0-	-1064	-0-	254	1	759	2	N	-0-					60
08	1519	X	904	-0-	-615	-0-	111	1	792	2	N	1					61
							1	9									
09	1380	X	788	-0-	-592	-0-	40	1	748	2	N	-0-					61
10	1302	X	695	-0-	-607	-0-	695	2			N	-0-					61

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1687	-0-	-266	-0-	306	1	1341	2	N	36	1	8			240
							40	9									
06	1590	X	1513	-0-	-77	-0-	325	1	1179	2	N	8					248
							9	9									
07	1767	X	1743	-0-	-24	-0-	430	1	1289	2	N	22					85
							24	9									
08	1767	X	1634	-0-	-133	-0-	198	1	1418	2	N	16					101
							18	9									
09	1710	X	1561	-0-	-149	-0-	79	1	1450	2	N	29					130
							32	9									
10	1736	X	1349	-0-	-387	-0-	1327	2	22	9	N	20					150

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
05	4867	X	4529	-0-	-338	-0-	839	1	3671	2	N	17	2	8			265
							19	9									
06	5130	X	4133	-0-	-997	-0-	894	1	3239	2	N	-0-					265
07	5301	X	4578	-0-	-723	-0-	1143	1	3427	2	N	7					272
							8	9									
08	5301	X	3303	-0-	-1998	-0-	397	1	2848	2	N	53					143
							58	9									
09	4710	X	3095	-0-	-1615	-0-	155	1	2857	2	N	75					218
							83	9									
10	4588	X	2515	-0-	-2073	-0-	2500	2	15	9	N	14					232

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	326	1	1732	2	Y	-0-					61
06	2220	N	2006	-0-	-214	-0-	276	1	1730	2	Y	-0-					61
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	330	1	2120	2	Y	-0-					61
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	309	1	2329	2	Y	-0-					61
09	2010	N	1938	-0-	-72	-0-	259	1	1679	2	Y	-0-					61
10	2077	N	471	-0-	-1606	-0-	471	1			Y	-0-					61

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2800	N	1378	-0-	-1422	2147	218	1	1160	2	Y	-0-					32
06	3000	N	1346	-0-	-1654	493	185	1	1161	2	Y	-0-					32
07	1701	N	1208	-0-	-493	-0-	163	1	1045	2	Y	-0-					32
08	1240	N	1022	-0-	-218	-0-	115	1	868	2	Y	35					67
							39	9									
*09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	174	1	1127	2	Y	-0-					67
10	1209	N	327	-0-	-882	-0-	327	1			Y	-0-					67

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
05	2800	N	1161	-0-	-1639	1232	184	1	977	2	Y	-0-					5
06	2442	N	1210	-0-	-1232	-0-	167	1	1043	2	Y	-0-					5
07	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	136	1	870	2	Y	-0-					5
08	1147	N	782	-0-	-365	-0-	92	1	690	2	Y	-0-					5
09	1110	N	848	-0-	-262	-0-	113	1	735	2	Y	-0-					5
10	992	N	275	-0-	-717	-0-	275	1			Y	-0-					5

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3566	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
06	3840	X	3263	-0-	-577	-0-	3235	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
07	3968	X	3206	-0-	-762	-0-	3175	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	3968	X	3545	-0-	-423	-0-	3521	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	3480	X	3412	-0-	-68	-0-	3382	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3169	3	36	9	N	33	33	1			-0-
06	4560	X	3671	-0-	-889	-0-	3647	3	24	9	N	22	22	1			-0-
07	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5134	3	31	9	N	28	28	1			-0-
08	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5267	3	24	9	N	22	22	1			-0-
*09	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6281	3	28	9	N	25	25	1			-0-
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-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
05	4836	X	4638	-0-	-198	-0-	4591	3	47	9	N	43	43	1			-0-
06	4470	X	4467	-0-	-3	-0-	4436	3	31	9	N	28	28	1			-0-
07	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4686	3	31	9	N	28	28	1			-0-
08	4650	X	4645	-0-	-5	-0-	4622	3	23	9	N	21	21	1			-0-
*09	4500	X	4341	-0-	-159	-0-	4311	3	30	9	N	27	27	1			-0-
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-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
05	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2093	3	40	9	N	36	36	1			-0-
06	1950	X	1718	-0-	-232	-0-	1689	3	29	9	N	26	26	1			-0-
07	2015	X	1074	-0-	-941	-0-	1054	3	20	9	N	18	18	1			-0-
08	2139	X	1839	-0-	-300	-0-	1818	3	21	9	N	19	19	1			-0-
*09	2070	X	1756	-0-	-314	-0-	1726	3	30	9	N	27	27	1			-0-
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-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
05	4743	X	4266	-0-	-477	-0-	4219	3	47	9	N	43	43	1			-0-
06	4440	X	4085	-0-	-355	-0-	4053	3	32	9	N	29	29	1			-0-
07	4433	X	4132	-0-	-301	-0-	4101	3	31	9	N	28	28	1			-0-
08	4371	X	3949	-0-	-422	-0-	3926	3	23	9	N	21	21	1			-0-
*09	4140	X	3911	-0-	-229	-0-	3881	3	30	9	N	27	27	1			-0-
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 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
04	0		4233	-0-	4233	4233	4233	3			N	-0-					-0-
05	0		88279	-0-	88279	92512	86174	3	2105	9	N	1914	1720	1			194
06	0		85872	-0-	85872	178384	83829	3	2043	9	N	1857	1952	1			99
07	0	W	74669	-0-	74669	253053	73021	3	1648	9	N	1498	1413	1			184
08	0	W	62281	-0-	62281	315334	60914	3	1367	9	N	1243	1244	1			183
09	0	W	47275	-0-	47275	362609	46232	3	1043	9	N	948	880	1			251
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	362609					N	NO RPT					251

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	N	2441	-0-	-39	-0-	2368	2	73	9	N	66					109
06	2430	N	2323	-0-	-107	-0-	2268	2	55	9	N	50					159
07	2511	N	2400	-0-	-111	-0-	2375	2	25	9	N	23					182
08	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	2399	2	6	9	N	5					187
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2331	2	54	9	N	49	184	1			52
*10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2367	2	57	9	N	52					104

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	823	1	3119	2	N	13					79
							14	9									
06	3540	X	3325	-0-	-215	-0-	745	1	2567	2	N	12					91
							13	9									
07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	913	1	2733	2	N	42					133
							46	9									
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	991	1	2859	2	N	108	181	1			60
							119	9									
09	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	1002	1	3007	2	N	18	8	1			70
							20	9									
*10	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	1040	1	3335	2	N	15					85
							17	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	132	1	1005	2	Y	-0-					1
06	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	154	1	1015	2	Y	-0-					1
07	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	149	1	1079	2	Y	1					2
							1	9									
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	143	1	1066	2	Y	2					4
							2	9									
09	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	134	1	946	2	Y	-0-	3	1			1
10	1240	N	454	-0-	-786	-0-	58	1	394	2	Y	2					3
							2	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 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
05	2108	N	1861	-0-	-247	-0-	399	1	1448	2	N	13					181
							14	9									
06	1980	N	1774	-0-	-206	-0-	386	1	1314	2	N	67	192	1			56
							74	9									
07	1891	N	1192	-0-	-699	-0-	301	1	890	2	N	1					57
							1	9									
08	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	434	1	1417	2	N	-0-					57
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	420	1	1493	2	N	2	2	1			57
							2	9									
*10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	434	1	1527	2	N	1					58
							1	9									

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
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	651	1	3555	2	N	36					128
							40	9									
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	697	1	3398	2	N	7					135
							8	9									
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	670	1	2601	2	N	4					139
							4	9									
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	724	1	3182	2	N	10					149
							11	9									
09	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	712	1	3358	2	N	10	8	1			151
							11	9									
*10	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	731	1	3090	2	N	8					159
							9	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	164	1	886	2	N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	64	1	276	2	N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	130	1	453	2	N	1					1
							1	9									
08	1054	N	479	-0-	-575	-0-	105	1	372	2	N	2					3
							2	9									
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	97	1	375	2	N	-0-	1	1			2
10	589	N	550	-0-	-39	-0-	109	1	441	2	N	-0-					2

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 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
05	3162	X	3127	-0-	-35	-0-	300	1	2743	2	N	76	188	1			110
							84	9									
06	3000	X	2969	-0-	-31	-0-	299	1	2655	2	N	14					124
							15	9									
07	3100	X	2723	-0-	-377	-0-	271	1	2446	2	N	5					129
							6	9									
08	3131	X	2806	-0-	-325	-0-	275	1	2512	2	N	17					146
							19	9									
09	3030	X	2968	-0-	-62	-0-	305	1	2654	2	N	8	8	1			146
							9	9									
*10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	343	1	2797	2	N	8					154
							9	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 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
05	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	215	1	1628	2	N	10					77
							11	9									
06	1770	N	1742	-0-	-28	-0-	228	1	1503	2	N	10					87
							11	9									
07	1922	N	1794	-0-	-128	-0-	216	1	1566	2	N	11					98
							12	9									
08	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	198	1	1478	2	N	15					113
							17	9									
09	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	209	1	1478	2	N	7	4	1			116
							8	9									
10	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	210	1	1437	2	N	8					124
							9	9									

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

05	248	N	88	-0-	-160	-0-	10	1	78	2	N	-0-					70
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					70
07	248	N	64	-0-	-184	-0-	8	1	56	2	N	-0-					70
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					70

LOYD, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 160112 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11614 - 11781

05	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					40
06	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	2			N	-0-					40
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					40
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					40
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					40
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					40

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	186	1	1015	2	N	5					135
							6	9									
06	1020	N	428	-0-	-592	-0-	73	1	354	2	N	1					136
							1	9									
07	527	N	278	-0-	-249	-0-	57	1	221	2	N	-0-					136
08	1209	N	78	-0-	-1131	-0-	14	1	60	2	N	4					140
							4	9									
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	79	1	374	2	N	2	1	1			141
							2	9									
*10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	97	1	409	2	N	-0-					141

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	74	1	673	2	N	3					107
							3	9									
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	87	1	769	2	N	2					109
							2	9									
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	109	1	981	2	N	-0-					109
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	75	1	688	2	N	2					111
							2	9									
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	102	1	884	2	N	-0-	2	1			109
10	1085	N	816	-0-	-269	-0-	89	1	726	2	N	1					110
							1	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	35	1	128	2	Y	-0-					80
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	34	1	116	2	Y	-0-					80
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	35	1	103	2	Y	-0-					80
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					80
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					80
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					80

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	28	1	155	2	N	-0-					73
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	35	1	173	2	N	2					75
							2	9									
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	50	1	193	2	N	3					78
							3	9									
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	46	1	201	2	N	2					80
							2	9									
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	39	1	185	2	N	-0-					80
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	36	1	154	2	N	-0-					80

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	313	-0-	-586	-0-	48	1	264	2	N	1					105
							1	9									
06	360	N	277	-0-	-83	-0-	47	1	230	2	N	-0-					105
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	71	1	276	2	N	-0-					105
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	85	1	372	2	N	4					109
							4	9									
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	53	1	248	2	N	-0-					109
10	341	N	195	-0-	-146	-0-	37	1	156	2	N	2					111
							2	9									

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
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	99	1	532	2	Y	-0-					44
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	78	1	336	2	Y	2					46
							2	9									
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	71	1	250	2	Y	-0-					46
08	620	N	155	-0-	-465	-0-	34	1	121	2	Y	-0-					46
09	420	N	65	-0-	-355	-0-	13	1	52	2	Y	-0-					46
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	93	1	376	2	Y	-0-					46

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4337	X	4337	-0-		-0-	-0-	424	1	3880	2	N	30					178
								33	9									
06	3889	X	3889	-0-		-0-	-0-	387	1	3430	2	N	65	183	1			60
								72	9									
07	4182	X	4182	-0-		-0-	-0-	414	1	3739	2	N	26					86
								29	9									
08	4442	X	4442	-0-		-0-	-0-	437	1	3988	2	N	15					101
								17	9									
09	3471	X	3471	-0-		-0-	-0-	357	1	3105	2	N	8	11	1			98
								9	9									
*10	3125	X	3125	-0-		-0-	-0-	341	1	2777	2	N	6					104
								7	9									

HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1953	N	1808	-0-		-145	-0-	283	1	1524	2	Y	1					139
								1	9									
06	1820	N	1820	-0-		-0-	-0-	343	1	1470	2	Y	6					145
								7	9									
07	1984	N	1597	-0-		-387	-0-	354	1	1237	2	Y	5					150
								6	9									
08	1802	N	1802	-0-		-0-	-0-	397	1	1401	2	Y	4					154
								4	9									
09	2016	N	2016	-0-		-0-	-0-	416	1	1599	2	Y	1	4	1			151
								1	9									
*10	1734	N	1734	-0-		-0-	-0-	342	1	1390	2	Y	2					153
								2	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5738	X	5738	-0-		-0-	-0-	662	1	5021	2	N	50					137
								55	9									
06	5283	X	5283	-0-		-0-	-0-	690	1	4547	2	N	42					179
								46	9									
07	5273	X	5273	-0-		-0-	-0-	634	1	4602	2	N	34					213
								37	9									
08	5609	X	5609	-0-		-0-	-0-	657	1	4905	2	N	43					256
								47	9									
09	5040	X	4636	-0-		-404	-0-	567	1	4014	2	N	50	190	1			116
								55	9									
*10	5824	X	5824	-0-		-0-	-0-	736	1	5046	2	N	38					154
								42	9									

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	403	N	236	-0-		-167	-0-	36	1	198	2	Y	2					91
								2	9									
06	300	N	234	-0-		-66	-0-	40	1	193	2	Y	1					92
								1	9									
07	279	N	240	-0-		-39	-0-	49	1	191	2	Y	-0-					92
08	261	N	261	-0-		-0-	-0-	48	1	213	2	Y	-0-					92
09	240	N	234	-0-		-6	-0-	41	1	193	2	Y	-0-					92
*10	300	N	300	-0-		-0-	-0-	57	1	243	2	Y	-0-					92

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	987	-0-	-873	-0-	205	1	776	2	N	5					51
							6	9									
06	1800	X	990	-0-	-810	-0-	220	1	759	2	N	10					61
							11	9									
07	1860	X	542	-0-	-1318	-0-	135	1	405	2	N	2					63
							2	9									
08	1860	X	188	-0-	-1672	-0-	48	1	140	2	N	-0-					63
09	1320	X	49	-0-	-1271	-0-	12	1	37	2	N	-0-	2	1			61
10	527	N	46	-0-	-481	-0-	11	1	35	2	N	-0-					61

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	225	-0-	-147	-0-	35	1	189	2	Y	1					86
							1	9									
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	40	1	193	2	Y	1					87
							1	9									
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	77	1	300	2	Y	1					88
							1	9									
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	64	1	282	2	Y	2					90
							2	9									
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	43	1	204	2	Y	-0-	1	1			89
10	372	N	270	-0-	-102	-0-	52	1	218	2	Y	-0-					89

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3262	-0-	-427	-0-	508	1	2742	2	N	11					188
							12	9									
06	3480	X	2831	-0-	-649	-0-	534	1	2290	2	N	6					194
							7	9									
07	3565	X	2250	-0-	-1315	-0-	499	1	1742	2	N	8					202
							9	9									
08	3534	X	2350	-0-	-1184	-0-	517	1	1822	2	N	10					212
							11	9									
09	3150	X	2427	-0-	-723	-0-	493	1	1898	2	N	33	193	1			52
							36	9									
10	3255	X	2594	-0-	-661	-0-	511	1	2074	2	N	8					60
							9	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	34	1	184	2	N	-0-					108
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	32	1	157	2	N	-0-					108
07	248	N	31	-0-	-217	-0-	6	1	25	2	N	-0-					108
08	217	N	9	-0-	-208	-0-	2	1	7	2	N	-0-					108
09	180	N	10	-0-	-170	-0-	2	1	8	2	N	-0-					108
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	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
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	278	1	2546	2	N	-0-					45
06	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	268	1	2375	2	N	22					67
							24	9									
07	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	272	1	2455	2	N	15					82
							17	9									
08	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	273	1	2485	2	N	20					102
							22	9									
09	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	272	1	2368	2	N	21	8	1			115
							23	9									
10	2666	X	2662	-0-	-4	-0-	290	1	2362	2	N	9					124
							10	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
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	-0-					167
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	1					168
							1	9									
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	N	-0-					168
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	138	2	N	2					170
							2	9									
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	N	-0-					170
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	2	N	-0-					170

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
05	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	991	1	7524	2	N	42					194
							46	9									
06	8190	X	6078	-0-	-2112	-0-	796	1	5246	2	N	33	171	1			56
							36	9									
07	8463	X	8085	-0-	-378	-0-	971	1	7049	2	N	59					115
							65	9									
08	8525	X	8484	-0-	-41	-0-	994	1	7416	2	N	67					182
							74	9									
09	8250	X	8165	-0-	-85	-0-	1003	1	7104	2	N	53	19	1			216
							58	9									
10	8339	X	7748	-0-	-591	-0-	981	1	6722	2	N	41					257
							45	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
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	37	1	201	2	N	2					100
							2	9									
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	56	1	275	2	N	-0-					100
07	341	N	195	-0-	-146	-0-	40	1	155	2	N	-0-					100
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	71	1	314	2	N	1					101
							1	9									
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	51	1	239	2	N	-0-	1	1			100
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	43	1	182	2	N	-0-					100

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
05	DLQ G-10		1595	-0-	1595	3164	1585	2	10	9	Y	9					53
06	DLQ G-10		1577	-0-	1577	4741	1564	2	13	9	Y	12					65
07	DLQ G-10		1638	-0-	1638	6379	1625	2	13	9	Y	12					77
08	3000	N	1520	-0-	-1480	4899	1508	2	12	9	Y	11					88
09	3000	N	1500	-0-	-1500	3399	1487	2	13	9	Y	12	63	1			37
*10	3100	N	1566	-0-	-1534	1865	1553	2	13	9	Y	12					49

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3055	-0-	3055	6016	3035	2	20	9	Y	18					104
06	DLQ G-10		2959	-0-	2959	8975	2933	2	26	9	Y	24					128
07	DLQ G-10		3075	-0-	3075	12050	3047	2	28	9	Y	25					153
08	15122	X	3072	-0-	-12050	-0-	3047	2	25	9	Y	23					176
09	2970	X	2841	-0-	-129	-0-	2813	2	28	9	Y	25	126	1			75
10	3069	X	2944	-0-	-125	-0-	2916	2	28	9	Y	25					100

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

05	2728	X	2135	-0-	-593	-0-	2125	2	10	9	Y	9	20	1			9
06	2220	X	2122	-0-	-98	-0-	2097	2	25	9	Y	23	25	1			7
07	2170	X	1931	-0-	-239	-0-	1907	2	24	9	Y	22	15	1			14
08	2139	X	2085	-0-	-54	-0-	2061	2	24	9	Y	22	28	1			8
09	2130	X	2059	-0-	-71	-0-	2044	2	15	9	Y	14	14	1			8
*10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1945	2	20	9	Y	18	16	1			10

INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

05	3141	X	3033	-0-	-108	-0-	3020	2	13	9	N	12					66
06	2910	X	2803	-0-	-107	-0-	2785	2	18	9	N	16	26	1			56
07	3007	X	2922	-0-	-85	-0-	2905	2	17	9	N	15	39	1			32
08	3007	X	2483	-0-	-524	-0-	2465	2	18	9	N	16					48
09	2910	X	1987	-0-	-923	-0-	1976	2	11	9	N	10					58
10	3007	X	2607	-0-	-400	-0-	2592	2	15	9	N	14					72

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

05	3066	X	2950	-0-	-116	-0-	2926	2	24	9	Y	22					22
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2980	2	24	9	Y	22	35	1			9
07	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2931	2	31	9	Y	28	37	1			-0-
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2921	2	32	9	Y	29					29
09	2790	X	2504	-0-	-286	-0-	2484	2	20	9	Y	18	34	1			13
10	3100	X	2664	-0-	-436	-0-	2634	2	30	9	Y	27	35	1			5

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1928	2	10	9	Y	9	20	1			9
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1843	2	26	9	Y	24	26	1			7
07	2015	N	1434	-0-	-581	-0-	1413	2	21	9	Y	19	13	1			13
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2061	2	24	9	Y	22	28	1			7
09	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	1730	2	14	9	Y	13	13	1			7
*10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1808	2	21	9	Y	19	16	1			10

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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
05	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2835	2	24	9	Y	22					29
06	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2673	2	24	9	Y	22	35	1			16
07	2945	N	2686	-0-	-259	-0-	2656	2	30	9	Y	27	37	1			6
08	2852	N	2538	-0-	-314	-0-	2506	2	32	9	Y	29					35
09	2700	N	2262	-0-	-438	-0-	2242	2	20	9	Y	18	33	1			20
10	2852	X	2195	-0-	-657	-0-	2166	2	29	9	Y	26	34	1			12

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					26
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					26
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					26
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					26
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					26
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					26

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697

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

INMAN -A- WELL #: 4 RRCID -> 199702 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					7
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					7
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					7
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					7
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			Y	-0-					7
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					7

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	20	1			10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	24	1			7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	15	1			14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	28	1			8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1			8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	16	1			10

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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
05	3503	X	3363	-0-	-140	-0-	3353	2	10	9	Y	9	16	1			13
06	2730	X	2268	-0-	-462	-0-	2259	2	9	9	Y	8	14	1			7
07	3286	X	3018	-0-	-268	-0-	2995	2	23	9	Y	21	14	1			14
08	3348	X	3064	-0-	-284	-0-	3040	2	24	9	Y	22	29	1			7
09	3240	X	3162	-0-	-78	-0-	3148	2	14	9	Y	13	13	1			7
10	3348	X	3158	-0-	-190	-0-	3138	2	20	9	Y	18	16	1			9

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
05	2356	N	2224	-0-	-132	-0-	2203	2	21	9	Y	19					114
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2083	2	28	9	Y	25	39	1			100
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2468	2	25	9	Y	23	58	1			65
08	2232	N	1982	-0-	-250	-0-	1957	2	25	9	Y	23					88
09	2100	N	1435	-0-	-665	-0-	1418	2	17	9	Y	15					103
10	2294	N	2224	-0-	-70	-0-	2200	2	24	9	Y	22					125

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1705	2	24	9	Y	22					32
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2086	2	24	9	Y	22	36	1			18
07	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	1841	2	29	9	Y	26	37	1			7
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1849	2	32	9	Y	29					36
09	2040	N	1604	-0-	-436	-0-	1584	2	20	9	Y	18	34	1			20
10	2170	X	1782	-0-	-388	-0-	1753	2	29	9	Y	26	35	1			11

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
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1722	2	24	9	Y	22					31
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1682	2	24	9	Y	22	36	1			17
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1684	2	30	9	Y	27	37	1			7
08	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	1607	2	32	9	Y	29					36
09	1710	N	1483	-0-	-227	-0-	1463	2	20	9	Y	18	33	1			21
10	1705	N	1511	-0-	-194	-0-	1482	2	29	9	Y	26	35	1			12

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	21	1			47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	29	1			30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					60

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1600	2	10	9	Y	9	20	1			9
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1555	2	26	9	Y	24	25	1			8
07	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1550	2	23	9	Y	21	14	1			15
08	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	1415	2	23	9	Y	21	28	1			8
09	1590	N	1390	-0-	-200	-0-	1376	2	14	9	Y	13	13	1			8
10	1581	N	1412	-0-	-169	-0-	1391	2	21	9	Y	19	16	1			11

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2623	2	10	9	Y	9	21	1			8
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2268	2	25	9	Y	23	24	1			7
07	2573	N	2299	-0-	-274	-0-	2276	2	23	9	Y	21	14	1			14
08	2635	N	2541	-0-	-94	-0-	2517	2	24	9	Y	22	28	1			8
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2396	2	15	9	Y	14	14	1			8
10	2294	N	2121	-0-	-173	-0-	2100	2	21	9	Y	19	16	1			11

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

05	5580	X	5300	-0-	-280	-0-	5246	2	54	9	Y	49					101
06	5400	X	4944	-0-	-456	-0-	4904	2	40	9	Y	36	108	1			29
07	5611	X	4893	-0-	-718	-0-	4849	2	44	9	Y	40					69
08	5611	X	4427	-0-	-1184	-0-	4407	2	20	9	Y	18					87
09	5430	X	1524	-0-	-3906	-0-	1524	2			Y	-0-					87
10	5301	X	1149	-0-	-4152	-0-	1149	2			Y	-0-					87

WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

05	806	N	564	-0-	-242	-0-	556	2	8	9	Y	7	9	1			5
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2060	2	24	9	Y	22	23	1			4
07	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2847	2	23	9	Y	21	15	1			10
08	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2587	2	24	9	Y	22	28	1			4
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2226	2	14	9	Y	13	13	1			4
10	2883	X	988	-0-	-1895	-0-	973	2	15	9	Y	14	12	1			6

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

05	2852	N	2806	-0-	-46	-0-	2796	2	10	9	Y	9	56	1			10
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2617	2	23	9	Y	21	24	1			7
07	2883	N	2722	-0-	-161	-0-	2699	2	23	9	Y	21	14	1			14
08	2821	N	2580	-0-	-241	-0-	2556	2	24	9	Y	22	28	1			8
09	2640	N	2505	-0-	-135	-0-	2490	2	15	9	Y	14	14	1			8
10	2821	X	2592	-0-	-229	-0-	2571	2	21	9	Y	19	16	1			11

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	15					41
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	20	58	1			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2006	2	10	9	Y	9	21	1			9
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1987	2	24	9	Y	22	24	1			7
07	2139	N	1996	-0-	-143	-0-	1973	2	23	9	Y	21	14	1			14
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2004	2	24	9	Y	22	29	1			7
09	2010	N	1840	-0-	-170	-0-	1826	2	14	9	Y	13	13	1			7
10	1984	N	1921	-0-	-63	-0-	1901	2	20	9	Y	18	15	1			10

CHOUT #3 WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	177	2	113	9	Y	103	103	1			14
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	980	2	92	9	Y	84	91	1			7
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	595	2	25	9	Y	23	15	1			15
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	322	2	40	9	Y	36	45	1			6
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	310	2	44	9	Y	40	40	1			6
10	620	N	376	-0-	-244	-0-	351	2	25	9	Y	23	20	1			9

SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1485	2	10	9	Y	9	20	1			9
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1428	2	25	9	Y	23	24	1			8
07	1519	N	1328	-0-	-191	-0-	1305	2	23	9	Y	21	16	1			13
08	1488	N	282	-0-	-1206	-0-	268	2	14	9	Y	13	18	1			8
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					8
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					8

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	1373	2	10	9	Y	9	21	1			8
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1339	2	26	9	Y	24	25	1			7
07	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	1320	2	23	9	Y	21	14	1			14
08	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	1242	2	24	9	Y	22	29	1			7
09	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	1315	2	15	9	Y	14	14	1			7
*10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1345	2	20	9	Y	18	16	1			9

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	165	-0-	-114	-0-	154	2	11	9	Y	10					39
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	240	2	14	9	Y	13	21	1			31
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	332	2	14	9	Y	13	31	1			13
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	420	2	14	9	Y	13					26
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	370	2	9	9	Y	8					34
*10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	416	2	12	9	Y	11					45

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1103	2	24	9	N	22					31
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	800	2	10	9	N	9	25	1			15
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1119	2	31	9	N	28	38	1			5
08	1116	N	996	-0-	-120	-0-	970	2	26	9	N	24					29
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1018	2	21	9	N	19	34	1			14
10	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	1017	2	29	9	N	26	35	1			5

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION 275740
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	759	1	2874	2	N	50					209
							55	9									
06	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	597	1	1885	2	N	4	1	8			212
							4	9									
07	1333	X	856	-0-	-477	-0-	338	1	516	2	N	2					214
							2	9									
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	800	1	2830	2	N	10	134	1			90
							11	9									
09	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	818	1	2758	2	N	12					102
							13	9									
*10	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	857	1	2434	2	N	10					112
							11	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

05	1581	X	1055	-0-	-526	-0-	354	1	701	2	N	-0-					50
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	640	1	1596	2	N	-0-					50
07	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	369	1	748	2	N	-0-					50
08	1054	N	923	-0-	-131	-0-	240	1	683	2	N	-0-					50
09	1530	N	251	-0-	-1279	-0-	76	1	175	2	N	-0-					50
10	1116	N	442	-0-	-674	-0-	141	1	301	2	N	-0-					50

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

05	14B2 EXT		69	-0-	69	601	34	1	35	2	Y	-0-					110
06	14B2 EXT		50	-0-	50	651	19	1	31	2	Y	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	651					Y	-0-					110
08	14B2 EXT		20	-0-	20	671	10	1	10	2	Y	-0-					110
09	671	X	-0-	-0-	-671	-0-					Y	-0-					110
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	33	1	35	2	Y	1	2	1			109
							1	9									

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829

05	3100	N	3732	-0-	632	632	3704	2	28	9	N	25					224
06	3000	N	3061	-0-	61	693	3033	2	28	9	N	25	130	1	1	8	118
07	3100	N	2685	-0-	-415	278	2657	2	28	9	N	25					143
08	3121	X	2843	-0-	-278	-0-	2738	2	105	9	N	95					238
09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3261	2	2	9	N	2					240
10	2976	X	2638	-0-	-338	-0-	2638	2			N	-0-					240

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

05	4371	X	80	-0-	-4291	-0-	80	2			N	-0-					229
06	4470	X	8	-0-	-4462	-0-	7	2	1	9	N	1	1	8			229
07	4619	X	2	-0-	-4617	-0-	2	2			N	-0-	177	1			52
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					52
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					52
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 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
05	1147	N	997	-0-	-150	-0-	978	2	19	9	N	17	154	1			65
06	960	N	947	-0-	-13	-0-	914	2	33	9	N	30					95
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1856	2	76	9	N	69					164
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2310	2	45	9	N	41					205
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1204	2	26	9	N	24					229
10	1922	N	670	-0-	-1252	-0-	669	2	1	9	N	1					230

LANDERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052722 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11703 - 11878

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	991	1	2789	2	N	29					92
							32	9									
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	816	1	2245	2	N	34	2	8			124
							37	9									
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	925	1	2464	2	N	38					162
							42	9									
08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	1171	1	3028	2	N	53					215
							58	9									
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	1085	1	2468	2	N	4					219
							4	9									
*10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	990	1	2456	2	N	35					254
							39	9									

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

05	1550	N	669	-0-	-881	-0-	669	2			N	-0-					194
06	1110	N	912	-0-	-198	-0-	911	2	1	9	N	1	1	8			194
07	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	2			N	-0-					194
08	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					194
09	900	N	678	-0-	-222	-0-	674	2	4	9	N	4					198
*10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1174	2	58	9	N	53	157	1			94

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					48
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					48
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1191	2	2	9	N	2					50
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1011	2	3	9	N	3					53
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	936	2	13	9	N	12					65
10	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1114	2	9	9	N	8					73

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1047	-0-	-720	-0-	1034	2	13	9	N	12					94
06	1560	N	1260	-0-	-300	-0-	1206	2	54	9	N	49	3	8			140
07	1519	N	1246	-0-	-273	-0-	1201	2	45	9	N	41	154	1	2	8	25
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1141	2	25	9	N	23					48
09	1260	N	1067	-0-	-193	-0-	1056	2	11	9	N	10					58
*10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1257	2	46	9	N	42					100

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	987	-0-	-718	-0-	979	2	8	9	N	7					50
06	1260	N	1066	-0-	-194	-0-	1065	2	1	9	N	1	1	8			50
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1172	2	3	9	N	3	3	8			50
08	992	N	917	-0-	-75	-0-	909	2	8	9	N	7					57
09	1080	N	844	-0-	-236	-0-	841	2	3	9	N	3					60
10	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	1001	2	3	9	N	3					63

SNOW, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	849	-0-	-546	-0-	849	2			N	-0-					210
06	1410	N	587	-0-	-823	-0-	587	2			N	-0-					210
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					210
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					210
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					210
10	1395	N	1234	-0-	-161	-0-	1234	2			N	-0-					210

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
05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	426	1	3490	2	N	65					232
							72	9									
06	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	520	1	4119	2	N	51	188	1	3	8	92
							56	9									
07	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	467	1	3171	2	N	56	3	8			145
							62	9									
08	2480	X	2309	-0-	-171	-0-	476	1	1811	2	N	20					165
							22	9									
09	2400	X	1075	-0-	-1325	-0-	164	1	911	2	N	-0-					165
10	2480	X	1887	-0-	-593	-0-	372	1	1493	2	N	20					185
							22	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	1178	-0-	-3503	-0-	572	1	589	2	Y	15					158
							17	9									
06	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	1969	1	3264	2	Y	51					209
							56	9									
07	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	2522	1	2797	2	Y	66	187	1			88
							73	9									
08	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	2595	1	2726	2	Y	10					98
							11	9									
09	5220	X	4692	-0-	-528	-0-	2360	1	2307	2	Y	23					121
							25	9									
*10	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	2090	1	2253	2	Y	23	89	1			55
							25	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	1103	-0-	-1098	-0-	290	1	803	2	N	9	158	1			100
							10	9									
06	2550	X	1433	-0-	-1117	-0-	264	1	1132	2	N	34					134
							37	9									
07	2635	X	166	-0-	-2469	-0-	31	1	135	2	N	-0-					134
08	2635	X	1734	-0-	-901	-0-	361	1	1366	2	N	6					140
							7	9									
09	1440	X	3	-0-	-1437	-0-	2	1	1	2	N	-0-					140
*10	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	347	1	1733	2	N	19					159
							21	9									

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 160042 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11522 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	360	1	2479	2	N	94					239
							103	9									
06	2490	X	653	-0-	-1837	-0-	142	1	510	2	N	1	1	8			239
							1	9									
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	5	166	1			78
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					78
09	2850	X	3	-0-	-2847	-0-	3	2			N	-0-					78
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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
05	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2716	2	26	9	N	24					111
06	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2231	2	18	9	N	16					127
07	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2301	2	21	9	N	19	2	8			144
08	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2381	2	13	9	N	12					156
09	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2575	2	12	9	N	11					167
*10	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2430	2	23	9	N	21					188

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
05	8401	X	5399	-0-	-3002	-0-	1783	1	3594	2	N	20					135
							22	9									
06	7320	X	2038	-0-	-5282	-0-	515	1	1484	2	N	35					170
							39	9									
07	6107	X	5079	-0-	-1028	-0-	1021	1	4010	2	N	44					214
							48	9									
08	5394	X	2904	-0-	-2490	-0-	800	1	2098	2	N	5					219
							6	9									
09	5220	X	1418	-0-	-3802	-0-	444	1	971	2	N	3					222
							3	9									
*10	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	1467	1	7129	2	N	63	131	1			154
							69	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803

05	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	2013	1	5681	2	N	86	173	1			85
							95	9									
06	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	1924	1	4029	2	N	91	1	8			175
							100	9									
07	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	1798	1	3356	2	N	9	2	8			182
							10	9									
08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	1199	1	1997	2	N	33					215
							36	9									
09	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	681	1	721	2	N	-0-					215
*10	899	X	899	-0-	-0-	-0-	440	1	459	2	N	-0-					215

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

05	3069	X	1720	-0-	-1349	-0-	276	1	1430	2	N	13					155
							14	9									
06	2970	X	1079	-0-	-1891	-0-	118	1	960	2	N	1	1	8			155
							1	9									
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					155
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					155
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					155
10	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					155

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

05	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	5984	2	70	9	N	64					229
06	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6797	2	30	9	N	27	152	1	2	8	102
07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5783	2	20	9	N	18	3	8			117
08	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4572	2	19	9	N	17					134
09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3356	2	3	9	N	3					137
10	3100	X	1888	-0-	-1212	-0-	1888	2			N	-0-					137

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 201663 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11619 - 11753

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	3000	N	3573	-0-	573	573	912	1	2624	2	N	34	1	8			90
							37	9									
07	3100	N	5838	-0-	2738	3311	1177	1	4624	2	N	34					124
							37	9									
08	3100	N	5145	-0-	2045	5356	1418	1	3720	2	N	6					130
							7	9									
09	8449	X	3093	-0-	-5356	-0-	916	1	2004	2	N	157	188	1			99
							173	9									
*10	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	717	1	3484	2	N	6					105
							7	9									

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

05	2852	X	420	-0-	-2432	-0-	53	1	366	2	Y	1	76	1			43
							1	9									
06	2520	X	1410	-0-	-1110	-0-	147	1	1219	2	Y	40	54	1	1	8	28
							44	9									
07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	411	1	3097	2	Y	81	42	1	3	8	64
							89	9									
08	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	320	1	2082	2	Y	75	82	1			57
							83	9									
09	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	267	1	1463	2	Y	77					134
							85	9									
10	3596	X	2052	-0-	-1544	-0-	315	1	1675	2	Y	56	150	1			40
							62	9									

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11520 - 11736

05	651	N	189	-0-	-462	-0-	63	1	126	2	N	-0-					50
06	240	N	116	-0-	-124	-0-	33	1	83	2	N	-0-					50
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	75	1	152	2	N	-0-					50
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	570	1	1619	2	N	23					73
							25	9									
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	463	1	1063	2	N	4					77
							4	9									
*10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	206	1	441	2	N	-0-					77

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

05	2759	X	2251	-0-	-508	-0-	622	1	1615	2	N	13					192
							14	9									
06	2670	X	1208	-0-	-1462	-0-	321	1	872	2	N	14	1	8			205
							15	9									
07	2759	X	721	-0-	-2038	-0-	182	1	537	2	N	2					207
							2	9									
08	2325	X	1025	-0-	-1300	-0-	255	1	768	2	N	2					209
							2	9									
09	2190	X	1403	-0-	-787	-0-	242	1	1150	2	N	10					219
							11	9									
10	2263	X	1591	-0-	-672	-0-	262	1	1306	2	N	21					240
							23	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

05	8649	X	8241	-0-	-408	-0-	8140	2	101	9	N	92					202
06	12660	X	6291	-0-	-6369	-0-	6249	2	42	9	N	38	3	8			237
07	13082	X	5383	-0-	-7699	-0-	5333	2	50	9	N	45	188	1	2	8	92
08	13082	X	3293	-0-	-9789	-0-	3257	2	36	9	N	33					125
09	10320	X	8268	-0-	-2052	-0-	8203	2	65	9	N	59					184
10	7161	X	4738	-0-	-2423	-0-	4699	2	39	9	N	35					219

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

05	2945	X	60	-0-	-2885	-0-	8	1	52	2	N	-0-	113	1			62
06	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	458	1	3806	2	N	139	103	1			98
							153	9									
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	403	1	3031	2	N	89	114	1			73
							98	9									
08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	392	1	2554	2	N	86	94	1			65
							95	9									
09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	498	1	2734	2	N	100					165
							110	9									
*10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	518	1	2760	2	N	142	206	1			101
							156	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

05	4464	X	2762	-0-	-1702	-0-	2715	2	47	9	N	43					240
06	4320	X	1959	-0-	-2361	-0-	1931	2	28	9	N	25	167	1	1	8	97
07	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5693	2	113	9	N	103	6	8			194
08	3844	X	2913	-0-	-931	-0-	2882	2	31	9	N	28					222
09	3720	X	2968	-0-	-752	-0-	2933	2	35	9	N	32	189	1			65
*10	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2173	2	41	9	N	37					102

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
05	2976	X	2717	-0-	-259	-0-	1339	1	1378	2	Y	-0-					69
06	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	806	1	1337	2	Y	1	1	8			69
							1	9									
07	3658	X	1107	-0-	-2551	-0-	524	1	581	2	Y	2	2	8			69
							2	9									
08	3658	X	896	-0-	-2762	-0-	437	1	459	2	Y	-0-					69
09	3540	X	692	-0-	-2848	-0-	340	1	333	2	Y	17					86
							19	9									
10	2728	X	1074	-0-	-1654	-0-	512	1	552	2	Y	9	83	1			12
							10	9									

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
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	44	1	890	2	N	16					48
							18	9									
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	43	1	804	2	N	14	2	8			60
							15	9									
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	41	1	850	2	N	15	2	8			73
							17	9									
08	961	N	868	-0-	-93	-0-	40	1	804	2	N	22	80	1			15
							24	9									
09	870	N	824	-0-	-46	-0-	38	1	778	2	N	7					22
							8	9									
10	899	N	795	-0-	-104	-0-	37	1	751	2	N	6					28
							7	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
05	3782	X	3544	-0-	-238	-0-	3511	2	33	9	N	30	188	1			84
06	3660	X	3414	-0-	-246	-0-	3380	2	34	9	N	31	6	8			109
07	3782	X	3134	-0-	-648	-0-	3127	2	7	9	N	6	3	8			112
08	3751	X	3260	-0-	-491	-0-	3240	2	20	9	N	18					130
09	3510	X	2572	-0-	-938	-0-	2572	2			N	-0-					130
10	3534	X	2979	-0-	-555	-0-	2966	2	13	9	N	12					142

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

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

COYLE, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3238	-0-	-668	-0-	3219	2	19	9	N	17					152
06	3780	X	3449	-0-	-331	-0-	3377	2	72	9	N	65	2	8			215
07	3689	X	3004	-0-	-685	-0-	2995	2	9	9	N	8	4	8			219
08	3689	X	3229	-0-	-460	-0-	3207	2	22	9	N	20					239
09	3450	X	3258	-0-	-192	-0-	3239	2	19	9	N	17	169	1			87
10	3565	X	3322	-0-	-243	-0-	3316	2	6	9	N	5					92

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	3240	-0-	-1782	-0-	3199	2	41	9	N	37	187	1			77
06	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6482	2	62	9	N	56	1	8			132
07	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5213	2	54	9	N	49	2	8			179
08	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4933	2	58	9	N	53					232
09	6540	X	3010	-0-	-3530	-0-	2981	2	29	9	N	26	171	1			87
10	6758	X	33	-0-	-6725	-0-	33	2			N	-0-					87

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	848	1	1434	2	N	55					155
							61	9									
06	1710	N	1589	-0-	-121	-0-	900	1	688	2	N	1	1	8			155
							1	9									
07	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	803	1	468	2	N	-0-					155
08	3100	N	3413	-0-	313	313	786	1	2599	2	N	25					180
							28	9									
09	3000	N	4632	-0-	1632	1945	876	1	3737	2	N	17					197
							19	9									
*10	3100	N	4186	-0-	1086	3031	814	1	3370	2	N	2					199
							2	9									

COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17015	X	17015	-0-	-0-	-0-	2107	1	14616	2	N	265	343	1			132
							292	9									
06	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	1350	1	11223	2	N	225	145	1	5	8	207
							248	9									
07	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	1455	1	10950	2	N	196	186	1	3	8	214
							216	9									
08	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	1541	1	10037	2	N	120	187	1			147
							132	9									
09	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	1448	1	7943	2	N	66					213
							73	9									
10	11222	X	7565	-0-	-3657	-0-	1182	1	6295	2	N	80	154	1			139
							88	9									

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
05	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2237	2	13	9	N	12					97
06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2857	2	25	9	N	23	1	8			119
07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2549	2	41	9	N	37	4	8			152
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2723	2	44	9	N	40					192
09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2446	2	28	9	N	25	175	1			42
*10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1971	2	44	9	N	40					82

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
05	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	754	1	2123	2	N	18					227
							20	9									
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	629	1	1729	2	N	1	1	8			227
							1	9									
07	2449	N	2266	-0-	-183	-0-	618	1	1645	2	N	3	3	8			227
							3	9									
08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	689	1	1781	2	N	-0-					227
09	2370	N	2343	-0-	-27	-0-	711	1	1618	2	N	13					240
							14	9									
*10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	661	1	1639	2	N	2					242
							2	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	991	2	12	9	N	11					195
06	780	N	611	-0-	-169	-0-	608	2	3	9	N	3	3	8			195
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	590	2	2	9	N	2					197
08	992	N	790	-0-	-202	-0-	766	2	24	9	N	22					219
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	603	2	6	9	N	5	182	1			42
*10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	872	2	6	9	N	5					47

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					145
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	3850	-0-	-211	-0-	3850	2			N	-0-					159
06	3930	X	3658	-0-	-272	-0-	3644	2	14	9	N	13	3	8			169
07	4061	X	3202	-0-	-859	-0-	3178	2	24	9	N	22	2	8			189
08	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4120	2	28	9	N	25					214
09	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					214
*10	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3929	2	1	9	N	1					215

LINN OPERATING, INC. 501545
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7192	X	5024	-0-	-2168	-0-	323	1	4639	2	N	56	194	1			37
							62	9									
06	6960	X	2585	-0-	-4375	-0-	253	1	2268	2	N	58	70	1			25
							64	9									
07	5611	X	4018	-0-	-1593	-0-	317	1	3649	2	N	47					72
							52	9									
08	5611	X	3413	-0-	-2198	-0-	319	1	3050	2	N	40					112
							44	9									
09	5430	X	3698	-0-	-1732	-0-	311	1	3334	2	N	48					160
							53	9									
10	5022	X	3782	-0-	-1240	-0-	273	1	3463	2	N	42					202
							46	9									

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	3517	-0-	-296	-0-	226	1	3238	2	N	48					195
							53	9									
06	3000	X	2862	-0-	-138	-0-	285	1	2549	2	N	25	188	1			32
							28	9									
07	3968	X	2970	-0-	-998	-0-	236	1	2727	2	N	6					38
							7	9									
08	3968	X	3118	-0-	-850	-0-	294	1	2809	2	N	14					52
							15	9									
09	3840	X	2973	-0-	-867	-0-	248	1	2667	2	N	53					105
							58	9									
10	3503	X	2754	-0-	-749	-0-	200	1	2541	2	N	12					117
							13	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
10	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

05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	537	1	1772	2	N	6					259
						7	9									
06	1950 N	1904	-0-	-46	-0-	456	1	1448	2	N	-0-					259
07	3069 N	1626	-0-	-1443	-0-	369	1	1253	2	N	4					263
						4	9									
08	2325 N	1682	-0-	-643	-0-	340	1	1305	2	N	34					297
						37	9									
09	1890 N	1251	-0-	-639	-0-	294	1	927	2	N	27					324
						30	9									
10	1612 N	1197	-0-	-415	-0-	403	1	670	2	N	113					268
						124	9									

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	438	1	1442	2	N	-0-					133
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	449	1	1423	2	N	9					142
						10	9									
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	307	1	1042	2	N	6					148
						7	9									
08	1891 N	1675	-0-	-216	-0-	345	1	1320	2	N	9					157
						10	9									
09	1890 N	1364	-0-	-526	-0-	327	1	1034	2	N	3					160
						3	9									
10	1364 N	1354	-0-	-10	-0-	509	1	845	2	N	-0-					160

SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

05	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	753	1	1487	2	N	11					112
						12	9									
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	435	1	1627	2	N	6					118
						7	9									
07	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	397	1	1844	2	N	19					137
						21	9									
08	2077 N	1837	-0-	-240	-0-	140	1	1672	2	N	23					160
						25	9									
09	2010 N	1918	-0-	-92	-0-	286	1	1556	2	N	69					229
						76	9									
10	2077 N	1927	-0-	-150	-0-	368	1	1559	2	N	-0-					51

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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
05	1426	X	1251	-0-	-175	-0-	403	1	834	2	N	13					210
							14	9									
06	1440	X	1362	-0-	-78	-0-	372	1	962	2	N	25					235
							28	9									
07	1488	X	1381	-0-	-107	-0-	448	1	916	2	N	15					68
							17	9									
08	1488	X	1042	-0-	-446	-0-	282	1	746	2	N	13					81
							14	9									
09	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	69	1	1466	2	N	27					108
							30	9									
10	1395	X	1321	-0-	-74	-0-	1285	2	36	9	N	33					141

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
05	2387	X	1290	-0-	-1097	-0-	238	1	1044	2	N	7					98
							8	9									
06	1800	X	1559	-0-	-241	-0-	335	1	1215	2	N	8					106
							9	9									
07	1767	X	1452	-0-	-315	-0-	360	1	1079	2	N	12					118
							13	9									
08	1333	X	1319	-0-	-14	-0-	160	1	1148	2	N	10					128
							11	9									
09	1560	X	952	-0-	-608	-0-	48	1	882	2	N	20					148
							22	9									
10	1612	X	1595	-0-	-17	-0-	1484	2	111	9	N	101					63

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
05	1023	N	721	-0-	-302	-0-	133	1	580	2	N	7					202
							8	9									
06	660	N	417	-0-	-243	-0-	88	1	318	2	N	10					212
							11	9									
07	713	N	684	-0-	-29	-0-	171	1	513	2	N	-0-					212
08	713	N	464	-0-	-249	-0-	57	1	407	2	N	-0-					212
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	40	1	739	2	N	-0-					212
10	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	2			N	-0-					212

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
05	589	N	495	-0-	-94	-0-	161	1	334	2	N	-0-					110
06	570	N	486	-0-	-84	-0-	136	1	350	2	N	-0-					110
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	193	1	396	2	N	-0-					110
08	3100	N	7115	-0-	4015	4015	1913	1	5051	2	N	137					247
							151	9									
09	3000	N	7162	-0-	4162	8177	313	1	6710	2	N	126					183
							139	9									
*10	3100	N	8185	-0-	5085	13262	8028	2	157	9	N	143					138

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	9	-0-	-4300	-0-	8	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	4170	X	365	-0-	-3805	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
07	4309	X	963	-0-	-3346	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
08	3689	X	3070	-0-	-619	-0-	3058	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
*09	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3838	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

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

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2870	-0-	-168	-0-	2844	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
06	2850	X	2719	-0-	-131	-0-	2694	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	2945	X	2757	-0-	-188	-0-	2727	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	2883	X	2831	-0-	-52	-0-	2807	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	2790	X	2573	-0-	-217	-0-	2543	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3510	-0-	-365	-0-	3468	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
06	3750	X	3726	-0-	-24	-0-	3694	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	3875	X	3874	-0-	-1	-0-	3843	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3568	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	3390	X	3350	-0-	-40	-0-	3320	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2821	-0-	-93	-0-	2793	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	2700	X	2596	-0-	-104	-0-	2567	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
07	2728	X	2654	-0-	-74	-0-	2623	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	2821	X	2633	-0-	-188	-0-	2609	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	2730	X	2564	-0-	-166	-0-	2534	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-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
05	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	2010	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2016	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2002	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	2046	N	1903	-0-	-143	-0-	1880	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
*09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1973	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-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
05	2449	X	2276	-0-	-173	-0-	2240	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
06	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2051	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2772	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2712	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2420	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1253	3	4	9	N	4	4	1			-0-
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1273	3	3	9	N	3	3	1			-0-
08	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	1232	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1084	3	8	9	N	7	7	1			-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-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
05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3133	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2999	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	2998	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3250	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3044	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-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
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1612	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1710	N	1321	-0-	-389	-0-	1310	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1737	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
08	1612	N	1480	-0-	-132	-0-	1467	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
*09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	901	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-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
05	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2333	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
06	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1867	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
07	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2025	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	2356	X	1808	-0-	-548	-0-	1785	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
*09	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4680	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	1432	-0-	-3311	-0-	1418	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
06	4440	X	1332	-0-	-3108	-0-	1321	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	4588	X	1021	-0-	-3567	-0-	1013	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	4588	X	1070	-0-	-3518	-0-	1066	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*09	2850	X	947	-0-	-1903	-0-	943	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-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
05	2201	X	981	-0-	-1220	-0-	934	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	2130	X	673	-0-	-1457	-0-	641	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	2201	X	452	-0-	-1749	-0-	421	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	1457	X	466	-0-	-991	-0-	442	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	1200	X	345	-0-	-855	-0-	315	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	1838	-0-	-177	-0-	1807	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
06	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	1978	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
07	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2262	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1942	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2051	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-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

05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3448	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3401	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3367	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	3472	X	3372	-0-	-100	-0-	3348	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	3360	X	3224	-0-	-136	-0-	3194	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-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

05	3627	X	3451	-0-	-176	-0-	3420	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
06	3210	X	3139	-0-	-71	-0-	3121	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	3069	X	3002	-0-	-67	-0-	2985	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
08	3441	X	3172	-0-	-269	-0-	3148	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	3330	X	3085	-0-	-245	-0-	3055	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-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

05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4389	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4222	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4276	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	4433	X	4408	-0-	-25	-0-	4384	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	4290	X	4081	-0-	-209	-0-	4051	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

05	4557	X	4386	-0-	-171	-0-	4339	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	4260	X	4236	-0-	-24	-0-	4204	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	4402	X	4284	-0-	-118	-0-	4253	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	4371	X	4278	-0-	-93	-0-	4254	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4902	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-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

05	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7484	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7334	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7471	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6923	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6569	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-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

05	3813	X	3137	-0-	-676	-0-	3111	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
06	3540	X	2696	-0-	-844	-0-	2677	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
07	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6103	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
08	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5797	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5454	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5001	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4655	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4829	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	5053	X	4580	-0-	-473	-0-	4556	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	4890	X	4055	-0-	-835	-0-	4025	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-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
05	4278	X	3889	-0-	-389	-0-	3842	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	4110	X	3687	-0-	-423	-0-	3656	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	3906	X	3712	-0-	-194	-0-	3682	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	3875	X	3853	-0-	-22	-0-	3831	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
*09	3750	X	3543	-0-	-207	-0-	3513	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-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
05	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3889	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
06	3480	X	2951	-0-	-529	-0-	2919	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	3596	X	3366	-0-	-230	-0-	3335	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3964	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4093	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

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

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9437	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8851	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	9705	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9434	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
*09	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9533	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3738	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3568	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	3627	X	3144	-0-	-483	-0-	3113	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3811	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3642	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	7040	-0-	-245	-0-	6993	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	7050	X	5982	-0-	-1068	-0-	5950	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	7285	X	4217	-0-	-3068	-0-	4203	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
08	7037	X	3762	-0-	-3275	-0-	3755	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*09	6810	X	5647	-0-	-1163	-0-	5624	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
10	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3594	-0-	-219	-0-	3559	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
06	3540	X	3404	-0-	-136	-0-	3372	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	3658	X	3408	-0-	-250	-0-	3377	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	3596	X	3214	-0-	-382	-0-	3190	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	3480	X	2991	-0-	-489	-0-	2961	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4646	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	4410	X	4182	-0-	-228	-0-	4150	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	4557	X	4327	-0-	-230	-0-	4296	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	4681	X	4391	-0-	-290	-0-	4367	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	4530	X	4090	-0-	-440	-0-	4060	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4047	-0-	-324	-0-	4003	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
06	4230	X	3598	-0-	-632	-0-	3568	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	3720	X	3580	-0-	-140	-0-	3549	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	4061	X	2929	-0-	-1132	-0-	2907	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
*09	3930	X	3440	-0-	-490	-0-	3410	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2829	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2724	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	2790	X	2302	-0-	-488	-0-	2291	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
08	2852	X	2264	-0-	-588	-0-	2263	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	2760	X	2680	-0-	-80	-0-	2663	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-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
05	4712	X	4519	-0-	-193	-0-	4475	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4478	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4439	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	4526	X	4278	-0-	-248	-0-	4254	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	4380	X	4120	-0-	-260	-0-	4090	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2320	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
06	2190	X	1744	-0-	-446	-0-	1714	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	2263	X	1783	-0-	-480	-0-	1752	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	2356	X	1727	-0-	-629	-0-	1703	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	2280	X	1785	-0-	-495	-0-	1755	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-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
05	5363	X	4722	-0-	-641	-0-	4676	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
06	5190	X	4604	-0-	-586	-0-	4572	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	5363	X	4378	-0-	-985	-0-	4348	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	4712	X	4492	-0-	-220	-0-	4469	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
*09	4560	X	4381	-0-	-179	-0-	4351	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-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
05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4633	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4423	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4314	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	4681	X	4297	-0-	-384	-0-	4273	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	4530	X	4003	-0-	-527	-0-	3973	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-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
05	6975	X	6922	-0-	-53	-0-	6875	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	6750	X	6389	-0-	-361	-0-	6357	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	6975	X	6649	-0-	-326	-0-	6618	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	6913	X	6401	-0-	-512	-0-	6377	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	6690	X	6266	-0-	-424	-0-	6236	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3481	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3673	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4780	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4821	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
*09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3442	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-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
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3816	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3637	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3645	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	3875	X	3680	-0-	-195	-0-	3656	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	3750	X	3440	-0-	-310	-0-	3410	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-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
05	3875	X	2488	-0-	-1387	-0-	2456	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
06	3510	X	3142	-0-	-368	-0-	3112	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	2821	X	1815	-0-	-1006	-0-	1791	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3228	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3624	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	7764	-0-	-203	-0-	7717	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	7350	X	7300	-0-	-50	-0-	7268	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	7595	X	7463	-0-	-132	-0-	7432	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	7750	X	7417	-0-	-333	-0-	7393	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	7500	X	6973	-0-	-527	-0-	6944	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-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
05	5332	X	4995	-0-	-337	-0-	4948	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	4950	X	4774	-0-	-176	-0-	4742	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	4960	X	4936	-0-	-24	-0-	4905	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	4991	X	4728	-0-	-263	-0-	4704	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	4830	X	4514	-0-	-316	-0-	4484	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-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
05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5715	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	5400	X	5182	-0-	-218	-0-	5151	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	5580	X	5248	-0-	-332	-0-	5217	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	5766	X	5188	-0-	-578	-0-	5164	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	5580	X	4875	-0-	-705	-0-	4845	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-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
05	4247	X	3712	-0-	-535	-0-	3676	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
06	4110	X	3629	-0-	-481	-0-	3603	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	4247	X	3938	-0-	-309	-0-	3907	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	4185	X	3689	-0-	-496	-0-	3665	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	3600	X	3465	-0-	-135	-0-	3435	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3827	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
06	3720	X	3453	-0-	-267	-0-	3421	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	3844	X	3611	-0-	-233	-0-	3581	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	3875	X	3804	-0-	-71	-0-	3780	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	3750	X	2996	-0-	-754	-0-	2966	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-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
05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4786	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4688	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4874	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	4836	X	4779	-0-	-57	-0-	4755	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	4680	X	4422	-0-	-258	-0-	4392	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-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
05	5146	X	4708	-0-	-438	-0-	4661	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	4830	X	4621	-0-	-209	-0-	4590	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	4898	X	4689	-0-	-209	-0-	4659	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4703	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	4560	X	4426	-0-	-134	-0-	4396	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3953	-0-	-77	-0-	3910	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
06	4260	X	3976	-0-	-284	-0-	3945	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4720	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5297	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4581	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-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
05	2697	X	2433	-0-	-264	-0-	2407	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
06	2610	X	2267	-0-	-343	-0-	2238	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
07	2604	X	2338	-0-	-266	-0-	2308	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	2418	X	2298	-0-	-120	-0-	2274	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	2340	X	2075	-0-	-265	-0-	2058	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-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
05	5239	X	3943	-0-	-1296	-0-	3899	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
06	5070	X	3767	-0-	-1303	-0-	3735	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	5239	X	3775	-0-	-1464	-0-	3746	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	4216	X	3661	-0-	-555	-0-	3637	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	4050	X	3497	-0-	-553	-0-	3467	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-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
05	4154	X	1923	-0-	-2231	-0-	1909	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5129	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5955	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7010	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6918	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5282	-0-	-639	-0-	5236	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
06	5490	X	4875	-0-	-615	-0-	4844	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	5053	X	4542	-0-	-511	-0-	4513	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	5270	X	4697	-0-	-573	-0-	4675	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
*09	5100	X	4536	-0-	-564	-0-	4506	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-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
05	7285	X	7019	-0-	-266	-0-	6972	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	7050	X	6843	-0-	-207	-0-	6812	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	7285	X	6818	-0-	-467	-0-	6787	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	7006	X	6672	-0-	-334	-0-	6648	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	6780	X	6418	-0-	-362	-0-	6388	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-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
05	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5115	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5024	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5117	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	5177	X	5012	-0-	-165	-0-	4988	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	5010	X	4927	-0-	-83	-0-	4898	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3877	-0-	-525	-0-	3837	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
06	4260	X	3852	-0-	-408	-0-	3823	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
07	4030	X	3778	-0-	-252	-0-	3747	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	4030	X	4024	-0-	-6	-0-	4000	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	3780	X	3516	-0-	-264	-0-	3487	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-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
05	2077	X	2011	-0-	-66	-0-	1977	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	2010	X	1868	-0-	-142	-0-	1838	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	2015	X	1894	-0-	-121	-0-	1864	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2521	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2081	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-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
05	5084	X	4400	-0-	-684	-0-	4353	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	4920	X	4276	-0-	-644	-0-	4244	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	4557	X	4263	-0-	-294	-0-	4232	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	4402	X	4053	-0-	-349	-0-	4029	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	4260	X	3849	-0-	-411	-0-	3819	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-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
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1271	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1182	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	7078	-0-	-548	-0-	7031	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7156	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6936	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7335	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
*09	6840	X	6414	-0-	-426	-0-	6384	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-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
05	2790	X	2617	-0-	-173	-0-	2583	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	2940	X	2566	-0-	-374	-0-	2536	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	3038	X	2539	-0-	-499	-0-	2508	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	3038	X	2560	-0-	-478	-0-	2536	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	2520	X	2429	-0-	-91	-0-	2407	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-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
05	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2245	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
06	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2190	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2242	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	2294	X	2215	-0-	-79	-0-	2191	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	2220	X	2119	-0-	-101	-0-	2089	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	4497	-0-	-1300	-0-	4450	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	5610	X	4355	-0-	-1255	-0-	4323	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	5797	X	4404	-0-	-1393	-0-	4373	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	4495	X	4312	-0-	-183	-0-	4288	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	4350	X	4148	-0-	-202	-0-	4118	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-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
05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4595	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4332	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4742	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	4650	X	4534	-0-	-116	-0-	4510	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	4500	X	4389	-0-	-111	-0-	4359	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-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
05	5053	X	5041	-0-	-12	-0-	4994	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	4890	X	4843	-0-	-47	-0-	4811	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	5053	X	4933	-0-	-120	-0-	4902	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	5053	X	4895	-0-	-158	-0-	4871	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	4890	X	4481	-0-	-409	-0-	4451	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-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
05	3534	X	3229	-0-	-305	-0-	3195	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	3300	X	2994	-0-	-306	-0-	2963	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	3348	X	3286	-0-	-62	-0-	3256	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	3224	X	2901	-0-	-323	-0-	2877	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	3120	X	2602	-0-	-518	-0-	2572	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		80	-0-	80	85	80	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	85					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	6005	-0-	-40	-0-	5958	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5814	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5932	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	6014	X	5693	-0-	-321	-0-	5670	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
*09	5820	X	5582	-0-	-238	-0-	5552	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

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

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5945	3	46	9	N	42	42	1			-0-
06	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5754	3	31	9	N	28	28	1			-0-
07	5673	X	5197	-0-	-476	-0-	5166	3	31	9	N	28	28	1			-0-
08	5983	X	4514	-0-	-1469	-0-	4491	3	23	9	N	21	21	1			-0-
*09	5790	X	4332	-0-	-1458	-0-	4303	3	29	9	N	26	26	1			-0-
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	5097	-0-	-18	-0-	5063	3	34	9	N	31	31	1			-0-
06	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5229	3	28	9	N	25	25	1			-0-
07	4867	X	4405	-0-	-462	-0-	4374	3	31	9	N	28	28	1			-0-
08	5084	X	4595	-0-	-489	-0-	4571	3	24	9	N	22	22	1			-0-
*09	4920	X	4620	-0-	-300	-0-	4590	3	30	9	N	27	27	1			-0-
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	267	-0-	-1221	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	277	-0-	-1013	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	691	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

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

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4219	-0-	-59	-0-	4175	3	44	9	N	40	40	1			-0-
06	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4130	3	32	9	N	29	29	1			-0-
07	4278	X	4215	-0-	-63	-0-	4184	3	31	9	N	28	28	1			-0-
08	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4198	3	24	9	N	22	22	1			-0-
*09	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4051	3	30	9	N	27	27	1			-0-
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3940	-0-	-59	-0-	3898	3	42	9	N	38	38	1			-0-
06	3870	X	3651	-0-	-219	-0-	3622	3	29	9	N	26	26	1			-0-
07	3999	X	3820	-0-	-179	-0-	3789	3	31	9	N	28	28	1			-0-
08	3937	X	3856	-0-	-81	-0-	3832	3	24	9	N	22	22	1			-0-
*09	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4155	3	30	9	N	27	27	1			-0-
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	1138	-0-	-1125	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	8237	-0-	5237	5237	8212	3	25	9	N	23	23	1			-0-
07	3100	N	7246	-0-	4146	9383	7215	3	31	9	N	28	28	1			-0-
08	3100	N	5985	-0-	2885	12268	5961	3	24	9	N	22	22	1			-0-
*09	3000	N	5120	-0-	2120	14388	5090	3	30	9	N	27	27	1			-0-
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	11443					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2960	3	35	9	N	32	32	1			-0-
06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2820	3	31	9	N	28	28	1			-0-
07	2883	X	2794	-0-	-89	-0-	2763	3	31	9	N	28	28	1			-0-
08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3018	3	23	9	N	21	21	1			-0-
*09	2910	X	2766	-0-	-144	-0-	2737	3	29	9	N	26	26	1			-0-
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	7478	-0-	-1078	-0-	7431	3	47	9	N	43	43	1			-0-
06	7350	X	6294	-0-	-1056	-0-	6263	3	31	9	N	28	28	1			-0-
07	7285	X	6828	-0-	-457	-0-	6797	3	31	9	N	28	28	1			-0-
08	7471	X	6711	-0-	-760	-0-	6687	3	24	9	N	22	22	1			-0-
*09	7230	X	6283	-0-	-947	-0-	6253	3	30	9	N	27	27	1			-0-
10	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1259	-0-	-787	-0-	1220	3	39	9	N	35	35	1			-0-
06	1290	N	1050	-0-	-240	-0-	1027	3	23	9	N	21	21	1			-0-
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1276	3	24	9	N	22	22	1			-0-
08	1271	N	1085	-0-	-186	-0-	1068	3	17	9	N	15	15	1			-0-
*09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1402	3	25	9	N	23	23	1			-0-
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-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
05	4557	X	3601	-0-	-956	-0-	3565	3	36	9	N	33	33	1			-0-
06	3960	X	3542	-0-	-418	-0-	3512	3	30	9	N	27	27	1			-0-
07	3968	X	3515	-0-	-453	-0-	3484	3	31	9	N	28	28	1			-0-
08	3968	X	3485	-0-	-483	-0-	3461	3	24	9	N	22	22	1			-0-
*09	3600	X	3217	-0-	-383	-0-	3187	3	30	9	N	27	27	1			-0-
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-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
05	5053	X	4911	-0-	-142	-0-	4864	3	47	9	N	43	43	1			-0-
06	4740	X	4629	-0-	-111	-0-	4599	3	30	9	N	27	27	1			-0-
07	4898	X	4731	-0-	-167	-0-	4700	3	31	9	N	28	28	1			-0-
08	4898	X	4821	-0-	-77	-0-	4797	3	24	9	N	22	22	1			-0-
*09	4740	X	4711	-0-	-29	-0-	4681	3	30	9	N	27	27	1			-0-
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	7488	-0-	-696	-0-	7441	3	47	9	N	43	43	1			-0-
06	7620	X	7250	-0-	-370	-0-	7218	3	32	9	N	29	29	1			-0-
07	7688	X	7457	-0-	-231	-0-	7426	3	31	9	N	28	28	1			-0-
08	7502	X	7399	-0-	-103	-0-	7375	3	24	9	N	22	22	1			-0-
*09	7260	X	6975	-0-	-285	-0-	6945	3	30	9	N	27	27	1			-0-
10	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-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
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					160
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	974	2	3	9	N	3					163
07	1240	N	911	-0-	-329	-0-	911	2			N	-0-					163
08	1240	N	869	-0-	-371	-0-	869	2			N	-0-					163
09	990	N	769	-0-	-221	-0-	741	2	28	9	N	25					188
*10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					188

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
05	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	2	1	1935	2	Y	9	8	1			9
							10	9									
06	2130	X	485	-0-	-1645	-0-	9	1	469	2	Y	6	7	1			8
							7	9									
07	2201	X	66	-0-	-2135	-0-	2	1	56	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
08	1953	N	150	-0-	-1803	-0-	5	1	136	2	Y	8	7	1			9
							9	9									
09	480	N	213	-0-	-267	-0-	8	1	198	2	Y	6	7	1			8
							7	9									
*10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	55	1	1378	2	Y	8	7	1			9
							9	9									

C. W. RESOURCES, INC. 121085
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	537	-0-	-52	-0-	529	2	8	9	N	7					146
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	464	2	12	9	N	11					157
07	651	N	523	-0-	-128	-0-	517	2	6	9	N	5					162
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	518	2	4	9	N	4					166
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	489	2	15	9	N	14					180
*10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	524	2	8	9	N	7					187

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101746 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7756	3	28	9	N	25					172
06	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8301	3	23	9	N	21					193
07	8525	X	6345	-0-	-2180	-0-	6324	3	21	9	N	19					212
08	DLQ G-10		8635	-0-	8635	8635	8623	3	12	9	N	11					223
09	DLQ G-10		8198	-0-	8198	16833	8176	3	22	9	N	20					243
10	DLQ G-10		7022	-0-	7022	23855	7000	3	22	9	N	20	180	1			83

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC//CONT.// 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	3004	-0-	-2886	-0-	140	1	2852	3	N	11	115	1			18
							12	9									
06	4650	X	4190	-0-	-460	-0-	212	1	3974	3	N	4					22
							4	9									
07	4805	X	2827	-0-	-1978	-0-	125	1	2693	3	N	8					30
							9	9									
08	DLQ G-10		4672	-0-	4672	4672	222	1	4429	3	N	19					49
							21	9									
09	DLQ G-10		3556	-0-	3556	8228	229	1	3315	3	N	11					60
							12	9									
10	DLQ G-10		3887	-0-	3887	12115	258	1	3610	3	N	17					77
							19	9									

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13082	X	11873	-0-	-1209	-0-	553	1	11300	3	N	18					70
							20	9									
06	12660	X	9111	-0-	-3549	-0-	460	1	8639	3	N	11					81
							12	9									
07	13082	X	10389	-0-	-2693	-0-	461	1	9909	3	N	17					98
							19	9									
08	DLQ G-10		12792	-0-	12792	12792	607	1	12094	3	N	83	167	1			14
							91	9									
09	DLQ G-10		9443	-0-	9443	22235	608	1	8811	3	N	22					36
							24	9									
10	DLQ G-10		9120	-0-	9120	31355	608	1	8497	3	N	14					50
							15	9									

GLADEWATER GATHERING CO., L.P. 307611
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19299	X	19299	-0-	-0-	-0-	933	1	18354	2	N	11	19	1	2	8	73
							12	9									
06	18368	X	18368	-0-	-0-	-0-	937	1	17416	2	N	14	2	8			85
							15	9									
07	18662	X	18178	-0-	-484	-0-	969	1	17163	2	N	42	44	1	2	8	81
							46	9									
08	18879	X	18373	-0-	-506	-0-	956	1	17411	2	N	5	1	8			85
							6	9									
09	18721	X	18721	-0-	-0-	-0-	962	1	17751	2	N	7	25	1	7	8	60
							8	9									
*10	19079	X	19079	-0-	-0-	-0-	989	1	18059	2	N	28					88
							31	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8240	X	8240	-0-		-0-	-0-		399	1	7828	2	Y	12	6	1	4	8	66
									13	9									
06	7733	X	7733	-0-		-0-	-0-		395	1	7332	2	Y	5	3	8			68
									6	9									
07	7719	X	7659	-0-		-60	-0-		408	1	7242	2	Y	8	7	1	3	8	66
									9	9									
08	8060	X	7625	-0-		-435	-0-		396	1	7216	2	Y	12	2	8			76
									13	9									
09	7800	X	7531	-0-		-269	-0-		387	1	7132	2	Y	11	13	1	8	8	66
									12	9									
10	8060	X	7810	-0-		-250	-0-		406	1	7402	2	Y	2	55	1	1	8	12
									2	9									

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10970	X	10970	-0-		-0-	-0-		1237	1	9716	2	Y	15	115	1	1	8	17
									17	9									
06	10440	X	7608	-0-		-2832	-0-		929	1	6658	2	Y	19	1	8			35
									21	9									
07	10788	X	5339	-0-		-5449	-0-		840	1	4492	2	Y	6	1	8			40
									7	9									
08	10013	X	7113	-0-		-2900	-0-		870	1	6235	2	Y	7	1	8			46
									8	9									
09	11809	X	11809	-0-		-0-	-0-		1177	1	10604	2	Y	25	7	8			64
									28	9									
10	10013	X	7497	-0-		-2516	-0-		922	1	6575	2	Y	-0-					64

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	761	-0-		-107	-0-		62	1	699	2	N	-0-					88
06	796	N	796	-0-		-0-	-0-		60	1	736	2	N	-0-					88
07	744	N	743	-0-		-1	-0-		62	1	681	2	N	-0-					88
08	775	N	386	-0-		-389	-0-		36	1	350	2	N	-0-					88
09	810	N	208	-0-		-602	-0-		24	1	184	2	N	-0-					88
10	744	N	534	-0-		-210	-0-		42	1	478	2	N	13	74	1			27
									14	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12983	X	12983	-0-		-0-	-0-		628	1	12340	2	N	14	13	1	3	8	81
									15	9									
06	11796	X	11796	-0-		-0-	-0-		601	1	11177	2	N	16	3	8			94
									18	9									
07	12090	X	9863	-0-		-2227	-0-		526	1	9325	2	N	11	11	1	2	8	92
									12	9									
08	12555	X	11548	-0-		-1007	-0-		601	1	10941	2	N	5	2	8			95
									6	9									
09	12150	X	11548	-0-		-602	-0-		593	1	10947	2	N	7	6	1	7	8	89
									8	9									
10	12555	X	12063	-0-		-492	-0-		626	1	11422	2	N	14	90	1			13
									15	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
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
05	5673	X	5597	-0-		-76	-0-	271	1	5315	2	Y	10	6	1	3	8	63
								11	9									
06	5520	X	5520	-0-		-0-	-0-	282	1	5231	2	Y	6	3	8			66
								7	9									
07	5673	X	5563	-0-		-110	-0-	297	1	5259	2	Y	6	7	1	2	8	63
								7	9									
08	6231	X	5732	-0-		-499	-0-	298	1	5423	2	Y	10	1	8			72
								11	9									
09	6030	X	5735	-0-		-295	-0-	295	1	5427	2	Y	12	13	1	8	8	63
								13	9									
*10	5757	X	5757	-0-		-0-	-0-	299	1	5457	2	Y	1	52	1			12
								1	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
05	7378	X	7153	-0-		-225	-0-	345	1	6800	2	Y	7	7	1	1	8	12
								8	9									
06	7140	X	6753	-0-		-387	-0-	344	1	6408	2	Y	1	7	1			6
								1	9									
07	8618	X	3403	-0-		-5215	-0-	181	1	3213	2	Y	8	4	1	1	8	9
								9	9									
08	8680	X	5523	-0-		-3157	-0-	287	1	5232	2	Y	4					13
								4	9									
09	8400	X	4894	-0-		-3506	-0-	250	1	4627	2	Y	15	4	1	3	8	21
								17	9									
10	7161	X	5270	-0-		-1891	-0-	272	1	4981	2	Y	15	24	1			12
								17	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
05	12282	X	12282	-0-		-0-	-0-	594	1	11685	2	N	3	7	1	3	8	45
								3	9									
06	11376	X	11376	-0-		-0-	-0-	580	1	10794	2	N	2	2	8			45
								2	9									
07	11718	X	11112	-0-		-606	-0-	593	1	10517	2	N	2	2	8			45
								2	9									
08	12214	X	10891	-0-		-1323	-0-	565	1	10309	2	N	15	1	8			59
								17	9									
09	11820	X	10506	-0-		-1314	-0-	540	1	9952	2	N	13	5	1	7	8	60
								14	9									
10	12214	X	10538	-0-		-1676	-0-	545	1	9951	2	N	38	68	1			30
								42	9									

GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	11625	X	10230	-0-		-1395	-0-	494	1	9733	2	N	3	3	8			35
								3	9									
06	11250	X	8582	-0-		-2668	-0-	438	1	8141	2	N	3	3	8			35
								3	9									
07	11625	X	10122	-0-		-1503	-0-	541	1	9578	2	N	3	3	8			35
								3	9									
08	10872	X	10872	-0-		-0-	-0-	565	1	10305	2	N	2	2	8			35
								2	9									
09	10140	X	9854	-0-		-286	-0-	506	1	9336	2	N	11	11	8			35
								12	9									
10	10230	X	10077	-0-		-153	-0-	523	1	9547	2	N	6	24	1			17
								7	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6200	X	6077	-0-	-123	-0-	685	1	5381	2	Y	10	73	1	1	8	11
							11	9									
06	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	745	1	5347	2	Y	15	1	8			25
							17	9									
07	7471	X	5701	-0-	-1770	-0-	896	1	4801	2	Y	4	1	8			28
							4	9									
08	7161	X	7067	-0-	-94	-0-	866	1	6195	2	Y	5	1	8			32
							6	9									
09	6930	X	5609	-0-	-1321	-0-	559	1	5036	2	Y	13	2	8			43
							14	9									
10	6324	X	3095	-0-	-3229	-0-	380	1	2715	2	Y	-0-					43

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PHILLIPS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634

05	11284	X	10645	-0-	-639	-0-	10547	2	98	9	N	89	189	1			242
06	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	11084	2	105	9	N	95					337
07	10633	X	9677	-0-	-956	-0-	9618	2	59	9	N	54	186	1			205
08	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10695	2	41	9	N	37	174	1			68
09	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10736	2	26	9	N	24					92
10	10571	X	10382	-0-	-189	-0-	10316	2	66	9	N	60					152

FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648

05	7719	X	5951	-0-	-1768	-0-	5876	2	75	9	N	68					344
06	7410	X	6304	-0-	-1106	-0-	6230	2	74	9	N	67	186	1			225
07	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	7857	2	152	9	N	138	188	1			175
08	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8008	2	167	9	N	152	190	1			137
09	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7379	2	158	9	N	144	187	1			94
10	7285	X	6521	-0-	-764	-0-	6426	2	95	9	N	86					180

PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700

05	31930	X	27575	-0-	-4355	-0-	27425	2	150	9	N	136					225
06	28230	X	27401	-0-	-829	-0-	27246	2	155	9	N	141	177	1			189
07	29198	X	29198	-0-	-0-	-0-	29069	2	129	9	N	117	175	1			131
08	28726	X	28726	-0-	-0-	-0-	28634	2	92	9	N	84	157	1			58
09	27420	X	20234	-0-	-7186	-0-	20144	2	90	9	N	82					140
*10	29711	X	29711	-0-	-0-	-0-	29537	2	174	9	N	158	167	1			131

FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708

05	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	14084	2	289	9	N	263	383	1			134
06	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	14434	2	281	9	N	255	187	1			202
07	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	14434	2	245	9	N	223	186	1			239
08	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	13861	2	238	9	N	216	189	1			266
09	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-	13384	2	240	9	N	218	185	1			299
*10	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	15041	2	300	9	N	273	380	1			192

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
05	10974	X	9296	-0-	-1678	-0-	182	1	9094	2	Y	18	22	1			20
							20	9									
06	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	235	1	12395	2	Y	18	17	1			21
							20	9									
07	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	199	1	10668	2	Y	18	32	1			7
							20	9									
08	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	264	1	13201	2	Y	18	16	1			9
							20	9									
09	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	255	1	12730	2	Y	18	16	1			11
							20	9									
*10	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	245	1	12539	2	Y	43	20	1			34
							47	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
05	9579	X	9013	-0-	-566	-0-	177	1	8824	2	Y	11	10	1			11
							12	9									
06	9270	X	9107	-0-	-163	-0-	169	1	8930	2	Y	7	9	1			9
							8	9									
07	9579	X	8699	-0-	-880	-0-	159	1	8531	2	Y	8	14	1			3
							9	9									
08	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	180	1	9019	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
09	9120	X	9099	-0-	-21	-0-	179	1	8911	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
10	9424	X	9104	-0-	-320	-0-	174	1	8920	2	Y	9	7	1			7
							10	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
05	19867	X	19867	-0-	-0-	-0-	389	1	19411	2	Y	61	44	1			59
							67	9									
06	18810	X	18012	-0-	-798	-0-	333	1	17617	2	Y	56	51	1			64
							62	9									
07	19437	X	19167	-0-	-270	-0-	350	1	18752	2	Y	59	101	1			22
							65	9									
08	19871	X	18634	-0-	-1237	-0-	364	1	18206	2	Y	58	51	1			29
							64	9									
09	19230	X	18527	-0-	-703	-0-	363	1	18100	2	Y	58	51	1			36
							64	9									
10	19871	X	18662	-0-	-1209	-0-	356	1	18238	2	Y	62	52	1			46
							68	9									

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	2	1	111	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13299	X	8317	-0-	-4982	-0-		163	1	8112	2	Y	38	23	1			35
								42	9									
06	12870	X	12022	-0-	-848	-0-		223	1	11763	2	Y	33	30	1			38
								36	9									
07	13299	X	11404	-0-	-1895	-0-		208	1	11156	2	Y	36	61	1			13
								40	9									
08	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-		244	1	12216	2	Y	36	31	1			18
								40	9									
09	12030	X	10274	-0-	-1756	-0-		201	1	10034	2	Y	35	31	1			22
								39	9									
*10	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-		245	1	12555	2	Y	33	31	1			24
								36	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	129	-0-	-1359	-0-		3	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	319	-0-	-971	-0-		6	1	313	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	860	-0-	-8	-0-		16	1	844	2	Y	-0-					-0-
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-		47	1	2330	2	Y	-0-					-0-
09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-		53	1	2620	2	Y	-0-					-0-
*10	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-		54	1	2758	2	Y	2					2
								2	9									

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12369	X	10551	-0-	-1818	-0-		327	1	10224	2	Y	-0-	3	1			1
06	11700	X	11052	-0-	-648	-0-		341	1	10711	2	Y	-0-					1
07	12090	X	12013	-0-	-77	-0-		373	1	11640	2	Y	-0-					1
08	11625	X	10739	-0-	-886	-0-		339	1	10400	2	Y	-0-					1
09	11250	X	10323	-0-	-927	-0-		328	1	9995	2	Y	-0-					1
10	12028	X	10048	-0-	-1980	-0-		318	1	9720	2	Y	9	3	1			7
								10	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-		45	1	2267	2	Y	-0-	4	1			2
06	2250	N	2216	-0-	-34	-0-		41	1	2175	2	Y	-0-	1	1			1
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-		44	1	2333	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2325	N	1609	-0-	-716	-0-		32	1	1577	2	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2142	-0-	-78	-0-		42	1	2100	2	Y	-0-					-0-
*10	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-		57	1	2898	2	Y	6	1	1			5
								7	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

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
05	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-		195	1	6084	2	Y	-0-					-0-
06	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-		278	1	8714	2	Y	-0-					-0-
07	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-		332	1	10362	2	Y	-0-					-0-
08	14301	X	14301	-0-	-0-	-0-		451	1	13850	2	Y	-0-					-0-
09	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-		383	1	11648	2	Y	-0-					-0-
*10	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-		361	1	11039	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	6086	-0-	-269	-0-	189	1	5897	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	6450	X	5709	-0-	-741	-0-	176	1	5533	2	Y	-0-					-0-
07	6665	X	5994	-0-	-671	-0-	186	1	5808	2	Y	-0-					-0-
08	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	188	1	5767	2	Y	-0-					-0-
09	5700	X	5623	-0-	-77	-0-	179	1	5444	2	Y	-0-					-0-
10	5890	X	5319	-0-	-571	-0-	168	1	5151	2	Y	-0-					-0-

CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11749	X	10689	-0-	-1060	-0-	331	1	10356	2	Y	2	6	1			7
							2	9									
06	12510	X	9982	-0-	-2528	-0-	308	1	9650	2	Y	22					29
							24	9									
07	12927	X	10049	-0-	-2878	-0-	311	1	9717	2	Y	19	35	1			13
							21	9									
08	10571	X	10078	-0-	-493	-0-	317	1	9740	2	Y	19					32
							21	9									
09	10230	X	9516	-0-	-714	-0-	302	1	9186	2	Y	25					57
							28	9									
10	10571	X	9920	-0-	-651	-0-	313	1	9575	2	Y	29	53	1			33
							32	9									

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	6	1	199	2	Y	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	7	1	225	2	Y	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	6	1	168	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	6	1	196	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	6541	-0-	-3038	-0-	128	1	6383	2	Y	27	19	1			25
							30	9									
06	9270	X	5711	-0-	-3559	-0-	106	1	5579	2	Y	24	21	1			28
							26	9									
07	8804	X	5674	-0-	-3130	-0-	104	1	5542	2	Y	25	44	1			9
							28	9									
08	8804	X	5359	-0-	-3445	-0-	104	1	5226	2	Y	26	22	1			13
							29	9									
09	8520	X	4928	-0-	-3592	-0-	96	1	4804	2	Y	25	22	1			16
							28	9									
10	6541	X	4975	-0-	-1566	-0-	95	1	4866	2	Y	13	22	1			7
							14	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	404	1	12633	2	Y	-0-					-0-
06	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	356	1	11176	2	Y	-0-					-0-
07	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	377	1	11784	2	Y	-0-					-0-
08	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	391	1	12017	2	Y	-0-					-0-
09	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	367	1	11175	2	Y	-0-					-0-
*10	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	364	1	11140	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	72	-0-	-269	-0-	5	2	67	9	Y	61	168	1			129
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	5	1	143	2	Y	42					171
							46	9									
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	4	1	122	2	Y	35	140	1			66
							39	9									
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	170	2	Y	35					101
							39	9									
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	Y	44					145
							48	9									
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	178	2	Y	59	120	1			84
							65	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	13070	-0-	-260	-0-	405	1	12664	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	420	1	13169	2	Y	-0-					2
07	16988	X	13555	-0-	-3433	-0-	421	1	13134	2	Y	-0-	1	1			1
08	16988	X	14217	-0-	-2771	-0-	448	1	13769	2	Y	-0-					1
09	16440	X	12386	-0-	-4054	-0-	394	1	11992	2	Y	-0-					1
10	14043	X	11944	-0-	-2099	-0-	378	1	11566	2	Y	-0-					-0-

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
05	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	420	1	14004	2	Y	14	18	1			12
							15	9									
06	15276	X	15276	-0-	-0-	-0-	444	1	14814	2	Y	16					28
							18	9									
07	14353	X	14025	-0-	-328	-0-	407	1	13574	2	Y	40	46	1			22
							44	9									
08	14446	X	13523	-0-	-923	-0-	392	1	13075	2	Y	51	50	1			23
							56	9									
09	15270	X	13871	-0-	-1399	-0-	403	1	13420	2	Y	44	25	1			42
							48	9									
10	15779	X	11102	-0-	-4677	-0-	321	1	10705	2	Y	69	60	1			51
							76	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
05	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	187	1	2756	3	N	26	1	8			238
							29	9									
06	2640	X	2630	-0-	-10	-0-	170	1	2450	3	N	9					247
							10	9									
07	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	185	1	2814	3	N	11					258
							12	9									
08	3100	N	3349	-0-	249	249	190	1	3159	3	N	-0-					258
09	2640	N	2271	-0-	-369	-0-	171	1	2079	3	N	19					277
							21	9									
*10	3100	N	3178	-0-	78	78	187	1	2950	3	N	37	190	1			124
							41	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21271	X	21271	-0-	-0-	-0-	320	1	20600	2	Y	319	401	1			67
							351	9									
06	17820	X	16886	-0-	-934	-0-	257	1	16408	2	Y	201	173	1			95
							221	9									
07	18414	X	14226	-0-	-4188	-0-	230	1	13830	2	Y	151	201	1			45
							166	9									
08	21266	X	18627	-0-	-2639	-0-	275	1	18165	2	Y	170	130	1			85
							187	9									
09	20580	X	14947	-0-	-5633	-0-	217	1	14579	2	Y	137	154	1			68
							151	9									
10	21266	X	15170	-0-	-6096	-0-	225	1	14788	2	Y	143	151	1			60
							157	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
05	19933	X	18788	-0-	-1145	-0-	280	1	18003	2	Y	459	568	1			96
							505	9									
06	19290	X	16712	-0-	-2578	-0-	252	1	16134	2	Y	296	234	1			158
							326	9									
07	18228	X	17078	-0-	-1150	-0-	274	1	16492	2	Y	284	350	1			92
							312	9									
08	18786	X	15536	-0-	-3250	-0-	227	1	14987	2	Y	293	239	1			146
							322	9									
09	18180	X	15811	-0-	-2369	-0-	228	1	15291	2	Y	265	287	1			124
							292	9									
10	18786	X	14932	-0-	-3854	-0-	220	1	14437	2	Y	250	269	1			105
							275	9									

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	169	1	10890	2	Y	275	382	1			54
							303	9									
06	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	168	1	10752	2	Y	126	112	1			68
							139	9									
07	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	136	1	8176	2	Y	117	146	1			39
							129	9									
08	13175	X	9804	-0-	-3371	-0-	144	1	9519	2	Y	128	98	1			69
							141	9									
09	12750	X	8505	-0-	-4245	-0-	123	1	8257	2	Y	114	129	1			54
							125	9									
10	11439	X	2285	-0-	-9154	-0-	33	1	2164	2	Y	80	100	1			34
							88	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
05	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	371	1	12367	2	Y	15	19	1			11
							17	9									
06	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	318	1	10610	2	Y	17					28
							19	9									
07	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	281	1	9381	2	Y	44	48	1			24
							48	9									
08	12741	X	12713	-0-	-28	-0-	369	1	12285	2	Y	54	54	1			24
							59	9									
09	12330	X	8486	-0-	-3844	-0-	246	1	8185	2	Y	50	28	1			46
							55	9									
10	12741	X	8671	-0-	-4070	-0-	251	1	8364	2	Y	51	64	1			33
							56	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	66	1	2212	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	42	1	1412	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	35	1	1168	2	Y	-0-					-0-
08	2294	X	778	-0-	-1516	-0-	23	1	755	2	Y	-0-					-0-
09	2220	X	701	-0-	-1519	-0-	20	1	681	2	Y	-0-					-0-
10	2263	X	1260	-0-	-1003	-0-	37	1	1220	2	Y	3					3
							3	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
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	71	1	2228	2	Y	-0-					-0-
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	54	1	1697	2	Y	-0-					-0-
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	61	1	1905	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1623	-0-	-361	-0-	51	1	1572	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1471	-0-	-269	-0-	47	1	1424	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1534	-0-	-419	-0-	49	1	1485	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18817	X	18817	-0-	-0-	-0-	18645	2	172	9	Y	156	130	1			154
06	17760	X	16395	-0-	-1365	-0-	16241	2	154	9	Y	140	130	1			164
07	18352	X	17665	-0-	-687	-0-	17501	2	164	9	Y	149	258	1			55
08	20315	X	20315	-0-	-0-	-0-	20153	2	162	9	Y	147	128	1			74
09	18210	X	17590	-0-	-620	-0-	17427	2	163	9	Y	148	130	1			92
10	18817	X	16167	-0-	-2650	-0-	15982	2	185	9	Y	168	130	1			130

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
05	2945	X	2816	-0-	-129	-0-	2792	2	24	9	Y	22	20	1			22
06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2900	2	21	9	Y	19	18	1			23
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3712	2	23	9	Y	21	36	1			8
08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3937	2	22	9	Y	20	18	1			10
09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3035	2	23	9	Y	21	18	1			13
*10	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2950	2	25	9	Y	23	18	1			18

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
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	5	1	236	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	178	-0-	-62	-0-	3	1	175	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	221	-0-	-89	-0-	4	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	190	-0-	-58	-0-	4	1	186	2	Y	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	5	1	254	2	Y	-0-					-0-
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	239	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
05	21407	X	21407	-0-	-0-	-0-	326	1	21002	2	Y	72	95	1			16
							79	9									
06	21270	X	20331	-0-	-939	-0-	311	1	19858	2	Y	147	99	1			64
							162	9									
07	22041	X	21675	-0-	-366	-0-	352	1	21190	2	Y	121	146	1			39
							133	9									
08	22041	X	21408	-0-	-633	-0-	318	1	20956	2	Y	122	94	1			67
							134	9									
09	21330	X	19067	-0-	-2263	-0-	278	1	18677	2	Y	102	121	1			48
							112	9									
10	21669	X	17693	-0-	-3976	-0-	264	1	17315	2	Y	104	108	1			44
							114	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16546	X	16546	-0-	-0-	-0-	252	1	16258	2	Y	33	44	1			7
							36	9									
06	17234	X	17234	-0-	-0-	-0-	262	1	16748	2	Y	204	109	1			102
							224	9									
07	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-	273	1	16430	2	Y	222	253	1			71
							244	9									
08	17484	X	16183	-0-	-1301	-0-	238	1	15701	2	Y	222	176	1			117
							244	9									
09	17220	X	14804	-0-	-2416	-0-	214	1	14368	2	Y	202	224	1			95
							222	9									
10	17794	X	16421	-0-	-1373	-0-	243	1	15969	2	Y	190	205	1			80
							209	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	96	1	4790	2	Y	10	12	1			10
							11	9									
06	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	109	1	5779	2	Y	5	8	1			7
							6	9									
07	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	108	1	5771	2	Y	5	10	1			2
							6	9									
08	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	75	1	3750	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	56	1	2776	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
10	2759	X	1878	-0-	-881	-0-	36	1	1836	2	Y	5	4	1			4
							6	9									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	523	-0-	-97	-0-	10	1	504	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
06	1170	X	642	-0-	-528	-0-	12	1	621	2	Y	8	7	1			9
							9	9									
07	1209	X	653	-0-	-556	-0-	12	1	633	2	Y	7	13	1			3
							8	9									
08	1209	X	547	-0-	-662	-0-	11	1	527	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
09	630	X	531	-0-	-99	-0-	10	1	512	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
10	651	X	467	-0-	-184	-0-	9	1	448	2	Y	9	7	1			7
							10	9									

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	1426	-0-	-3782	-0-	40	1	1333	2	Y	48	62	1			37
							53	9									
06	4890	X	1893	-0-	-2997	-0-	54	1	1816	2	Y	21					58
							23	9									
07	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	177	1	5905	2	Y	-0-	47	1			11
08	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	389	1	12971	2	Y	-0-	9	1			2
09	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	342	1	11404	2	Y	-0-	1	1			1
*10	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	314	1	10478	2	Y	76	1	1			76
							84	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	208	1	6493	2	Y	-0-					-0-
06	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	217	1	6821	2	Y	-0-					-0-
07	6355	X	5575	-0-	-780	-0-	173	1	5402	2	Y	-0-					-0-
08	6696	X	6108	-0-	-588	-0-	193	1	5915	2	Y	-0-					-0-
09	7050	X	6583	-0-	-467	-0-	209	1	6374	2	Y	-0-					-0-
10	7285	X	6233	-0-	-1052	-0-	197	1	6036	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

05	23609	X	23609	-0-	-0-	-0-	463	1	23099	2	Y	43	34	1			43
							47	9									
06	22650	X	21987	-0-	-663	-0-	407	1	21537	2	Y	39	37	1			45
							43	9									
07	23405	X	21915	-0-	-1490	-0-	401	1	21469	2	Y	41	71	1			15
							45	9									
08	23622	X	21685	-0-	-1937	-0-	424	1	21217	2	Y	40	35	1			20
							44	9									
09	22860	X	20977	-0-	-1883	-0-	412	1	20520	2	Y	41	36	1			25
							45	9									
10	23622	X	21248	-0-	-2374	-0-	406	1	20818	2	Y	22	28	1			19
							24	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

05	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	231	1	7228	2	Y	-0-					-0-
06	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	221	1	6928	2	Y	-0-					-0-
07	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	242	1	7547	2	Y	-0-					-0-
08	7595	X	7131	-0-	-464	-0-	225	1	6906	2	Y	-0-					-0-
09	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	244	1	7436	2	Y	-0-					-0-
10	7781	X	7180	-0-	-601	-0-	227	1	6953	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

05	14694	X	8304	-0-	-6390	-0-	241	1	8046	2	Y	15	19	1			11
							17	9									
06	14220	X	6447	-0-	-7773	-0-	187	1	6240	2	Y	18					29
							20	9									
07	15438	X	14665	-0-	-773	-0-	426	1	14191	2	Y	44	49	1			24
							48	9									
08	15438	X	9496	-0-	-5942	-0-	275	1	9162	2	Y	54	54	1			24
							59	9									
09	14940	X	9885	-0-	-5055	-0-	286	1	9544	2	Y	50	28	1			46
							55	9									
10	14663	X	9981	-0-	-4682	-0-	289	1	9636	2	Y	51	64	1			33
							56	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

05	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	302	1	9423	2	Y	-0-					-0-
06	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	205	1	6440	2	Y	-0-					-0-
07	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	237	1	7405	2	Y	-0-					-0-
08	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	224	1	6887	2	Y	-0-					-0-
09	6810	X	6280	-0-	-530	-0-	200	1	6080	2	Y	-0-					-0-
*10	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	240	1	7361	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	222	1	11055	2	Y	13	20	1			13
							14	9									
06	9960	X	9923	-0-	-37	-0-	184	1	9728	2	Y	10	10	1			13
							11	9									
07	14351	X	14351	-0-	-0-	-0-	263	1	14077	2	Y	10	19	1			4
							11	9									
08	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	250	1	12510	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
09	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	227	1	11309	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
*10	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	235	1	12023	2	Y	12	9	1			9
							13	9									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	8136	-0-	-79	-0-	252	1	7884	2	Y	-0-	2	1			2
06	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	257	1	8061	2	Y	5					7
							6	9									
07	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	301	1	9387	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
08	8215	X	8186	-0-	-29	-0-	258	1	7924	2	Y	4					7
							4	9									
09	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	269	1	8190	2	Y	5					12
							6	9									
10	9145	X	8561	-0-	-584	-0-	271	1	8289	2	Y	1	10	1			3
							1	9									

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	137	1	4270	2	Y	-0-					-0-
06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	123	1	3863	2	Y	-0-					-0-
07	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	124	1	3857	2	Y	-0-					-0-
08	4402	X	3796	-0-	-606	-0-	120	1	3676	2	Y	-0-					-0-
09	4260	X	3615	-0-	-645	-0-	115	1	3500	2	Y	-0-					-0-
10	4402	X	3247	-0-	-1155	-0-	103	1	3144	2	Y	-0-					-0-

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
05	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	205	1	10218	2	Y	57	28	1			52
							63	9									
06	10050	X	9468	-0-	-582	-0-	175	1	9237	2	Y	51	46	1			57
							56	9									
07	10385	X	9886	-0-	-499	-0-	180	1	9647	2	Y	54	91	1			20
							59	9									
08	10478	X	9366	-0-	-1112	-0-	182	1	9126	2	Y	53	46	1			27
							58	9									
09	10140	X	9758	-0-	-382	-0-	191	1	9509	2	Y	53	47	1			33
							58	9									
10	10478	X	7614	-0-	-2864	-0-	145	1	7411	2	Y	53	47	1			39
							58	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

05	T. A.		1426	-0-	1426	11883	22	1	1404	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1175	-0-	1175	13058	18	1	1133	2	Y	22	13	1			9
							24	9									
07	T. A.		1419	-0-	1419	14477	23	1	1375	2	Y	19	22	1			6
							21	9									
08	T. A.		1324	-0-	1324	15801	19	1	1284	2	Y	19	15	1			10
							21	9									
09	16954	X	1153	-0-	-15801	-0-	17	1	1117	2	Y	17	19	1			8
							19	9									
*10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	17	1	1143	2	Y	16	17	1			7
							18	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	35	1	1172	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	968	-0-	-22	-0-	28	1	940	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	29	1	963	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	30	1	998	2	Y	-0-					-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	30	1	1010	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	483	-0-	-509	-0-	14	1	469	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

05	5642	X	5095	-0-	-547	-0-	100	1	4995	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	5181	-0-	-279	-0-	96	1	5085	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	4772	-0-	-870	-0-	88	1	4684	2	Y	-0-					-0-
08	5177	X	4698	-0-	-479	-0-	92	1	4606	2	Y	-0-					-0-
09	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	102	1	5081	2	Y	-0-					-0-
*10	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	119	1	6075	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

05	1457	N	281	-0-	-1176	-0-	6	1	275	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	979	-0-	-491	-0-	18	1	961	2	Y	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	20	1	1077	2	Y	-0-					-0-
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	28	1	1380	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	929	-0-	-61	-0-	18	1	911	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	765	-0-	-320	-0-	15	1	750	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	3220	-0-	-3817	-0-	92	1	3063	2	Y	59	69	1			37
							65	9									
06	6810	X	4933	-0-	-1877	-0-	142	1	4718	2	Y	66					103
							73	9									
07	7037	X	3389	-0-	-3648	-0-	93	1	3110	2	Y	169	182	1			90
							186	9									
08	6200	X	3076	-0-	-3124	-0-	83	1	2762	2	Y	210	207	1			93
							231	9									
09	4920	X	3451	-0-	-1469	-0-	94	1	3149	2	Y	189	106	1			176
							208	9									
10	5084	X	4843	-0-	-241	-0-	138	1	4597	2	Y	98	186	1			88
							108	9									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

05	7781	X	6906	-0-	-875	-0-	214	1	6692	2	Y	-0-					-0-
06	7530	X	7165	-0-	-365	-0-	221	1	6944	2	Y	-0-					-0-
07	7781	X	6410	-0-	-1371	-0-	199	1	6211	2	Y	-0-					-0-
08	8587	X	6145	-0-	-2442	-0-	194	1	5951	2	Y	-0-					-0-
09	8070	X	5810	-0-	-2260	-0-	185	1	5625	2	Y	-0-					-0-
10	7409	X	6735	-0-	-674	-0-	213	1	6522	2	Y	-0-					-0-

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	187	1	3268	3	N	22					132
							24	9									
06	3270	X	3245	-0-	-25	-0-	170	1	3040	3	N	32					164
							35	9									
07	3379	X	3338	-0-	-41	-0-	185	1	3153	3	N	-0-					164
08	3348	X	3231	-0-	-117	-0-	190	1	2964	3	N	70					234
							77	9									
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	171	1	3448	3	N	-0-					234
10	3348	X	3266	-0-	-82	-0-	187	1	3078	3	N	1	189	1			46
							1	9									

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 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

05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	538	2	69	9	Y	63					78
06	780	N	146	-0-	-634	-0-	106	2	40	9	Y	36	51	1			63
07	837	N	239	-0-	-598	-0-	204	2	35	9	Y	32					95
08	620	N	407	-0-	-213	-0-	326	2	81	9	Y	74	69	1			100
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	201	2	23	9	Y	21	82	1			39
*10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	634	2	2	9	Y	2					41

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

05	775	N	237	-0-	-538	-0-	215	2	22	9	Y	20					80
06	660	N	188	-0-	-472	-0-	176	2	12	9	Y	11	51	1			40
07	775	N	236	-0-	-539	-0-	232	2	4	9	Y	4					44
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-	32	1			12
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-	10	1			2
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	2			Y	-0-					2

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	713	X	637	-0-	-76	-0-	561	2	76	9	Y	69					123
06	690	X	311	-0-	-379	-0-	267	2	44	9	Y	40	80	1			83
07	744	N	397	-0-	-347	-0-	357	2	40	9	Y	36					119
08	651	N	466	-0-	-185	-0-	377	2	89	9	Y	81	86	1			114
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	298	2	25	9	Y	23	93	1			44
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	Y	2					46

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
05	248	N	77	-0-	-171	-0-	77	2			Y	-0-					9
06	240	N	32	-0-	-208	-0-	32	2			Y	-0-	6	1			3
07	217	N	42	-0-	-175	-0-	42	2			Y	-0-					3
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-	2	1			1
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
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
05	868	N	862	-0-	-6	-0-	41	1	807	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	51	1	1027	2	Y	13	12	1			9
							14	9									
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	40	1	912	2	Y	13	15	1			7
							14	9									
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	35	1	807	2	Y	10	13	1			4
							11	9									
*09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	44	1	1030	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
*10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	44	1	953	2	Y	13					17
							14	9									

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	365	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	340	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	358	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	16	1	375	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	12	1	266	2	Y	3					5
							3	9									

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	588	-0-	-63	-0-	28	1	550	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
06	630	N	599	-0-	-31	-0-	28	1	564	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
07	651	N	567	-0-	-84	-0-	23	1	536	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	23	1	541	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
09	600	N	406	-0-	-194	-0-	16	1	383	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
*10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	35	1	758	2	Y	10					12
							11	9									

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

05	2180	N	1493	-0-	-687	-0-	70	1	1383	2	Y	36	37	1			17
							40	9									
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	61	1	1247	2	Y	12	18	1			11
							13	9									
07	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	55	1	1261	2	Y	17	19	1			9
							19	9									
08	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	53	1	1220	2	Y	15	18	1			6
							17	9									
*09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	55	1	1285	2	Y	18	19	1			5
							20	9									
10	1333	N	1150	-0-	-183	-0-	49	1	1084	2	Y	15					20
							17	9									

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

05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	13736	2	138	9	N	125	148	1			-0-
06	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8817	2	11	9	N	10					10
07	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	9933	2	11	9	N	10					20
*08	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	10011	2	6	9	N	5					25
*09	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9232	2	11	9	N	10					35
*10	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	9300	2	11	9	N	10					45

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	2			Y	-0-					35
06	630	N	91	-0-	-539	-0-	91	2			Y	-0-					35
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	22	1	701	2	Y	-0-					35
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	20	1	636	2	Y	-0-					35
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	25	1	635	2	Y	-0-					35
10	682	N	299	-0-	-383	-0-	12	1	287	2	Y	-0-					35

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	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

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	2	1	1076	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	28	1	987	3	Y	19	8	1			11
							21	9									
07	1085	N	763	-0-	-322	-0-	25	1	724	3	Y	13	16	1			8
							14	9									
08	1085	N	791	-0-	-294	-0-	26	1	751	3	Y	13	13	1			8
							14	9									
09	1050	N	955	-0-	-95	-0-	38	1	902	3	Y	14	13	1			9
							15	9									
*10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	40	1	945	3	Y	16	16	1			9
							18	9									

MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2395	-0-	-736	-0-	5	1	2348	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
06	3030	X	2920	-0-	-110	-0-	79	1	2791	3	Y	45	19	1			26
							50	9									
07	3100	X	2680	-0-	-420	-0-	82	1	2563	3	Y	32	38	1			20
							35	9									
08	2728	X	2709	-0-	-19	-0-	87	1	2589	3	Y	30	30	1			20
							33	9									
09	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	112	1	2668	3	Y	32	31	1			21
							35	9									
10	2666	N	2521	-0-	-145	-0-	101	1	2378	3	Y	38	38	1			21
							42	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	484	-0-	-942	-0-	6	1	478	3	Y	-0-					-0-
06	660	X	598	-0-	-62	-0-	15	1	583	3	Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976

05	3069	X	2798	-0-	-271	-0-	5	1	2752	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
06	2910	X	2697	-0-	-213	-0-	74	1	2576	3	Y	43	18	1			25
							47	9									
07	2883	X	2703	-0-	-180	-0-	85	1	2585	3	Y	30	36	1			19
							33	9									
08	2883	X	2736	-0-	-147	-0-	85	1	2619	3	Y	29	29	1			19
							32	9									
09	2790	X	2639	-0-	-151	-0-	106	1	2499	3	Y	31	30	1			20
							34	9									
10	2790	X	2671	-0-	-119	-0-	107	1	2524	3	Y	36	36	1			20
							40	9									

ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

05	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	2	1	986	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	42	1	1617	3	Y	43	18	1			25
							47	9									
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	34	1	1145	3	Y	30	36	1			19
							33	9									
08	1488	X	1066	-0-	-422	-0-	34	1	1000	3	Y	29	29	1			19
							32	9									
09	1710	X	1250	-0-	-460	-0-	49	1	1167	3	Y	31	30	1			20
							34	9									
*10	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	91	1	2181	3	Y	36	36	1			20
							40	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4228	2	23	9	Y	21	17	1			22
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3763	2	15	9	Y	14	17	1			19
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3674	2	20	9	Y	18	17	1			20
08	4247	X	3641	-0-	-606	-0-	3621	2	20	9	Y	18	17	1			21
09	4110	X	3398	-0-	-712	-0-	3381	2	17	9	Y	15	17	1			19
10	4247	X	3287	-0-	-960	-0-	3266	2	21	9	Y	19	17	1			21

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					2
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					2
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	2	1	1379	3	Y	-0-					-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	40	1	1508	3	Y	-0-					-0-
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-

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2090	2	37	9	Y	34	27	1			34
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1861	2	26	9	Y	24	27	1			31
07	2046	N	1780	-0-	-266	-0-	1750	2	30	9	Y	27	27	1			31
08	2139	N	1778	-0-	-361	-0-	1746	2	32	9	Y	29	27	1			33
09	1890	N	1223	-0-	-667	-0-	1198	2	25	9	Y	23	26	1			30
10	1767	N	1648	-0-	-119	-0-	1615	2	33	9	Y	30	27	1			33

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	3	1	2012	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	2160	N	2046	-0-	-114	-0-	56	1	1984	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
07	2046	N	1353	-0-	-693	-0-	47	1	1303	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	71	1	2233	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	81	1	1938	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	75	1	1786	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

05	961	X	939	-0-	-22	-0-	936	2	3	9	Y	3	3	1			3
06	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1175	2	3	9	Y	3	3	1			3
07	961	X	794	-0-	-167	-0-	791	2	3	9	Y	3	3	1			3
08	930	N	650	-0-	-280	-0-	647	2	3	9	Y	3	3	1			3
09	960	N	549	-0-	-411	-0-	546	2	3	9	Y	3	3	1			3
*10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	971	2	3	9	Y	3	3	1			3

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	6	1	3246	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
06	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	84	1	2779	3	Y	45	19	1			26
							50	9									
07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	111	1	3329	3	Y	30	37	1			19
							33	9									
08	3317	X	3203	-0-	-114	-0-	101	1	3069	3	Y	30	30	1			19
							33	9									
09	3210	X	3093	-0-	-117	-0-	124	1	2933	3	Y	33	31	1			21
							36	9									
*10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	136	1	3211	3	Y	37	37	1			21
							41	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	Y	130	55	1			75
							143	9									
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	3	1	123	3	Y	89	108	1			56
							98	9									
08	248	X	233	-0-	-15	-0-	5	1	132	3	Y	87	87	1			56
							96	9									
09	300	X	138	-0-	-162	-0-	1	1	32	3	Y	95	90	1			61
							105	9									
10	310	X	285	-0-	-25	-0-	7	1	159	3	Y	108	108	1			61
							119	9									

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
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	3	1	1717	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	40	1	1440	3	Y	23	10	1			13
							25	9									
07	1705	N	1444	-0-	-261	-0-	46	1	1380	3	Y	16	19	1			10
							18	9									
08	1488	N	1140	-0-	-348	-0-	34	1	1089	3	Y	15	15	1			10
							17	9									
09	1440	N	1059	-0-	-381	-0-	42	1	998	3	Y	17	16	1			11
							19	9									
*10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	58	1	1382	3	Y	19	19	1			11
							21	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	1072	-0-	-1036	-0-	1062	2	10	9	Y	9	7	1			9
06	2040	X	1168	-0-	-872	-0-	1161	2	7	9	Y	6	7	1			8
07	3100	N	3635	-0-	535	535	3627	2	8	9	Y	7	7	1			8
08	3100	N	3115	-0-	15	550	3106	2	9	9	Y	8	7	1			9
09	2811	N	2261	-0-	-550	-0-	2254	2	7	9	Y	6	7	1			8
*10	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2050	2	9	9	Y	8	7	1			9

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	3	1	1930	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	63	1	2072	3	Y	43	18	1			25
							47	9									
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	63	1	1918	3	Y	30	36	1			19
							33	9									
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	62	1	1904	3	Y	29	29	1			19
							32	9									
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	76	1	1825	3	Y	31	30	1			20
							34	9									
*10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	79	1	1875	3	Y	36	36	1			20
							40	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
05	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	12	1	4672	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	102	1	4040	3	Y	66	28	1			38
							73	9									
07	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	119	1	3540	3	Y	46	55	1			29
							51	9									
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	100	1	3078	3	Y	44	44	1			29
							48	9									
09	3120	X	3055	-0-	-65	-0-	121	1	2881	3	Y	48	46	1			31
							53	9									
*10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	133	1	3137	3	Y	55	55	1			31
							61	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
05	3131	X	2866	-0-	-265	-0-	6	1	2832	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
06	3030	X	2932	-0-	-98	-0-	82	1	2817	3	Y	30	13	1			17
							33	9									
07	3007	X	2185	-0-	-822	-0-	69	1	2093	3	Y	21	25	1			13
							23	9									
08	2666	X	2619	-0-	-47	-0-	78	1	2519	3	Y	20	20	1			13
							22	9									
09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	117	1	2802	3	Y	21	20	1			14
							23	9									
*10	3100	N	3586	-0-	486	486	145	1	3413	3	Y	25	25	1			14
							28	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
05	2480	N	2352	-0-	-128	-0-	2333	2	19	9	Y	17	14	1			17
06	2520	N	2508	-0-	-12	-0-	2495	2	13	9	Y	12	14	1			15
07	2511	N	2407	-0-	-104	-0-	2392	2	15	9	Y	14	13	1			16
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2414	2	15	9	Y	14	13	1			17
09	2430	N	2238	-0-	-192	-0-	2226	2	12	9	Y	11	13	1			15
10	2418	N	2224	-0-	-194	-0-	2206	2	18	9	Y	16	14	1			17

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
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	4	1	2130	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
06	3000	N	3309	-0-	309	309	95	1	3180	3	Y	31	13	1			18
							34	9									
07	3084	N	2775	-0-	-309	-0-	88	1	2665	3	Y	20	25	1			13
							22	9									
08	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	89	1	2785	3	Y	21	21	1			13
							23	9									
09	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	87	1	2086	3	Y	22	21	1			14
							24	9									
*10	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	112	1	2650	3	Y	25	25	1			14
							28	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

05	3627	X	2114	-0-	-1513	-0-	2094	2	20	9	Y	18	15	1			19
06	3510	X	624	-0-	-2886	-0-	610	2	14	9	Y	13	15	1			17
07	3627	X	2914	-0-	-713	-0-	2897	2	17	9	Y	15	15	1			17
08	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2512	2	19	9	Y	17	15	1			19
09	2040	X	1381	-0-	-659	-0-	1367	2	14	9	Y	13	15	1			17
10	2914	X	603	-0-	-2311	-0-	585	2	18	9	Y	16	15	1			18

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

05	3193	X	2740	-0-	-453	-0-	2730	2	10	9	Y	9	7	1			9
06	3090	X	1415	-0-	-1675	-0-	1408	2	7	9	Y	6	7	1			8
07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3234	2	8	9	Y	7	7	1			8
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3349	2	9	9	Y	8	7	1			9
09	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2920	2	7	9	Y	6	7	1			8
*10	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2025	2	8	9	Y	7	7	1			8

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1982	2	15	9	Y	14	11	1			14
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1822	2	10	9	Y	9	11	1			12
07	2232	N	1500	-0-	-732	-0-	1488	2	12	9	Y	11	11	1			12
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2059	2	13	9	Y	12	11	1			13
09	1830	N	1824	-0-	-6	-0-	1813	2	11	9	Y	10	11	1			12
*10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2469	2	13	9	Y	12	11	1			13

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2721	2	12	9	Y	11	9	1			11
06	2520	N	2348	-0-	-172	-0-	2339	2	9	9	Y	8	9	1			10
07	2759	N	1679	-0-	-1080	-0-	1670	2	9	9	Y	8	8	1			10
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2387	2	9	9	Y	8	8	1			10
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2309	2	8	9	Y	7	8	1			9
*10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1663	2	11	9	Y	10	9	1			10

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

05	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	3	1	1161	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
06	1200	N	1069	-0-	-131	-0-	28	1	1005	3	Y	33	14	1			19
							36	9									
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	43	1	1347	3	Y	22	27	1			14
							24	9									
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	45	1	1342	3	Y	22	22	1			14
							24	9									
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	57	1	1366	3	Y	23	22	1			15
							25	9									
10	1271	N	1014	-0-	-257	-0-	40	1	944	3	Y	27	27	1			15
							30	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
05	217	N	135	-0-	-82	-0-	125	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	3	1	117	3	Y	11	5	1			6
							12	9									
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	8	1	262	3	Y	8	9	1			5
							9	9									
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	242	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	4	1	101	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
10	279	N	67	-0-	-212	-0-	2	1	55	3	Y	9	9	1			5
							10	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	2	1	1194	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	50	1	1564	3	Y	88	37	1			51
							97	9									
07	1767	N	1001	-0-	-766	-0-	33	1	902	3	Y	60	73	1			38
							66	9									
08	2015	X	614	-0-	-1401	-0-	17	1	532	3	Y	59	59	1			38
							65	9									
09	1950	X	1626	-0-	-324	-0-	63	1	1493	3	Y	64	61	1			41
							70	9									
10	1767	X	1501	-0-	-266	-0-	57	1	1364	3	Y	73	73	1			41
							80	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

05	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	7	1	4393	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	111	1	3879	3	Y	41	17	1			24
							45	9									
07	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	128	1	3859	3	Y	28	34	1			18
							31	9									
08	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	122	1	3655	3	Y	27	27	1			18
							30	9									
09	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	153	1	3638	3	Y	29	28	1			19
							32	9									
*10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	156	1	3679	3	Y	34	34	1			19
							37	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

05	4092	X	3372	-0-	-720	-0-	3329	2	43	9	Y	39	31	1			39
06	3960	X	3528	-0-	-432	-0-	3498	2	30	9	Y	27	31	1			35
07	3844	X	3086	-0-	-758	-0-	3052	2	34	9	Y	31	31	1			35
08	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3584	2	36	9	Y	33	30	1			38
09	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3538	2	29	9	Y	26	30	1			34
*10	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3678	2	39	9	Y	35	31	1			38

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	5	1	144	3	Y	-0-					-0-
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-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

05	3100	N	3195	-0-	95	95	5 15	1 9	3175	3	Y	14	14	1			-0-
06	2289	N	2194	-0-	-95	-0-	50 19	1 9	2125	3	Y	17	7	1			10
07	2294	N	1475	-0-	-819	-0-	51 12	1 9	1412	3	Y	11	14	1			7
08	1023	X	915	-0-	-108	-0-	28 12	1 9	875	3	Y	11	11	1			7
09	990	X	822	-0-	-168	-0-	32 14	1 9	776	3	Y	13	12	1			8
10	1023	X	856	-0-	-167	-0-	34 15	1 9	807	3	Y	14	14	1			8

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101

05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	5 52	1 9	2498	3	Y	47	47	1			-0-
06	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	74 62	1 9	2715	3	Y	56	24	1			32
07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	88 42	1 9	2636	3	Y	38	46	1			24
08	3007	X	2336	-0-	-671	-0-	71 41	1 9	2224	3	Y	37	37	1			24
09	2850	X	2335	-0-	-515	-0-	93 45	1 9	2197	3	Y	41	39	1			26
10	2945	X	2391	-0-	-554	-0-	96 51	1 9	2244	3	Y	46	46	1			26

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3194	-0-	-464	-0-	6 58	1 9	3130	3	Y	53	53	1			-0-
06	3450	X	2796	-0-	-654	-0-	72 69	1 9	2655	3	Y	63	27	1			36
07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	104 47	1 9	3316	3	Y	43	52	1			27
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	133 46	1 9	3931	3	Y	42	42	1			27
09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	143 50	1 9	3407	3	Y	45	43	1			29
*10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	141 57	1 9	3326	3	Y	52	52	1			29

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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

05	93	X	91	-0-	-2	-0-	14	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
06	125	X	125	-0-	-0-	-0-	1 91	1 9	33	3	Y	83	35	1			48
07	186	X	141	-0-	-45	-0-	3 63	1 9	75	3	Y	57	69	1			36
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	6 62	1 9	140	3	Y	56	56	1			36
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	1 66	1 9	19	3	Y	60	57	1			39
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	2 76	1 9	38	3	Y	69	69	1			39

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	6	1	2868	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
06	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	73	1	2547	3	Y	47	20	1			27
							52	9									
07	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	83	1	2598	3	Y	33	39	1			21
							36	9									
08	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	91	1	2808	3	Y	32	32	1			21
							35	9									
09	3000	N	3066	-0-	66	66	123	1	2906	3	Y	34	33	1			22
							37	9									
*10	3013	N	2947	-0-	-66	-0-	119	1	2785	3	Y	39	39	1			22
							43	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
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	5	1	3469	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	99	1	3471	3	Y	46	19	1			27
							51	9									
07	3999	X	3791	-0-	-208	-0-	123	1	3634	3	Y	31	38	1			20
							34	9									
08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	109	1	3300	3	Y	31	31	1			20
							34	9									
09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	130	1	3080	3	Y	34	32	1			22
							37	9									
*10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	144	1	3395	3	Y	38	38	1			22
							42	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	3	1	2078	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	58	1	2019	3	Y	38	16	1			22
							42	9									
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	66	1	2002	3	Y	26	32	1			16
							29	9									
08	2108	N	2006	-0-	-102	-0-	63	1	1915	3	Y	25	25	1			16
							28	9									
09	2130	N	2115	-0-	-15	-0-	84	1	2000	3	Y	28	26	1			18
							31	9									
*10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	85	1	2019	3	Y	32	32	1			18
							35	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		370	-0-	370	370	346	2	24	9	Y	22					22

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	113	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	9	1	349	3	Y	45	19	1			26
							50	9									
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	273	3	Y	30	37	1			19
							33	9									
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	30	30	1			19
							33	9									
09	420	N	181	-0-	-239	-0-	6	1	139	3	Y	33	31	1			21
							36	9									
10	310	N	188	-0-	-122	-0-	6	1	141	3	Y	37	37	1			21
							41	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	427	-0-	-100	-0-	1	1	426	3	N	-0-					-0-
06	420	X	361	-0-	-59	-0-	10	1	351	3	N	-0-					-0-
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-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1574	-0-	-224	-0-	3	1	1559	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	1740	N	1535	-0-	-205	-0-	42	1	1478	3	Y	14	6	1			8
							15	9									
07	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	53	1	1662	3	Y	9	11	1			6
							10	9									
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	61	1	1846	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	82	1	1966	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
*10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	76	1	1800	3	Y	11	11	1			6
							12	9									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	2	1	1032	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
06	1590	N	1041	-0-	-549	-0-	30	1	980	3	Y	28	12	1			16
							31	9									
07	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	40	1	1232	3	Y	19	23	1			12
							21	9									
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	38	1	1135	3	Y	19	19	1			12
							21	9									
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	48	1	1146	3	Y	20	19	1			13
							22	9									
10	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	46	1	1082	3	Y	23	23	1			13
							25	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	3	1	1617	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	38	1	1326	3	Y	26	11	1			15
							29	9									
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	37	1	1088	3	Y	17	21	1			11
							19	9									
08	1643	N	734	-0-	-909	-0-	21	1	694	3	Y	17	17	1			11
							19	9									
09	1380	N	828	-0-	-552	-0-	33	1	774	3	Y	19	18	1			12
							21	9									
10	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	41	1	979	3	Y	21	21	1			12
							23	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

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

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	3	1	1537	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	1590	N	1474	-0-	-116	-0-	40	1	1398	3	Y	33	14	1			19
							36	9									
07	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	48	1	1461	3	Y	22	27	1			14
							24	9									
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	50	1	1534	3	Y	22	22	1			14
							24	9									
09	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	58	1	1383	3	Y	24	23	1			15
							26	9									
10	1519	N	1306	-0-	-213	-0-	51	1	1225	3	Y	27	27	1			15
							30	9									

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	1466	-0-	-1293	-0-	1411	2	55	9	Y	50	40	1			50
06	3120	X	2524	-0-	-596	-0-	2485	2	39	9	Y	35	40	1			45
07	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3348	2	43	9	Y	39	39	1			45
08	T. A.		2943	-0-	2943	2943	2896	2	47	9	Y	43	39	1			49
09	T. A.		1434	-0-	1434	4377	1398	2	36	9	Y	33	39	1			43
10	T. A.		3153	-0-	3153	7530	3103	2	50	9	Y	45	40	1			48

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
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	2	1	1271	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	26	1	1002	3	Y	38	16	1			22
							42	9									
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	36	1	1129	3	Y	25	31	1			16
							28	9									
08	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	39	1	1214	3	Y	25	25	1			16
							28	9									
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	47	1	1122	3	Y	28	26	1			18
							31	9									
*10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	48	1	1143	3	Y	31	31	1			18
							34	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	9	1	4284	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	111	1	3725	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	134	1	4022	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	146	1	4478	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	169	1	4038	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*10	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	217	1	5194	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	9	1	4573	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	119	1	4137	3	Y	81	34	1			47
							89	9									
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	137	1	4108	3	Y	56	68	1			35
							62	9									
08	4650	X	4249	-0-	-401	-0-	133	1	4055	3	Y	55	55	1			35
							61	9									
09	4500	X	3939	-0-	-561	-0-	156	1	3718	3	Y	59	56	1			38
							65	9									
10	4650	X	4525	-0-	-125	-0-	181	1	4269	3	Y	68	68	1			38
							75	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
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	6	1	3803	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	94	1	3301	3	Y	38	16	1			22
							42	9									
07	3844	X	3072	-0-	-772	-0-	93	1	2949	3	Y	27	32	1			17
							30	9									
08	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	107	1	3286	3	Y	26	26	1			17
							29	9									
09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	123	1	2904	3	Y	28	27	1			18
							31	9									
*10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	160	1	3763	3	Y	32	32	1			18
							35	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	25606	X	23658	-0-	-1948	-0-	47	1	23611	3	Y	-0-					-0-
06	24780	X	22624	-0-	-2156	-0-	635	1	21989	3	Y	-0-					-0-
07	24583	X	22671	-0-	-1912	-0-	724	1	21947	3	Y	-0-					-0-
08	24583	X	22721	-0-	-1862	-0-	724	1	21997	3	Y	-0-					-0-
09	23790	X	21650	-0-	-2140	-0-	874	1	20776	3	Y	-0-					-0-
10	23653	X	22121	-0-	-1532	-0-	899	1	21222	3	Y	-0-					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
HAYNES, J. M. WELL #: 45 RRCID -> 164293 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10714 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					58
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					58
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	673	2	3	9	Y	3	39	1			22
08	744	N	599	-0-	-145	-0-	592	2	7	9	Y	6					28
09	780	N	561	-0-	-219	-0-	554	2	7	9	Y	6					34
10	682	N	598	-0-	-84	-0-	592	2	6	9	Y	5					39

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1132	N	885	-0-	-247	-0-	885	2			Y	-0-					83
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					83
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1023	2	3	9	Y	3	55	1			31
08	899	N	880	-0-	-19	-0-	870	2	10	9	Y	9					40
09	750	N	715	-0-	-35	-0-	706	2	9	9	Y	8					48
10	1023	N	752	-0-	-271	-0-	744	2	8	9	Y	7					55

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1347	-0-	-885	-0-	1347	2			Y	-0-					125
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					125
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1276	2	6	9	Y	5	83	1			47
08	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	1109	2	15	9	Y	14					61
09	1200	N	1070	-0-	-130	-0-	1057	2	13	9	Y	12					73
10	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	1117	2	11	9	Y	10					83

SIMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 159887 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11951 PERF. 7400 - 7506

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	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

05	1581	X	1155	-0-	-426	-0-	1151	2	4	9	N	4					72
06	1620	X	1293	-0-	-327	-0-	1259	2	34	9	N	31					103
07	1674	X	1413	-0-	-261	-0-	1390	2	23	9	N	21					124
08	1674	X	1608	-0-	-66	-0-	1506	2	102	9	N	93					217
09	1350	X	1182	-0-	-168	-0-	1179	2	3	9	N	3					220
10	1426	X	1289	-0-	-137	-0-	1287	2	2	9	N	2					222

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					107
06	1530	N	996	-0-	-534	-0-	996	2			Y	-0-					107
07	1612	N	907	-0-	-705	-0-	907	2			Y	-0-					107
08	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			Y	-0-					107
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1606	2	3	9	Y	3					110
*10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1521	2	2	9	Y	2					112

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

05	899	N	728	-0-	-171	-0-	728	2			Y	-0-					123
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	908	2	1	9	Y	1					124
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	2	1	9	Y	1	1	8			124
08	DLQ G-10		575	-0-	575	575	575	2			Y	-0-					124
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	575					Y	-0-					124
10	DLQ G-10		1119	-0-	1119	1694	480	1	639	2	Y	-0-					124

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	X	943	-0-	-421	-0-	65	1	876	3	N	2					52
							2	9									
06	1320	X	579	-0-	-741	-0-	38	1	524	3	N	15	63	1	1	8	3
							17	9									
07	1488	X	586	-0-	-902	-0-	40	1	545	3	N	1	1	8			3
							1	9									
08	1488	X	334	-0-	-1154	-0-	23	1	310	3	N	1	1	8			3
							1	9									
09	1440	X	208	-0-	-1232	-0-	15	1	192	3	N	1	1	8			3
							1	9									
10	930	X	256	-0-	-674	-0-	17	1	239	3	N	-0-					3

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1			-0-
10	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

05	2883	X	2330	-0-	-553	-0-	392	1	1905	3	N	30	1	8			92
							33	9									
06	2790	X	2460	-0-	-330	-0-	392	1	2032	3	N	33	115	1	5	8	5
							36	9									
07	2852	X	2403	-0-	-449	-0-	397	1	1991	3	N	14	1	8			18
							15	9									
08	2604	X	2389	-0-	-215	-0-	396	1	1964	3	N	26	2	8			42
							29	9									
09	2460	X	2200	-0-	-260	-0-	374	1	1764	3	N	56	49	1	4	8	45
							62	9									
10	2542	X	1850	-0-	-692	-0-	357	1	1473	3	N	18	1	8			62
							20	9									

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

05	DLQ	G-10	693	-0-	693	32277	692	2	1	9	Y	1					83
06	2900	N	615	-0-	-2285	29992	614	2	1	9	Y	1	9	1			75
07	3100	N	623	-0-	-2477	27515	623	2			Y	-0-					75
08	3100	N	969	-0-	-2131	25384	969	2			Y	-0-					75
09	3000	N	610	-0-	-2390	22994	610	2			Y	-0-					75
*10	3100	N	453	-0-	-2647	20347	453	2			Y	-0-					75

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

05	DLQ	G-10	1815	-0-	1815	35850	1815	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1324	-0-	-1576	34274	1303	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	3100	N	1321	-0-	-1779	32495	1321	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1900	-0-	-1200	31295	1900	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1304	-0-	-1696	29599	1304	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1866	-0-	-1234	28365	1866	2			Y	-0-					-0-

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

05	DLQ	G-10	508	-0-	508	36552	508	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	482	-0-	-2418	34134	472	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
07	3100	N	439	-0-	-2661	31473	430	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	3100	N	421	-0-	-2679	28794	413	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
09	3000	N	447	-0-	-2553	26241	447	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	911	-0-	-2189	24052	892	2	19	9	Y	17	17	1			-0-

WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

05	DLQ	G-10	1012	-0-	1012	34404	1012	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	904	-0-	-1996	32408	884	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	3100	N	822	-0-	-2278	30130	805	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
08	3100	N	752	-0-	-2348	27782	739	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
09	3000	N	1150	-0-	-1850	25932	1150	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1091	-0-	-2009	23923	1044	2	47	9	Y	43	43	1			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
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
05	DLQ G-10		3434	-0-	3434	95652	3434	2			Y	-0-					-0-
06	98026	X	2374	-0-	-95652	-0-	2337	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
07	3286	X	2369	-0-	-917	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	2618	-0-	-699	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2980	-0-	-230	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	3135	-0-	-182	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	10					54
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	20					74
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	15					89
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	10					99
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					104
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					110

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
05	527	X	315	-0-	-212	-0-	298	2	17	9	N	15					155
06	510	X	373	-0-	-137	-0-	345	2	28	9	N	25					180
07	810	X	810	-0-	-0-	-0-	804	2	6	9	N	5					185
*08	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-	127	1			58
*09	360	X	335	-0-	-25	-0-	324	2	11	9	N	10					68
10	806	X	363	-0-	-443	-0-	350	2	13	9	N	12					80

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
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	108	1	2203	3	N	8	77	1			139
							9	9									
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	78	1	1469	3	N	6					145
							7	9									
07	3100	N	3700	-0-	600	600	164	1	3521	3	N	14					159
							15	9									
08	2325	N	1503	-0-	-822	-0-	71	1	1424	3	N	7					166
							8	9									
09	1560	N	984	-0-	-576	-0-	63	1	917	3	N	4					170
							4	9									
10	2480	X	513	-0-	-1967	-0-	34	1	476	3	N	3					173
							3	9									

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1288	-0-	-510	-0-	59	1	1162	2	Y	61	66	1	1	8	136
							67	9									
06	1380	N	985	-0-	-395	-0-	48	1	897	2	Y	36	89	1			83
							40	9									
07	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	71	1	1265	2	Y	77	59	1	1	8	100
							85	9									
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	79	1	1424	2	Y	52					152
							57	9									
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	69	1	1266	2	Y	64	60	1	3	8	153
							70	9									
10	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	66	1	1209	2	Y	77	154	1			76
							85	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1932	-0-	-114	-0-	90	1	1776	2	Y	60	65	1	1	8	138
							66	9									
06	2100	N	1318	-0-	-782	-0-	65	1	1216	2	Y	34	90	1			82
							37	9									
07	2263	N	2039	-0-	-224	-0-	104	1	1850	2	Y	77	56	1	1	8	102
							85	9									
08	1922	N	1321	-0-	-601	-0-	66	1	1198	2	Y	52					154
							57	9									
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	88	1	1628	2	Y	65	60	1	3	8	156
							72	9									
10	2046	N	1782	-0-	-264	-0-	87	1	1609	2	Y	78	157	1			77
							86	9									

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
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
05	100	N	240	-0-	140	140	6	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		6083	-0-	6083	6223	157	1	5926	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		5514	-0-	5514	11737	144	1	5370	2	Y	-0-					-0-
08	16557	X	4820	-0-	-11737	-0-	133	1	4646	2	Y	37	20	1			17
							41	9									
*09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	112	1	4060	2	Y	76	62	1			31
							84	9									
10	5301	X	4111	-0-	-1190	-0-	106	1	3921	2	Y	76	75	1			32
							84	9									

EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	8	1			10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	21	1			9
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	18	1			6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12398	X	2637	-0-	-9761	-0-	64	1	2573	2	Y	-0-					-0-
06	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	57	1	2163	2	Y	-0-					-0-
07	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	75	1	2801	2	Y	-0-					-0-
08	3658	X	2322	-0-	-1336	-0-	65	1	2257	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	1848	-0-	-1032	-0-	50	1	1798	2	Y	-0-					-0-
10	2883	X	1698	-0-	-1185	-0-	45	1	1653	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

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

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	2822	-0-	-8958	-0-	69	1	2753	2	Y	-0-					-0-
06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	82	1	3074	2	Y	-0-					-0-
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	85	1	3147	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2411	-0-	-720	-0-	67	1	2344	2	Y	-0-					-0-
*09	3150	X	1897	-0-	-1253	-0-	51	1	1846	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2057	-0-	-1198	-0-	54	1	2003	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
BRAWLEY, E.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156765 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10918 - 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
05	2320	N	594	-0-	-1726	-0-	14	1	580	2	Y	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	16	1	597	2	Y	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	15	1	558	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	16	1	546	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	473	-0-	-127	-0-	13	1	460	2	Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/20/2014

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5739	X	1746	-0-	-3993	-0-	43	1	1703	2	Y	-0-					-0-
06	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	43	1	1601	2	Y	-0-					-0-
07	1922	X	1801	-0-	-121	-0-	47	1	1754	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	43	1	1515	2	Y	-0-					-0-
*09	1650	N	1142	-0-	-508	-0-	31	1	1111	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1412	-0-	-386	-0-	37	1	1375	2	Y	-0-					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10590	X	2786	-0-	-7804	-0-	68	1	2718	2	Y	-0-					-0-
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	64	1	2409	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2693	-0-	-128	-0-	70	1	2623	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2604	-0-	-217	-0-	73	1	2531	2	Y	-0-					-0-
*09	2700	X	2445	-0-	-255	-0-	66	1	2379	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2407	-0-	-383	-0-	63	1	2344	2	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
05	875	N	248	-0-	-627	-0-	6	1	242	2	Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	5	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		211	-0-	211	211	6	1	205	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		153	-0-	153	364	4	1	149	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		128	-0-	128	492	3	1	125	2	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
05	429	N	201	-0-	-228	-0-	5	1	196	2	Y	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	8	1	303	2	Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	9	1	349	2	Y	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	12	1	416	2	Y	-0-					-0-
*09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	9	1	315	2	Y	-0-					-0-
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	170	2	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
05	3000	N	3979	-0-	979	12412	97	1	3882	2	Y	-0-					-0-
06	16127	X	3715	-0-	-12412	-0-	96	1	3619	2	Y	-0-					-0-
07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	97	1	3604	2	Y	-0-					-0-
08	4464	X	3430	-0-	-1034	-0-	96	1	3334	2	Y	-0-					-0-
*09	4320	X	2818	-0-	-1502	-0-	76	1	2742	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	2864	-0-	-1104	-0-	75	1	2789	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
05	584	N	154	-0-	-430	-0-	4	1	150	2	Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	139	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	4	1	138	2	Y	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	Y	-0-					-0-
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	Y	-0-					-0-
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	11	1	397	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2874	N	2025	-0-	-849	-0-	49	1	1976	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3779	-0-	779	779	98	1	3681	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2424	-0-	-676	103	63	1	2361	2	Y	-0-					-0-
08	2817	N	2714	-0-	-103	-0-	76	1	2638	2	Y	-0-					-0-
*09	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	51	1	1828	2	Y	-0-					-0-
*10	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	53	1	1945	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	299	N	82	-0-	-217	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	1592	-0-	-1408	3835	39	1	1553	2	Y	-0-	13	1			-0-
06	3000	N	1607	-0-	-1393	2442	42	1	1565	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1710	-0-	-1390	1052	45	1	1665	2	Y	-0-					-0-
08	2733	N	1681	-0-	-1052	-0-	47	1	1634	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1480	-0-	-140	-0-	40	1	1440	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	41	1	1527	2	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
05	3000	N	1945	-0-	-1055	5148	47	1	1898	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	3000	N	1786	-0-	-1214	3934	46	1	1740	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1811	-0-	-1289	2645	47	1	1764	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1823	-0-	-1277	1368	51	1	1772	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1812	-0-	-1188	180	49	1	1763	2	Y	-0-					-0-
*10	2090	N	1910	-0-	-180	-0-	50	1	1860	2	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
05	3000	N	2037	-0-	-963	4886	50	1	1987	2	Y	-0-	18	1			-0-
06	3000	N	1824	-0-	-1176	3710	47	1	1777	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1962	-0-	-1138	2572	51	1	1911	2	Y	-0-					-0-
08	4429	X	1857	-0-	-2572	-0-	52	1	1805	2	Y	-0-					-0-
09	2220	X	1621	-0-	-599	-0-	44	1	1577	2	Y	-0-					-0-
*10	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	63	1	2327	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		6	-0-	6	16	6	2			Y	-0-					-0-
08	19	N	3	-0-	-16	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	3000	N	994	-0-	-2006	228	24	1	970	2	Y	-0-					-0-
06	1073	N	845	-0-	-228	-0-	22	1	823	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	25	1	936	2	Y	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	28	1	978	2	Y	-0-					-0-
*09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	23	1	819	2	Y	-0-					-0-
*10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	30	1	1101	2	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
05	3000	N	757	-0-	-2243	113	18	1	739	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	817	-0-	-113	-0-	21	1	796	2	Y	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	26	1	984	2	Y	-0-					-0-
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	34	1	1203	2	Y	-0-					-0-
*09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	29	1	1048	2	Y	-0-					-0-
*10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	28	1	1052	2	Y	-0-					-0-

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
05	3000	N	1613	-0-	-1387	3241	39	1	1574	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	3000	N	1580	-0-	-1420	1821	41	1	1539	2	Y	-0-					-0-
07	2773	N	952	-0-	-1821	-0-	25	1	927	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1233	-0-	-379	-0-	34	1	1199	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1563	-0-	-27	-0-	42	1	1521	2	Y	-0-					-0-
*10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	43	1	1585	2	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
05	7433	X	2498	-0-	-4935	-0-	61	1	2437	2	Y	-0-	18	1			-0-
06	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	59	1	2226	2	Y	-0-					-0-
07	2635	X	1635	-0-	-1000	-0-	43	1	1592	2	Y	-0-					-0-
08	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	72	1	2518	2	Y	-0-					-0-
*09	2430	X	2346	-0-	-84	-0-	63	1	2283	2	Y	-0-					-0-
10	2511	X	1161	-0-	-1350	-0-	31	1	1130	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
05	11628	X	2730	-0-	-8898	-0-	67	1	2663	2	Y	-0-	7	1			-0-
06	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	49	1	1837	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	2093	-0-	-1224	-0-	54	1	2004	2	Y	32	14	1			18
							35	9									
08	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	94	1	3272	2	Y	144	96	1			66
							158	9									
*09	2820	X	1644	-0-	-1176	-0-	40	1	1437	2	Y	152	156	1			62
							167	9									
10	2728	X	2196	-0-	-532	-0-	53	1	1978	2	Y	150	149	1			63
							165	9									

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

05	9362	X	2418	-0-	-6944	-0-	59	1	2359	2	Y	-0-					-0-
06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	61	1	2281	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2391	-0-	-89	-0-	63	1	2328	2	Y	-0-					-0-
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	64	1	2250	2	Y	-0-					-0-
*09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	58	1	2083	2	Y	-0-					-0-
*10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	59	1	2166	2	Y	-0-					-0-

SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664

05	621	N	488	-0-	-133	-0-	12	1	476	2	Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160324 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10846 - 11028

05	9122	X	2332	-0-	-6790	-0-	57	1	2275	2	Y	-0-	72	1			-0-
06	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	60	1	2274	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2329	-0-	-213	-0-	61	1	2268	2	Y	-0-					-0-
08	2542	X	2198	-0-	-344	-0-	61	1	2137	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	1775	-0-	-565	-0-	48	1	1727	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2179	-0-	-146	-0-	57	1	2122	2	Y	-0-					-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

05	1221	N	370	-0-	-851	-0-	9	1	361	2	Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	131	-0-	-241	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	2	1	84	2	Y	-0-					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161173 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10818 - 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
05	1376	N	31	-0-	-1345	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	219	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		311	-0-	311	311	9	1	302	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		227	-0-	227	538	6	1	221	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		216	-0-	216	754	6	1	210	2	Y	-0-					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	99	-0-	-242	-0-	2	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	55	1	2055	2	Y	-0-					-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	48	1	1793	2	Y	-0-					-0-
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	48	1	1689	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1706	-0-	-394	-0-	46	1	1660	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	46	1	1693	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9118	X	2916	-0-	-6202	-0-	71	1	2845	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	63	1	2377	2	Y	-0-					-0-
07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	76	1	2826	2	Y	-0-					-0-
08	2914	N	2686	-0-	-228	-0-	75	1	2611	2	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2220	-0-	-210	-0-	60	1	2160	2	Y	-0-					-0-
10	2914	N	2395	-0-	-519	-0-	63	1	2332	2	Y	-0-					-0-

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	1550	-0-	-1450	1316	38	1	1512	2	Y	-0-					-0-
06	2579	N	1263	-0-	-1316	-0-	33	1	1230	2	Y	-0-					-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	38	1	1432	2	Y	-0-					-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	38	1	1311	2	Y	-0-					-0-
*09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	35	1	1253	2	Y	-0-					-0-
*10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	38	1	1395	2	Y	-0-					-0-

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		635	-0-	635	3327	15	1	594	2	Y	24	25	1			10
							26	9									
06	2900	N	556	-0-	-2344	983	14	1	519	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
07	1479	N	496	-0-	-983	-0-	12	1	443	2	Y	37	27	1			21
							41	9									
08	589	N	491	-0-	-98	-0-	12	1	431	2	Y	44	45	1			20
							48	9									
09	570	N	362	-0-	-208	-0-	8	1	303	2	Y	46	47	1			19
							51	9									
10	496	N	426	-0-	-70	-0-	10	1	366	2	Y	45	45	1			19
							50	9									

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	17	-0-	-2983	106	17	2			Y	-0-					-0-
06	107	N	1	-0-	-106	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	13	1	440	2	Y	-0-					-0-
*09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	47	1	1696	2	Y	-0-					-0-
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	1173	-0-	-1827	1262	29	1	1144	2	Y	-0-					-0-
06	2292	N	1030	-0-	-1262	-0-	27	1	1003	2	Y	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	24	1	908	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	843	-0-	-335	-0-	23	1	820	2	Y	-0-					-0-
*09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	31	1	1128	2	Y	-0-					-0-
*10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	51	1	1877	2	Y	-0-					-0-

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2827	N	727	-0-	-2100	-0-	18	1	709	2	Y	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	18	1	694	2	Y	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	15	1	576	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	694	-0-	-19	-0-	19	1	675	2	Y	-0-					-0-
*09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	21	1	753	2	Y	-0-					-0-
*10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	19	1	719	2	Y	-0-					-0-

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
05	3000	N	2002	-0-	-998	5187	97	1	1905	2	Y	-0-	34	1			-0-
06	3000	N	1632	-0-	-1368	3819	77	1	1555	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1894	-0-	-1206	2613	79	1	1815	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2579	-0-	-521	2092	107	1	2472	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2753	-0-	-247	1845	113	1	2640	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2383	-0-	-717	1128	104	1	2279	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	3000	N	1788	-0-	-1212	4254	44	1	1744	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2381	-0-	-619	3635	62	1	2319	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1632	-0-	-1468	2167	43	1	1589	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1874	-0-	-1226	941	52	1	1822	2	Y	-0-					-0-
*09	2710	N	1769	-0-	-941	-0-	48	1	1721	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	41	1	1507	2	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
05	9992	X	2564	-0-	-7428	-0-	63	1	2501	2	Y	-0-	13	1			-0-
06	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	68	1	2556	2	Y	-0-					-0-
07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	85	1	3166	2	Y	-0-					-0-
08	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	81	1	2824	2	Y	-0-					-0-
*09	2790	X	2006	-0-	-784	-0-	54	1	1952	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	1795	-0-	-1398	-0-	47	1	1748	2	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
05	970	N	369	-0-	-601	-0-	9	1	360	2	Y	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	9	1	329	2	Y	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	2	Y	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	10	1	350	2	Y	-0-					-0-
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	246	2	Y	-0-					-0-
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	287	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, E.F. WELL #: 1 RRCID -> 164177 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10610 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	1592	-0-	-1408	3408	39	1	1553	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	3000	N	1594	-0-	-1406	2002	41	1	1553	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1696	-0-	-1404	598	44	1	1652	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	1696	-0-	-598	-0-	47	1	1649	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	42	1	1508	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	44	1	1632	2	Y	-0-					-0-

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
05	2048	N	520	-0-	-1528	-0-	13	1	507	2	Y	-0-	7	1			-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	17	1	631	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	660	-0-	-53	-0-	17	1	643	2	Y	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	27	1	933	2	Y	-0-					-0-
*09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	26	1	937	2	Y	-0-					-0-
*10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	21	1	777	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	3000	N	1364	-0-	-1636	2522	33	1	1331	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1377	-0-	-1623	899	36	1	1341	2	Y	-0-					-0-
07	2601	N	1702	-0-	-899	-0-	45	1	1657	2	Y	-0-					-0-
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	43	1	1512	2	Y	-0-					-0-
*09	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	37	1	1329	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1445	-0-	-260	-0-	38	1	1407	2	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
05	2368	N	730	-0-	-1638	-0-	18	1	712	2	Y	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	19	1	725	2	Y	-0-					-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	37	1	1369	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	532	-0-	-212	-0-	15	1	517	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	348	-0-	-402	-0-	9	1	339	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	829	-0-	-163	-0-	22	1	807	2	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
05	4331	X	442	-0-	-3889	-0-	21	1	421	2	Y	-0-					-0-
06	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	88	1	1790	2	Y	-0-					-0-
07	2294	X	1879	-0-	-415	-0-	78	1	1801	2	Y	-0-					-0-
08	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	78	1	1808	2	Y	-0-					-0-
*09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	93	1	2173	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3122	-0-	22	22	136	1	2986	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2597	X	2372	-0-	-225	-0-	58	1	2314	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2490	X	2272	-0-	-218	-0-	59	1	2213	2	Y	-0-					-0-
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	59	1	2202	2	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2182	-0-	-205	-0-	61	1	2121	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2177	-0-	-103	-0-	59	1	2118	2	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2197	-0-	-66	-0-	58	1	2139	2	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	3000	N	1251	-0-	-1749	2122	61	1	1190	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1525	-0-	-1475	647	72	1	1453	2	Y	-0-					-0-
07	2138	N	1491	-0-	-647	-0-	62	1	1429	2	Y	-0-					-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	69	1	1586	2	Y	-0-					-0-
*09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	66	1	1542	2	Y	-0-					-0-
*10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	72	1	1571	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
05	5907	X	997	-0-	-4910	-0-	48	1	949	2	Y	-0-					-0-
06	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	51	1	1042	2	Y	-0-					-0-
07	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	190	1	4380	2	Y	18	14	1			4
							20	9									
08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	166	1	3838	2	Y	97	71	1			30
							107	9									
*09	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	155	1	3611	2	Y	98	94	1			34
							108	9									
10	4557	X	2277	-0-	-2280	-0-	95	1	2069	2	Y	103	120	1			17
							113	9									

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

05	2472	X	873	-0-	-1599	-0-	21	1	852	2	Y	-0-					-0-
06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	63	1	2385	2	Y	-0-					-0-
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	84	1	3137	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3112	-0-	12	12	87	1	3025	2	Y	-0-					-0-
*09	2677	N	2665	-0-	-12	-0-	72	1	2593	2	Y	-0-					-0-
*10	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	43	1	1601	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848

05	3000	N	2246	-0-	-754	4808	55	1	2191	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	3000	N	1890	-0-	-1110	3698	49	1	1841	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1983	-0-	-1117	2581	52	1	1931	2	Y	-0-					-0-
08	4328	X	1747	-0-	-2581	-0-	49	1	1698	2	Y	-0-					-0-
09	2370	X	2258	-0-	-112	-0-	61	1	2197	2	Y	-0-					-0-
*10	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	62	1	2297	2	Y	-0-					-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

05	2394	N	549	-0-	-1845	-0-	13	1	536	2	Y	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	19	1	709	2	Y	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	19	1	712	2	Y	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	17	1	588	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	564	-0-	-96	-0-	15	1	549	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	541	-0-	-141	-0-	14	1	527	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 5 RRCID -> 167130 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 10906

05	3000	N	5749	-0-	2749	5751	224	1	5525	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4696	-0-	1696	7447	189	1	4507	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3979	-0-	879	8326	164	1	3815	2	Y	-0-					-0-
08	11908	X	3582	-0-	-8326	-0-	144	1	3438	2	Y	-0-					-0-
09	5430	X	3222	-0-	-2208	-0-	133	1	3089	2	Y	-0-					-0-
10	5611	X	2889	-0-	-2722	-0-	120	1	2769	2	Y	-0-					-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

05	2244	N	556	-0-	-1688	-0-	14	1	542	2	Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	8	1	296	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	199	-0-	-266	-0-	5	1	194	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	133	-0-	-425	-0-	4	1	129	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	88	-0-	-212	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	118	-0-	-68	-0-	3	1	115	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	2330	-0-	-670	5439	113	1	2217	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2137	-0-	-863	4576	100	1	2037	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2188	-0-	-912	3664	91	1	2097	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1713	-0-	-1387	2277	71	1	1642	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1173	-0-	-1827	450	48	1	1125	2	Y	-0-					-0-
10	2201	N	1627	-0-	-574	-0-	71	1	1556	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	1860	-0-	-1140	2746	45	1	1815	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1685	-0-	-1315	1431	44	1	1641	2	Y	-0-					-0-
07	2811	N	1380	-0-	-1431	-0-	36	1	1344	2	Y	-0-					-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	39	1	1359	2	Y	-0-					-0-
*09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	41	1	1495	2	Y	-0-					-0-
*10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	41	1	1507	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	2371	-0-	-629	4200	115	1	2256	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2390	-0-	-610	3590	112	1	2278	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2306	-0-	-794	2796	96	1	2210	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2179	-0-	-921	1875	91	1	2088	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2146	-0-	-854	1021	88	1	2058	2	Y	-0-					-0-
*10	2984	N	1963	-0-	-1021	-0-	86	1	1877	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13462	X	3370	-0-	-10092	-0-	82	1	3288	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	83	1	3134	2	Y	-0-					-0-
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	83	1	3088	2	Y	-0-					-0-
08	4030	X	2957	-0-	-1073	-0-	82	1	2875	2	Y	-0-					-0-
*09	3450	X	2729	-0-	-721	-0-	73	1	2656	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	2816	-0-	-563	-0-	74	1	2742	2	Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168372 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	1164	-0-	-1836	1600	28	1	1136	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2708	N	1108	-0-	-1600	-0-	29	1	1079	2	Y	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	32	1	1186	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	29	1	1004	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	979	-0-	-131	-0-	26	1	953	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	31	1	1141	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	3000	N	1699	-0-	-1301	3646	41	1	1658	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1427	-0-	-1573	2073	37	1	1390	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1310	-0-	-1790	283	34	1	1276	2	Y	-0-					-0-
08	2277	N	1994	-0-	-283	-0-	56	1	1938	2	Y	-0-					-0-
*09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	46	1	1675	2	Y	-0-					-0-
*10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	46	1	1701	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	3000	N	1700	-0-	-1300	3680	41	1	1659	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1525	-0-	-1475	2205	39	1	1486	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1531	-0-	-1569	636	40	1	1491	2	Y	-0-					-0-
08	2117	N	1481	-0-	-636	-0-	41	1	1440	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1419	-0-	-111	-0-	38	1	1381	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	38	1	1390	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

05	3000	N	1627	-0-	-1373	3444	40	1	1587	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3000	N	1499	-0-	-1501	1943	39	1	1460	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1654	-0-	-1446	497	43	1	1611	2	Y	-0-					-0-
08	2040	N	1543	-0-	-497	-0-	43	1	1500	2	Y	-0-					-0-
*09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	43	1	1545	2	Y	-0-					-0-
*10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	47	1	1727	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

05	3000	N	1689	-0-	-1311	2453	41	1	1648	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1831	-0-	-1169	1284	47	1	1784	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1828	-0-	-1272	12	48	1	1780	2	Y	-0-					-0-
08	2029	N	2017	-0-	-12	-0-	56	1	1961	2	Y	-0-					-0-
*09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	49	1	1780	2	Y	-0-					-0-
*10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	58	1	2150	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

05	3000	N	1341	-0-	-1659	3410	33	1	1308	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1315	-0-	-1685	1725	34	1	1281	2	Y	-0-					-0-
07	3053	N	1328	-0-	-1725	-0-	35	1	1293	2	Y	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	28	1	978	2	Y	-0-					-0-
*09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	28	1	1014	2	Y	-0-					-0-
*10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	25	1	930	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	142	1	2794	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2300	-0-	2300	2300	108	1	2192	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2291	-0-	2291	4591	95	1	2196	2	Y	-0-					-0-
08	7705	X	3114	-0-	-4591	-0-	129	1	2985	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2235	-0-	-675	-0-	92	1	2143	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	1993	-0-	-952	-0-	87	1	1906	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	9497	X	2615	-0-	-6882	-0-	64	1	2551	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	58	1	2195	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2488	-0-	-581	-0-	65	1	2423	2	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2430	-0-	-143	-0-	68	1	2362	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2102	-0-	-148	-0-	57	1	2045	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2166	-0-	-314	-0-	57	1	2109	2	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
05	3000	N	2035	-0-	-965	4697	79	1	1956	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1853	-0-	-1147	3550	75	1	1778	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2026	-0-	-1074	2476	84	1	1942	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2044	-0-	-1056	1420	82	1	1962	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1999	-0-	-1001	419	82	1	1917	2	Y	-0-					-0-
*10	2390	N	1971	-0-	-419	-0-	82	1	1889	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	N	201	-0-	101	101	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		179	-0-	179	280	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		138	-0-	138	418	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
08	670	N	252	-0-	-418	-0-	10	1	242	2	Y	-0-					-0-
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	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
05	1241	N	411	-0-	-830	-0-	10	1	401	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	9	1	351	2	Y	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	18	1	682	2	Y	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	26	1	906	2	Y	-0-					-0-
*09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	24	1	880	2	Y	-0-					-0-
*10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	21	1	780	2	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
05	3000	N	1715	-0-	-1285	3562	42	1	1673	2	Y	-0-	38	1			-0-
06	3000	N	1396	-0-	-1604	1958	36	1	1360	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1413	-0-	-1687	271	37	1	1376	2	Y	-0-					-0-
08	1863	N	1592	-0-	-271	-0-	44	1	1548	2	Y	-0-					-0-
*09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	46	1	1646	2	Y	-0-					-0-
*10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	49	1	1812	2	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
05	3000	N	1615	-0-	-1385	3225	78	1	1537	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	748	-0-	-2252	973	35	1	713	2	Y	-0-					-0-
07	2871	N	1898	-0-	-973	-0-	79	1	1819	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	60	1	1394	2	Y	-0-					-0-
*09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	56	1	1298	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	379	-0-	-1202	-0-	17	1	362	2	Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	714	N	183	-0-	-531	-0-	4	1	179	2	Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	5	1	176	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		206	-0-	206	206	6	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		176	-0-	176	382	5	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		159	-0-	159	541	4	1	155	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	3000	N	1050	-0-	-1950	844	26	1	1024	2	Y	-0-			-0-
06	1827	N	983	-0-	-844	-0-	25	1	958	2	Y	-0-			-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	26	1	959	2	Y	-0-			-0-
08	1054	N	973	-0-	-81	-0-	27	1	946	2	Y	-0-			-0-
09	990	N	939	-0-	-51	-0-	25	1	914	2	Y	-0-			-0-
10	992	N	988	-0-	-4	-0-	26	1	962	2	Y	-0-			-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 172013 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938

05	14B2	EXT	156	-0-	156	224	4	1	152	2	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	60	-0-	60	284	2	1	58	2	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	284					Y	-0-			-0-
08	284	X	-0-	-0-	-284	-0-					Y	-0-			-0-
09	150	X	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926

05	3000	N	1397	-0-	-1603	2672	68	1	1329	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	1376	-0-	-1624	1048	65	1	1311	2	Y	-0-			-0-
07	2845	N	1797	-0-	-1048	-0-	75	1	1722	2	Y	-0-			-0-
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	75	1	1740	2	Y	-0-			-0-
*09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	77	1	1790	2	Y	-0-			-0-
*10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	86	1	1878	2	Y	-0-			-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942

05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14143	X	3398	-0-	-10745	-0-	83	1	3315	2	Y	-0-					-0-
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	86	1	3253	2	Y	-0-					-0-
07	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	86	1	3182	2	Y	-0-					-0-
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	91	1	3184	2	Y	-0-					-0-
*09	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	80	1	2876	2	Y	-0-					-0-
*10	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	78	1	2903	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

05	9382	X	2348	-0-	-7034	-0-	114	1	2234	2	Y	-0-					-0-
06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	129	1	2618	2	Y	-0-					-0-
07	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	94	1	2170	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2738	-0-	-114	-0-	114	1	2624	2	Y	-0-					-0-
*09	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	151	1	3506	2	Y	-0-					-0-
*10	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	167	1	3663	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

05	3000	N	782	-0-	-2218	172	19	1	763	2	Y	-0-					-0-
06	936	N	764	-0-	-172	-0-	20	1	744	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	764	-0-	-11	-0-	20	1	744	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		760	-0-	760	760	21	1	739	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		781	-0-	781	1541	21	1	760	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		651	-0-	651	2192	17	1	634	2	Y	-0-					-0-

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

05	764	N	366	-0-	-398	-0-	9	1	357	2	Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	47	-0-	-325	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	26	-0-	-64	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

05	1406	N	322	-0-	-1084	-0-	16	1	306	2	Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	184	-0-	-126	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	159	-0-	-111	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	151	-0-	-66	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

05	3000	N	1027	-0-	-1973	1711	50	1	977	2	Y	-0-	6	1			-0-
06	2640	N	929	-0-	-1711	-0-	44	1	885	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	43	1	997	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	42	1	970	2	Y	-0-					-0-
*09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	44	1	1034	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	46	1	1007	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
05	1872	N	406	-0-	-1466	-0-	10	1	396	2	Y	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	9	1	330	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	351	-0-	-145	-0-	9	1	342	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	286	-0-	-117	-0-	8	1	278	2	Y	-0-					-0-
*09	330	N	311	-0-	-19	-0-	8	1	303	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	248	-0-	-93	-0-	7	1	241	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

05	3000	N	2315	-0-	-685	2465	90	1	2214	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
06	3000	N	2321	-0-	-679	1786	92	1	2195	2	Y	31	28	1			6
							34	9									
07	3100	N	2251	-0-	-849	937	92	1	2136	2	Y	21	22	1			5
							23	9									
08	3100	N	2219	-0-	-881	56	88	1	2099	2	Y	29	23	1			11
							32	9									
*09	2114	N	2058	-0-	-56	-0-	84	1	1951	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
*10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	82	1	1894	2	Y	37	34	1			13
							41	9									

GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

05	12310	X	3286	-0-	-9024	-0-	159	1	3127	2	Y	-0-					-0-
06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	138	1	2814	2	Y	-0-					-0-
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	126	1	2905	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3208	-0-	-16	-0-	133	1	3075	2	Y	-0-					-0-
09	3120	X	3087	-0-	-33	-0-	127	1	2960	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3037	-0-	-187	-0-	133	1	2904	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

05	3000	N	2221	-0-	-779	7237	86	1	2135	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1535	-0-	-1465	5772	62	1	1473	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	326	-0-	-2774	2998	13	1	313	2	Y	-0-					-0-
08	5548	X	2550	-0-	-2998	-0-	103	1	2447	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2639	-0-	-121	-0-	109	1	2530	2	Y	-0-					-0-
*10	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	102	1	2363	2	Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874

05	2148	N	546	-0-	-1602	-0-	13	1	533	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	12	1	438	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	456	-0-	-133	-0-	12	1	444	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	483	-0-	-75	-0-	13	1	470	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	12	1	436	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	12	1	431	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828

05	3000	N	1478	-0-	-1522	2158	36	1	1442	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1421	-0-	-1579	579	37	1	1384	2	Y	-0-					-0-
07	1845	N	1266	-0-	-579	-0-	33	1	1233	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	967	-0-	-521	-0-	27	1	940	2	Y	-0-					-0-
*09	1410	N	779	-0-	-631	-0-	21	1	758	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	774	-0-	-497	-0-	20	1	754	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	1926	N	524	-0-	-1402	-0-	13	1	511	2	Y	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	12	1	465	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	464	-0-	-63	-0-	12	1	452	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	478	-0-	-49	-0-	13	1	465	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	12	1	444	2	Y	-0-					-0-
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	14	1	513	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858

05	3000	N	1961	-0-	-1039	4657	75	1	1855	2	Y	28	33	1			9
							31	9									
06	3000	N	2035	-0-	-965	3692	78	1	1865	2	Y	84	76	1			17
							92	9									
07	3100	N	1937	-0-	-1163	2529	77	1	1797	2	Y	57	60	1			14
							63	9									
08	3100	N	2061	-0-	-1039	1490	79	1	1896	2	Y	78	62	1			30
							86	9									
*09	3000	N	1829	-0-	-1171	319	73	1	1692	2	Y	58	60	1			28
							64	9									
*10	2264	N	1945	-0-	-319	-0-	76	1	1762	2	Y	97	91	1			34
							107	9									

BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

05	3000	N	2247	-0-	-753	6897	55	1	2192	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	3000	N	1982	-0-	-1018	5879	51	1	1931	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2288	-0-	-812	5067	60	1	2228	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2528	-0-	-572	4495	70	1	2458	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2105	-0-	-895	3600	57	1	2048	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2264	-0-	-836	2764	60	1	2204	2	Y	-0-					-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

05	3000	N	2163	-0-	-837	6506	53	1	2110	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2386	-0-	-614	5892	62	1	2324	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2380	-0-	-720	5172	62	1	2318	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2511	-0-	-589	4583	70	1	2441	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2290	-0-	-710	3873	62	1	2228	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2203	-0-	-897	2976	58	1	2145	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841

05	570	N	56	-0-	-514	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		57	-0-	57	57	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	115	N	58	-0-	-57	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	1242	N	687	-0-	-555	-0-	17	1	670	2	Y	-0-					-0-
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	64	1	2401	2	Y	-0-					-0-
07	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	70	1	2598	2	Y	-0-					-0-
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	63	1	2196	2	Y	-0-					-0-
*09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	59	1	2151	2	Y	-0-					-0-
*10	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	76	1	2815	2	Y	-0-					-0-

PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965

05	3000	N	1158	-0-	-1842	540	56	1	1102	2	Y	-0-					-0-
06	2221	N	1681	-0-	-540	-0-	79	1	1602	2	Y	-0-					-0-
07	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	123	1	2821	2	Y	-0-					-0-
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	116	1	2680	2	Y	-0-					-0-
*09	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	104	1	2412	2	Y	-0-					-0-
*10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	104	1	2288	2	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

05	3000	N	1452	-0-	-1548	3346	35	1	1417	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	758	-0-	-2242	1104	20	1	738	2	Y	-0-					-0-
07	2888	N	1784	-0-	-1104	-0-	47	1	1737	2	Y	-0-					-0-
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	49	1	1717	2	Y	-0-					-0-
*09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	51	1	1828	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	47	1	1739	2	Y	-0-					-0-

BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949

05	2308	N	530	-0-	-1778	-0-	12 36	1 9	482	2	Y	33	32	1			14
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	9 29	1 9	340	2	Y	26	26	1			14
07	651	N	409	-0-	-242	-0-	9 52	1 9	348	2	Y	47	34	1	2	8	25
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	10 57	1 9	357	2	Y	52	53	1			24
*09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	9 59	1 9	310	2	Y	54	56	1			22
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	7 61	1 9	256	2	Y	55	54	1			23

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

05	3000	N	1072	-0-	-1928	1929	26	1	1046	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	2815	N	886	-0-	-1929	-0-	23	1	863	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	954	-0-	-131	-0-	25	1	929	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	29	1	1012	2	Y	-0-					-0-
*09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	25	1	901	2	Y	-0-					-0-
*10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	28	1	1040	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	2004	-0-	-996	4502	49	1	1955	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2065	-0-	-935	3567	53	1	2012	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1758	-0-	-1342	2225	46	1	1712	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1783	-0-	-1317	908	50	1	1733	2	Y	-0-					-0-
*09	2983	N	2075	-0-	-908	-0-	56	1	2019	2	Y	-0-					-0-
*10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	51	1	1871	2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2176	N	608	-0-	-1568	-0-	15	1	593	2	Y	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	22	1	844	2	Y	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	21	1	797	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3117	-0-	17	17	87	1	3030	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3247	-0-	247	264	87	1	3160	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3382	-0-	282	546	89	1	3293	2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	1978	-0-	-1022	4753	48	1	1930	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1667	-0-	-1333	3420	43	1	1624	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2059	-0-	-1041	2379	54	1	2005	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1975	-0-	-1125	1254	55	1	1920	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1928	-0-	-1072	182	52	1	1876	2	Y	-0-					-0-
*10	2180	N	1998	-0-	-182	-0-	53	1	1945	2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	1461	-0-	-1539	2688	70	1	1366	2	Y	23	23	1			14
							25	9									
06	3000	N	1449	-0-	-1551	1137	67	1	1364	2	Y	16	18	1			12
							18	9									
07	2574	N	1437	-0-	-1137	-0-	59	1	1358	2	Y	18	20	1			10
							20	9									
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	60	1	1391	2	Y	17	20	1			7
							19	9									
*09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	51	1	1187	2	Y	17	19	1			5
							19	9									
*10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	51	1	1112	2	Y	15					20
							17	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9040	X	2069	-0-	-6971	-0-	100	1	1969	2	Y	-0-					-0-
06	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	107	1	2169	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	1952	-0-	-559	-0-	81	1	1871	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1591	-0-	-486	-0-	66	1	1525	2	Y	-0-					-0-
*09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	110	1	2563	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	80	1	1745	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	1989	-0-	-1011	5493	96	1	1893	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1794	-0-	-1206	4287	84	1	1710	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2401	-0-	-699	3588	100	1	2301	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2320	-0-	-780	2808	96	1	2224	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2334	-0-	-666	2142	96	1	2238	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2360	-0-	-740	1402	103	1	2257	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

05	873	N	80	-0-	-793	-0-	2	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

05	3000	N	1846	-0-	-1154	2338	72	1	1774	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1409	-0-	-1591	747	57	1	1352	2	Y	-0-					-0-
07	2524	N	1777	-0-	-747	-0-	73	1	1704	2	Y	-0-					-0-
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	60	1	1426	2	Y	-0-					-0-
*09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	60	1	1401	2	Y	-0-					-0-
*10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	85	1	1967	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

05	3000	N	1589	-0-	-1411	3425	39	1	1550	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1609	-0-	-1391	2034	42	1	1567	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1317	-0-	-1783	251	34	1	1283	2	Y	-0-					-0-
08	1603	N	1352	-0-	-251	-0-	38	1	1314	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1342	-0-	-278	-0-	36	1	1306	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	32	1	1173	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

05	3000	N	2152	-0-	-848	5837	84	1	2068	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2223	-0-	-777	5060	89	1	2134	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2357	-0-	-743	4317	97	1	2260	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2311	-0-	-789	3528	93	1	2218	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2209	-0-	-791	2737	91	1	2118	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2039	-0-	-1061	1676	84	1	1955	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

05	3000	N	1732	-0-	-1268	3227	84	1	1648	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1518	-0-	-1482	1745	71	1	1447	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1633	-0-	-1467	278	68	1	1565	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1366	-0-	-370	-0-	57	1	1309	2	Y	-0-					-0-
*09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	69	1	1599	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	65	1	1427	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	9884	X	2191	-0-	-7693	-0-	52	1	2076	2	Y	57	59	1			24
							63	9									
06	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	61	1	2286	2	Y	53	50	1			27
							58	9									
07	2821	X	2324	-0-	-497	-0-	58	1	2172	2	Y	85	64	1			48
							94	9									
08	2852	X	2110	-0-	-742	-0-	56	1	1943	2	Y	101	103	1			46
							111	9									
*09	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	66	1	2385	2	Y	107	109	1			44
							118	9									
10	2480	X	2425	-0-	-55	-0-	61	1	2250	2	Y	104	104	1			44
							114	9									

CHILDRESS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 191084 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2794	N	620	-0-	-2174	-0-	15	1	605	2	Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	11	1	422	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	775	N	614	-0-	-161	-0-	16	1	598	2	Y	-0-					-0-
*08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	21	1	732	2	Y	-0-					-0-
*09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	22	1	789	2	Y	-0-					-0-
*10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	25	1	925	2	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
05	3000	N	2602	-0-	-398	7011	99	1	2442	2	Y	55	65	1			18
							61	9									
06	3000	N	2375	-0-	-625	6386	88	1	2110	2	Y	161	146	1			33
							177	9									
07	3100	N	2450	-0-	-650	5736	96	1	2227	2	Y	115	119	1			29
							127	9									
08	8435	X	2699	-0-	-5736	-0-	102	1	2428	2	Y	154	123	1			60
							169	9									
*09	2520	X	2289	-0-	-231	-0-	89	1	2072	2	Y	116	120	1			56
							128	9									
*10	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	106	1	2458	2	Y	195	183	1			68
							215	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 15 RRCID -> 193399 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	2348	-0-	-652	5703	91	1	2257	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2358	-0-	-642	5061	95	1	2263	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2274	-0-	-826	4235	94	1	2180	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2244	-0-	-856	3379	90	1	2154	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2117	-0-	-883	2496	87	1	2030	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2009	-0-	-1091	1405	83	1	1926	2	Y	-0-					-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2800	N	1849	-0-	-951	4704	45	1	1804	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1863	-0-	-1137	3567	48	1	1815	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1786	-0-	-1314	2253	47	1	1739	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1795	-0-	-1305	948	50	1	1745	2	Y	-0-					-0-
*09	2698	N	1750	-0-	-948	-0-	47	1	1703	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	47	1	1746	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
05	2800	N	1660	-0-	-1140	3297	40	1	1620	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1300	-0-	-1700	1597	34	1	1266	2	Y	-0-					-0-
07	2694	N	1097	-0-	-1597	-0-	29	1	1068	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	716	-0-	-772	-0-	20	1	696	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	773	-0-	-517	-0-	21	1	752	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	959	-0-	-126	-0-	25	1	934	2	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
05	2800	N	1113	-0-	-1687	1708	27	1	1086	2	Y	-0-	13	1			-0-
06	2893	N	1185	-0-	-1708	-0-	31	1	1154	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	28	1	1050	2	Y	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	34	1	1189	2	Y	-0-					-0-
*09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	24	1	886	2	Y	-0-					-0-
*10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	34	1	1261	2	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
05	8008	X	1922	-0-	-6086	-0-	74	1	1817	2	Y	28	33	1			9
							31	9									
06	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	77	1	1843	2	Y	-0-	9	1			-0-
07	2418	X	2089	-0-	-329	-0-	86	1	2003	2	Y	-0-					-0-
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	84	1	2005	2	Y	-0-					-0-
*09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	87	1	2034	2	Y	-0-					-0-
*10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	110	1	2558	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 196568 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2800	N	1722	-0-	-1078	6629	67	1	1645	2	Y	9	13	1			3
							10	9									
06	3000	N	1099	-0-	-1901	4728	44	1	1055	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	3100	N	3208	-0-	108	4836	132	1	3076	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2864	-0-	-236	4600	115	1	2749	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3286	-0-	286	4886	135	1	3151	2	Y	-0-					-0-
*10	8250	X	3364	-0-	-4886	-0-	139	1	3225	2	Y	-0-					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2800	N	1185	-0-	-1615	3066	29	1	1156	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1330	-0-	-1670	1396	34	1	1296	2	Y	-0-					-0-
07	2819	N	1423	-0-	-1396	-0-	37	1	1386	2	Y	-0-					-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	39	1	1374	2	Y	-0-					-0-
*09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	36	1	1318	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	32	1	1197	2	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
05	2800	N	1920	-0-	-880	4391	72	1	1774	2	Y	67	79	1			22
							74	9									
06	3000	N	1994	-0-	-1006	3385	80	1	1914	2	Y	-0-	22	1			-0-
07	3100	N	1908	-0-	-1192	2193	79	1	1829	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1997	-0-	-1103	1090	80	1	1917	2	Y	-0-					-0-
*09	2766	N	1676	-0-	-1090	-0-	69	1	1607	2	Y	-0-					-0-
*10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	89	1	2058	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
05	112	N	4	-0-	-108	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			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-

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
05	2800	N	2335	-0-	-465	6231	57	1	2278	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	3000	N	2130	-0-	-870	5361	55	1	2075	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2193	-0-	-907	4454	57	1	2136	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2120	-0-	-980	3474	59	1	2061	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2227	-0-	-773	2701	60	1	2167	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2221	-0-	-879	1822	58	1	2163	2	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
05	2800	N	1772	-0-	-1028	3820	43	1	1729	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1974	-0-	-1026	2794	51	1	1923	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2095	-0-	-1005	1789	55	1	2040	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2030	-0-	-1070	719	57	1	1973	2	Y	-0-					-0-
*09	2645	N	1926	-0-	-719	-0-	52	1	1874	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	51	1	1884	2	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
05	2800	N	1308	-0-	-1492	2122	48	1	1197	2	Y	57	67	1			18
							63	9									
06	3000	N	955	-0-	-2045	77	38	1	917	2	Y	-0-	18	1			-0-
07	1499	N	1422	-0-	-77	-0-	59	1	1363	2	Y	-0-					-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	49	1	1179	2	Y	-0-					-0-
*09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	60	1	1407	2	Y	-0-					-0-
*10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	57	1	1313	2	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
05	256	N	64	-0-	-192	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	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
05	2800	N	2291	-0-	-509	6067	87	1	2147	2	Y	52	61	1			17
							57	9									
06	3000	N	2107	-0-	-893	5174	85	1	2022	2	Y	-0-	17	1			-0-
07	3100	N	2078	-0-	-1022	4152	86	1	1992	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2056	-0-	-1044	3108	83	1	1973	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1821	-0-	-1179	1929	75	1	1746	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1926	-0-	-1174	755	80	1	1846	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	8149	X	1352	-0-	-6797	-0-	33	1	1319	2	Y	-0-					-0-
06	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	35	1	1312	2	Y	-0-					-0-
07	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	40	1	1502	2	Y	-0-					-0-
08	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	44	1	1541	2	Y	-0-					-0-
*09	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	40	1	1447	2	Y	-0-					-0-
*10	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	42	1	1546	2	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
05	2800	N	1844	-0-	-956	4411	45	1	1799	2	Y	-0-	10	1			-0-
06	3000	N	1719	-0-	-1281	3130	44	1	1675	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1756	-0-	-1344	1786	46	1	1710	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1850	-0-	-1250	536	52	1	1798	2	Y	-0-					-0-
*09	2216	N	1680	-0-	-536	-0-	45	1	1635	2	Y	-0-					-0-
*10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	47	1	1736	2	Y	-0-					-0-

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
05	10835	X	2867	-0-	-7968	-0-	112	1	2755	2	Y	-0-					-0-
06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	115	1	2738	2	Y	-0-					-0-
07	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	125	1	2910	2	Y	-0-					-0-
08	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	117	1	2782	2	Y	-0-					-0-
*09	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	117	1	2730	2	Y	-0-					-0-
10	2914	N	2503	-0-	-411	-0-	104	1	2399	2	Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2800	N	1217	-0-	-1583	1581	30	1	1187	2	Y	-0-	12	1			-0-
06	2705	N	1124	-0-	-1581	-0-	29	1	1095	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	27	1	1016	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	32	1	1100	2	Y	-0-					-0-
*09	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	29	1	1048	2	Y	-0-					-0-
*10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	30	1	1127	2	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
05	1906	N	127	-0-	-1779	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	74	-0-	-174	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
05	2800	N	1622	-0-	-1178	3350	40	1	1582	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	3000	N	1586	-0-	-1414	1936	41	1	1545	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1566	-0-	-1534	402	41	1	1525	2	Y	-0-					-0-
08	2100	N	1698	-0-	-402	-0-	47	1	1651	2	Y	-0-					-0-
*09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	43	1	1563	2	Y	-0-					-0-
*10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	43	1	1600	2	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2800	N	1854	-0-	-946	4276	90	1	1764	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1721	-0-	-1279	2997	81	1	1640	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1854	-0-	-1246	1751	77	1	1777	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1434	-0-	-1666	85	60	1	1374	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1251	-0-	-459	-0-	52	1	1199	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1404	-0-	-456	-0-	61	1	1343	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2800	N	1830	-0-	-970	4525	87	1	1707	2	Y	33	34	1			19
							36	9									
06	3000	N	2114	-0-	-886	3639	98	1	1991	2	Y	23	24	1			18
							25	9									
07	3100	N	2068	-0-	-1032	2607	85	1	1954	2	Y	26	30	1			14
							29	9									
08	3100	N	2354	-0-	-746	1861	97	1	2226	2	Y	28	31	1			11
							31	9									
*09	3000	N	2770	-0-	-230	1631	112	1	2616	2	Y	38	38	1			11
							42	9									
*10	3100	N	2955	-0-	-145	1486	127	1	2786	2	Y	38					49
							42	9									

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2800	N	1483	-0-	-1317	2739	36	1	1447	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1154	-0-	-1846	893	30	1	1124	2	Y	-0-					-0-
07	1911	N	1018	-0-	-893	-0-	27	1	991	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	791	-0-	-480	-0-	22	1	769	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	920	-0-	-220	-0-	25	1	895	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	954	-0-	-69	-0-	25	1	929	2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2800	N	1815	-0-	-985	3447	44	1	1771	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1709	-0-	-1291	2156	44	1	1665	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1753	-0-	-1347	809	46	1	1707	2	Y	-0-					-0-
08	2533	N	1724	-0-	-809	-0-	48	1	1676	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1461	-0-	-249	-0-	39	1	1422	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1506	-0-	-261	-0-	40	1	1466	2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2800	N	1470	-0-	-1330	2333	36	1	1434	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1451	-0-	-1549	784	38	1	1413	2	Y	-0-					-0-
07	2448	N	1664	-0-	-784	-0-	44	1	1620	2	Y	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	43	1	1510	2	Y	-0-					-0-
*09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	40	1	1445	2	Y	-0-					-0-
*10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	39	1	1437	2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2800	N	2168	-0-	-632	5602	105	1	2063	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	3000	N	2113	-0-	-887	4715	99	1	2014	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1958	-0-	-1142	3573	82	1	1876	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1969	-0-	-1131	2442	82	1	1887	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1933	-0-	-1067	1375	80	1	1853	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1908	-0-	-1192	183	83	1	1825	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	2800	N	1429	-0-	-1371	3206	69	1	1360	2	Y	-0-	9	1			-0-
06	3000	N	1328	-0-	-1672	1534	62	1	1266	2	Y	-0-					-0-
07	2964	N	1430	-0-	-1534	-0-	60	1	1370	2	Y	-0-					-0-
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	61	1	1398	2	Y	-0-					-0-
*09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	60	1	1397	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	59	1	1292	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

05	1334	N	147	-0-	-1187	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	137	-0-	-173	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	68	-0-	-82	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	46	-0-	-78	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

05	6654	X	1843	-0-	-4811	-0-	89	1	1754	2	Y	-0-					-0-
06	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	92	1	1868	2	Y	-0-					-0-
07	2139	X	1827	-0-	-312	-0-	76	1	1751	2	Y	-0-					-0-
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	80	1	1840	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1671	-0-	-279	-0-	69	1	1602	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	74	1	1614	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

05	2800	N	2154	-0-	-646	5844	102	1	2001	2	Y	46	47	1			23
							51	9									
06	3000	N	2024	-0-	-976	4868	94	1	1907	2	Y	21	27	1			17
							23	9									
07	3100	N	2089	-0-	-1011	3857	86	1	1974	2	Y	26	29	1			14
							29	9									
08	3100	N	2167	-0-	-933	2924	89	1	2048	2	Y	27	30	1			11
							30	9									
*09	3000	N	2020	-0-	-980	1944	82	1	1908	2	Y	27	30	1			8
							30	9									
*10	3100	N	1996	-0-	-1104	840	86	1	1882	2	Y	25					33
							28	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036

05	2800	N	2194	-0-	-606	5403	106	1	2088	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	3000	N	1987	-0-	-1013	4390	93	1	1894	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2861	-0-	-239	4151	119	1	2742	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2216	-0-	-884	3267	92	1	2124	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2288	-0-	-712	2555	94	1	2194	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2222	-0-	-878	1677	97	1	2125	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

05	2800	N	1575	-0-	-1225	3476	38	1	1537	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3000	N	1358	-0-	-1642	1834	35	1	1323	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1337	-0-	-1763	71	35	1	1302	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1333	-0-	-248	-0-	37	1	1296	2	Y	-0-					-0-
*09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	37	1	1322	2	Y	-0-					-0-
*10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	41	1	1525	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	2800	N	856	-0-	-1944	1715	41	1	815	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3000	N	2006	-0-	-994	721	94	1	1912	2	Y	-0-					-0-
07	2578	N	1857	-0-	-721	-0-	77	1	1780	2	Y	-0-					-0-
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	66	1	1526	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1562	-0-	-58	-0-	64	1	1498	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	70	1	1532	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2800	N	1553	-0-	-1247	5030	75	1	1478	2	Y	-0-	6	1			-0-
06	3000	N	1931	-0-	-1069	3961	91	1	1840	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2214	-0-	-886	3075	92	1	2122	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2069	-0-	-1031	2044	86	1	1983	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1859	-0-	-1141	903	77	1	1782	2	Y	-0-					-0-
*10	2658	N	1755	-0-	-903	-0-	77	1	1678	2	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
05	2800	N	1848	-0-	-952	3450	45	1	1803	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1581	-0-	-1419	2031	41	1	1540	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1799	-0-	-1301	730	47	1	1752	2	Y	-0-					-0-
08	2620	N	1890	-0-	-730	-0-	53	1	1837	2	Y	-0-					-0-
*09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	48	1	1728	2	Y	-0-					-0-
*10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	44	1	1636	2	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
05	2800	N	2519	-0-	-281	7685	98	1	2421	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2439	-0-	-561	7124	98	1	2341	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2415	-0-	-685	6439	100	1	2315	2	Y	-0-					-0-
08	8817	X	2378	-0-	-6439	-0-	96	1	2282	2	Y	-0-					-0-
09	2460	X	2133	-0-	-327	-0-	88	1	2045	2	Y	-0-					-0-
10	2511	X	2147	-0-	-364	-0-	89	1	2058	2	Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	N	1351	-0-	-1449	2174	31	1	1230	2	Y	82	82	1			35
							90	9									
06	3000	N	1338	-0-	-1662	512	32	1	1221	2	Y	77	73	1			39
							85	9									
07	1988	N	1476	-0-	-512	-0-	35	1	1303	2	Y	125	94	1			70
							138	9									
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	40	1	1383	2	Y	145	149	1			66
							160	9									
*09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	39	1	1403	2	Y	152	156	1			62
							167	9									
*10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	39	1	1443	2	Y	150	149	1			63
							165	9									

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
05	2800	N	1704	-0-	-1096	4344	83	1	1621	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1485	-0-	-1515	2829	70	1	1415	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1551	-0-	-1549	1280	65	1	1486	2	Y	-0-					-0-
08	2820	N	1540	-0-	-1280	-0-	64	1	1476	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	59	1	1370	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1354	-0-	-196	-0-	59	1	1295	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	2800	N	1578	-0-	-1222	3350	76	1	1500	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	3000	N	1547	-0-	-1453	1897	73	1	1474	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1786	-0-	-1314	583	74	1	1712	2	Y	-0-					-0-
08	2271	N	1688	-0-	-583	-0-	70	1	1618	2	Y	-0-					-0-
*09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	73	1	1690	2	Y	-0-					-0-
*10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	98	1	2145	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8964	X	2235	-0-	-6729	-0-	108	1	2127	2	Y	-0-					-0-
06	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	100	1	2027	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2224	-0-	-256	-0-	93	1	2131	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2046	-0-	-186	-0-	85	1	1961	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1936	-0-	-194	-0-	80	1	1856	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	1939	-0-	-293	-0-	85	1	1854	2	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
05	116	N	23	-0-	-93	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	9343	X	1740	-0-	-7603	-0-	84	1	1656	2	Y	-0-					-0-
06	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	106	1	2145	2	Y	-0-					-0-
07	2139	X	384	-0-	-1755	-0-	16	1	368	2	Y	-0-					-0-
08	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	117	1	2691	2	Y	-0-					-0-
*09	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	96	1	2231	2	Y	-0-					-0-
*10	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	126	1	2765	2	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
05	2800	N	1550	-0-	-1250	2349	75	1	1475	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	3000	N	1448	-0-	-1552	797	68	1	1380	2	Y	-0-					-0-
07	2207	N	1410	-0-	-797	-0-	59	1	1351	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	58	1	1340	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1341	-0-	-99	-0-	55	1	1286	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1173	-0-	-222	-0-	51	1	1122	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10240	X	2635	-0-	-7605	-0-	64	1	2571	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	65	1	2460	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2581	-0-	-116	-0-	68	1	2513	2	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2492	-0-	-143	-0-	69	1	2423	2	Y	-0-					-0-
*09	2520	N	2448	-0-	-72	-0-	66	1	2382	2	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2451	-0-	-122	-0-	65	1	2386	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	2304	N	1799	-0-	-505	-0-	55	1	1075	2	Y	608	637	1			117
							669	9									
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	54	1	1095	2	Y	598	563	1			152
							658	9									
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	47	1	1073	2	Y	723	713	1			162
							795	9									
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	46	1	1053	2	Y	495	500	1			157
							545	9									
09	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	41	1	959	2	Y	494	480	1			171
							543	9									
10	1643	N	1183	-0-	-460	-0-	27	1	583	2	Y	521	596	1	1	8	95
							573	9									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2800	N	1674	-0-	-1126	4216	81	1	1593	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1606	-0-	-1394	2822	75	1	1531	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1969	-0-	-1131	1691	82	1	1887	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2177	-0-	-923	768	90	1	2087	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2327	-0-	-673	95	96	1	2231	2	Y	-0-					-0-
*10	2585	N	2490	-0-	-95	-0-	109	1	2381	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 212181 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9092	X	2233	-0-	-6859	-0-	108	1	2125	2	Y	-0-					-0-
06	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	94	1	1900	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2069	-0-	-411	-0-	86	1	1983	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	79	1	1813	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1503	-0-	-357	-0-	62	1	1441	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	82	1	1794	2	Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2800	N	1056	-0-	-1744	1163	25	1	1005	2	Y	24	26	1			10
							26	9									
06	2237	N	1074	-0-	-1163	-0-	27	1	1021	2	Y	24	22	1			12
							26	9									
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	27	1	996	2	Y	37	28	1			21
							41	9									
08	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	27	1	931	2	Y	44	45	1			20
							48	9									
09	1080	N	939	-0-	-141	-0-	24	1	864	2	Y	46	47	1			19
							51	9									
10	1054	N	989	-0-	-65	-0-	25	1	914	2	Y	45	45	1			19
							50	9									

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
05	2800	N	1951	-0-	-849	4444	48	1	1903	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1912	-0-	-1088	3356	49	1	1863	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1993	-0-	-1107	2249	52	1	1941	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2118	-0-	-982	1267	59	1	2059	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2045	-0-	-955	312	55	1	1990	2	Y	-0-					-0-
*10	2470	N	2158	-0-	-312	-0-	57	1	2101	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	2800	N	1030	-0-	-1770	1099	25	1	1005	2	Y	-0-					-0-
06	2080	N	981	-0-	-1099	-0-	25	1	956	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	28	1	1057	2	Y	-0-					-0-
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	36	1	1242	2	Y	-0-					-0-
*09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	33	1	1206	2	Y	-0-					-0-
*10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	29	1	1090	2	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
05	2800	N	1870	-0-	-930	4179	46	1	1824	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1550	-0-	-1450	2729	40	1	1510	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1996	-0-	-1104	1625	52	1	1944	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2089	-0-	-1011	614	58	1	2031	2	Y	-0-					-0-
*09	2808	N	2194	-0-	-614	-0-	59	1	2135	2	Y	-0-					-0-
*10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	55	1	2028	2	Y	-0-					-0-

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
05	2800	N	1783	-0-	-1017	3816	43	1	1740	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1911	-0-	-1089	2727	49	1	1862	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1833	-0-	-1267	1460	48	1	1785	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1812	-0-	-1288	172	50	1	1762	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1716	-0-	-204	-0-	46	1	1670	2	Y	-0-					-0-
*10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	49	1	1817	2	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
05	2772	N	535	-0-	-2237	-0-	13	1	522	2	Y	-0-					-0-
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	46	1	1728	2	Y	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	23	1	855	2	Y	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	18	1	623	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	369	-0-	-1401	-0-	10	1	359	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	816	-0-	-52	-0-	21	1	795	2	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
05	2800	N	1647	-0-	-1153	4175	40	1	1607	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1849	-0-	-1151	3024	48	1	1801	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2027	-0-	-1073	1951	53	1	1974	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1892	-0-	-1208	743	53	1	1839	2	Y	-0-					-0-
*09	2643	N	1900	-0-	-743	-0-	51	1	1849	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	53	1	1943	2	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
05	2800	N	464	-0-	-2336	1212	11	1	453	2	Y	-0-	6	1			-0-
06	1580	N	368	-0-	-1212	-0-	10	1	358	2	Y	-0-					-0-
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	61	1	2254	2	Y	-0-					-0-
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	53	1	1837	2	Y	-0-					-0-
*09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	63	1	2270	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	1784	-0-	-541	-0-	47	1	1737	2	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
05	2800	N	1938	-0-	-862	4887	47	1	1891	2	Y	-0-	9	1			-0-
06	3000	N	1870	-0-	-1130	3757	48	1	1822	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1903	-0-	-1197	2560	50	1	1853	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1925	-0-	-1175	1385	54	1	1871	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1831	-0-	-1169	216	49	1	1782	2	Y	-0-					-0-
*10	2103	N	1887	-0-	-216	-0-	50	1	1837	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	2800	N	2445	-0-	-355	6799	95	1	2350	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2441	-0-	-559	6240	98	1	2343	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2380	-0-	-720	5520	98	1	2282	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2365	-0-	-735	4785	95	1	2270	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2284	-0-	-716	4069	94	1	2190	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2272	-0-	-828	3241	94	1	2178	2	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
05	2800	N	1947	-0-	-853	4971	47	1	1900	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1891	-0-	-1109	3862	49	1	1842	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1752	-0-	-1348	2514	46	1	1706	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1426	-0-	-1674	840	40	1	1386	2	Y	-0-					-0-
*09	2312	N	1472	-0-	-840	-0-	40	1	1432	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1495	-0-	-272	-0-	39	1	1456	2	Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2800	N	1612	-0-	-1188	3662	78	1	1534	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3000	N	1499	-0-	-1501	2161	70	1	1429	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1420	-0-	-1680	481	59	1	1361	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1055	-0-	-557	-0-	44	1	1011	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1187	-0-	-313	-0-	49	1	1138	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	50	1	1103	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2800	N	1221	-0-	-1579	1660	59	1	1162	2	Y	-0-					-0-
06	2708	N	1048	-0-	-1660	-0-	49	1	999	2	Y	-0-					-0-
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	55	1	1258	2	Y	-0-					-0-
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	57	1	1313	2	Y	-0-					-0-
*09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	55	1	1288	2	Y	-0-					-0-
*10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	57	1	1258	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8809	X	2263	-0-	-6546	-0-	110	1	2153	2	Y	-0-					-0-
06	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	92	1	1862	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2110	-0-	-463	-0-	88	1	2022	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2088	-0-	-144	-0-	87	1	2001	2	Y	-0-					-0-
*09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	81	1	1878	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1932	-0-	-176	-0-	84	1	1848	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2800	N	2099	-0-	-701	5538	51	1	2048	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2067	-0-	-933	4605	53	1	2014	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2103	-0-	-997	3608	55	1	2048	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2176	-0-	-924	2684	61	1	2115	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2028	-0-	-972	1712	55	1	1973	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1993	-0-	-1107	605	52	1	1941	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2800	N	1660	-0-	-1140	3351	40	1	1620	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1306	-0-	-1694	1657	34	1	1272	2	Y	-0-					-0-
07	2759	N	1102	-0-	-1657	-0-	29	1	1073	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	792	-0-	-882	-0-	22	1	770	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1035	-0-	-285	-0-	28	1	1007	2	Y	-0-					-0-
*10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	31	1	1147	2	Y	-0-					-0-

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
05	2800	N	2525	-0-	-275	7033	95	1	2358	2	Y	65	77	1			21
							72	9									
06	3000	N	2683	-0-	-317	6716	99	1	2372	2	Y	193	175	1			39
							212	9									
07	3100	N	2598	-0-	-502	6214	101	1	2351	2	Y	133	139	1			33
							146	9									
08	3100	N	2740	-0-	-360	5854	102	1	2440	2	Y	180	143	1			70
							198	9									
*09	3000	N	2546	-0-	-454	5400	99	1	2300	2	Y	134	139	1			65
							147	9									
*10	3100	N	2791	-0-	-309	5091	105	1	2437	2	Y	226	212	1			79
							249	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8807	X	2000	-0-	-6807	-0-	97	1	1903	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	140	1	2842	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	1924	-0-	-1269	-0-	80	1	1844	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2507	-0-	-345	-0-	104	1	2403	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2728	-0-	-32	-0-	112	1	2616	2	Y	-0-					-0-
*10	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	134	1	2935	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2800	N	1884	-0-	-916	4005	71	1	1757	2	Y	51	60	1			16
							56	9									
06	3000	N	1817	-0-	-1183	2822	73	1	1744	2	Y	-0-	16	1			-0-
07	3100	N	1832	-0-	-1268	1554	76	1	1756	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1742	-0-	-1358	196	70	1	1672	2	Y	-0-					-0-
*09	1944	N	1748	-0-	-196	-0-	72	1	1676	2	Y	-0-					-0-
*10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	74	1	1704	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2800	N	2003	-0-	-797	4732	49	1	1954	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2152	-0-	-848	3884	56	1	2096	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2231	-0-	-869	3015	58	1	2173	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2168	-0-	-932	2083	60	1	2108	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2071	-0-	-929	1154	56	1	2015	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2149	-0-	-951	203	57	1	2092	2	Y	-0-					-0-

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2800	N	1846	-0-	-954	4473	45	1	1801	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	3000	N	1695	-0-	-1305	3168	44	1	1651	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2093	-0-	-1007	2161	55	1	2038	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1977	-0-	-1123	1038	55	1	1922	2	Y	-0-					-0-
*09	2994	N	1956	-0-	-1038	-0-	53	1	1903	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1983	-0-	-125	-0-	52	1	1931	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2800	N	1612	-0-	-1188	2917	39	1	1573	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	3000	N	1536	-0-	-1464	1453	40	1	1496	2	Y	-0-					-0-
07	3006	N	1553	-0-	-1453	-0-	41	1	1512	2	Y	-0-					-0-
08	1612	X	1502	-0-	-110	-0-	42	1	1460	2	Y	-0-					-0-
09	1560	X	1493	-0-	-67	-0-	40	1	1453	2	Y	-0-					-0-
10	1612	X	1603	-0-	-9	-0-	42	1	1561	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585

05	17006	X	4323	-0-	-12683	-0-	168	1	4141	2	Y	13	16	1			4
							14	9									
06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	151	1	3611	2	Y	40	36	1			8
							44	9									
07	4216	X	3549	-0-	-667	-0-	145	1	3373	2	Y	28	29	1			7
							31	9									
08	4433	X	3648	-0-	-785	-0-	145	1	3463	2	Y	36	29	1			14
							40	9									
09	4290	X	3539	-0-	-751	-0-	145	1	3364	2	Y	27	28	1			13
							30	9									
10	4309	X	3573	-0-	-736	-0-	146	1	3376	2	Y	46	43	1			16
							51	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925

05	2800	N	2207	-0-	-593	5438	54	1	2153	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	3000	N	2168	-0-	-832	4606	56	1	2112	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2107	-0-	-993	3613	55	1	2052	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1917	-0-	-1183	2430	53	1	1864	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1928	-0-	-1072	1358	52	1	1876	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1745	-0-	-1355	3	46	1	1699	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933

05	46	N	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	12	N	7	-0-	-5	-0-	5	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

05	13500	X	3387	-0-	-10113	-0-	83	1	3304	2	Y	-0-					-0-
06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	85	1	3209	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3157	-0-	-625	-0-	83	1	3074	2	Y	-0-					-0-
08	3782	X	2579	-0-	-1203	-0-	72	1	2507	2	Y	-0-					-0-
*09	3660	X	2925	-0-	-735	-0-	79	1	2846	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3247	-0-	-163	-0-	85	1	3162	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

05	2614	N	704	-0-	-1910	-0-	34	1	670	2	Y	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	34	1	683	2	Y	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	31	1	722	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	125	-0-	-495	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
*09	600	N	289	-0-	-311	-0-	12	1	277	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	60	-0-	-560	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
05	2800	N	1153	-0-	-1647	1817	28	1	1125	2	Y	-0-					-0-
06	2890	N	1073	-0-	-1817	-0-	28	1	1045	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	988	-0-	-221	-0-	26	1	962	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	30	1	1033	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	28	1	998	2	Y	-0-					-0-
*10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	31	1	1131	2	Y	-0-					-0-

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
05	2800	N	2202	-0-	-598	6119	54	1	2148	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2251	-0-	-749	5370	58	1	2193	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2282	-0-	-818	4552	60	1	2222	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2260	-0-	-840	3712	63	1	2197	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2113	-0-	-887	2825	57	1	2056	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2173	-0-	-927	1898	57	1	2116	2	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
05	10870	X	2991	-0-	-7879	-0-	73	1	2918	2	Y	-0-					-0-
06	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	61	1	2300	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2282	-0-	-632	-0-	60	1	2222	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2340	-0-	-636	-0-	65	1	2275	2	Y	-0-					-0-
*09	2880	X	2374	-0-	-506	-0-	64	1	2310	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2542	-0-	-434	-0-	67	1	2475	2	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
05	12643	X	3309	-0-	-9334	-0-	157 74	1 9	3078	2	Y	67	65	1			35
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	145 36	1 9	2946	2	Y	33	41	1			27
07	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	119 40	1 9	2749	2	Y	36	43	1			20
08	3162	X	2771	-0-	-391	-0-	114 37	1 9	2620	2	Y	34	40	1			14
09	3060	X	2537	-0-	-523	-0-	103 36	1 9	2398	2	Y	33	37	1			10
10	3162	X	2491	-0-	-671	-0-	107 35	1 9	2349	2	Y	32					42

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
05	2800	N	1588	-0-	-1212	3489	39	1	1549	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1543	-0-	-1457	2032	40	1	1503	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1541	-0-	-1559	473	40	1	1501	2	Y	-0-					-0-
08	1979	N	1506	-0-	-473	-0-	42	1	1464	2	Y	-0-					-0-
*09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	39	1	1420	2	Y	-0-					-0-
*10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	40	1	1493	2	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
05	2800	N	2034	-0-	-766	4329	50	1	1984	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3000	N	1913	-0-	-1087	3242	49	1	1864	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1921	-0-	-1179	2063	50	1	1871	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2117	-0-	-983	1080	59	1	2058	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1958	-0-	-1042	38	53	1	1905	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	48	1	1775	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
05	2800	N	2661	-0-	-139	6141	129	1	2532	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2194	-0-	-806	5335	103	1	2091	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2120	-0-	-980	4355	88	1	2032	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2209	-0-	-891	3464	92	1	2117	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2098	-0-	-902	2562	86	1	2012	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2073	-0-	-1027	1535	91	1	1982	2	Y	-0-					-0-

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
05	9620	X	2504	-0-	-7116	-0-	61	1	2443	2	Y	-0-	7	1			-0-
06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	60	1	2257	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2061	-0-	-729	-0-	54	1	2007	2	Y	-0-					-0-
08	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	71	1	2474	2	Y	-0-					-0-
*09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	67	1	2427	2	Y	-0-					-0-
*10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	66	1	2446	2	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
05	8828	X	2067	-0-	-6761	-0-	50	1	2017	2	Y	-0-					-0-
06	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	46	1	1734	2	Y	-0-					-0-
07	2418	X	1778	-0-	-640	-0-	47	1	1731	2	Y	-0-					-0-
08	2294	X	2058	-0-	-236	-0-	57	1	2001	2	Y	-0-					-0-
*09	2160	X	1992	-0-	-168	-0-	54	1	1938	2	Y	-0-					-0-
*10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	53	1	1966	2	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
05	2800	N	1984	-0-	-816	4669	48	1	1936	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1469	-0-	-1531	3138	38	1	1431	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1645	-0-	-1455	1683	43	1	1602	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1667	-0-	-1433	250	46	1	1621	2	Y	-0-					-0-
*09	2043	N	1793	-0-	-250	-0-	48	1	1745	2	Y	-0-					-0-
*10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	47	1	1743	2	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
05	2800	N	1931	-0-	-869	4448	47	1	1884	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1832	-0-	-1168	3280	47	1	1785	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1907	-0-	-1193	2087	50	1	1857	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1840	-0-	-1260	827	51	1	1789	2	Y	-0-					-0-
*09	2270	N	1443	-0-	-827	-0-	39	1	1404	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1631	-0-	-291	-0-	43	1	1588	2	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
05	2800	N	1291	-0-	-1509	2297	31	1	1260	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1356	-0-	-1644	653	35	1	1321	2	Y	-0-					-0-
07	2006	N	1353	-0-	-653	-0-	35	1	1318	2	Y	-0-					-0-
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	45	1	1558	2	Y	-0-					-0-
*09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	44	1	1599	2	Y	-0-					-0-
*10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	40	1	1495	2	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
05	2800	N	2438	-0-	-362	7195	59	1	2379	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1882	-0-	-1118	6077	49	1	1833	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2885	-0-	-215	5862	75	1	2810	2	Y	-0-					-0-
08	8510	X	2648	-0-	-5862	-0-	74	1	2574	2	Y	-0-					-0-
09	2550	X	2502	-0-	-48	-0-	67	1	2435	2	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2553	-0-	-330	-0-	67	1	2486	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
05	2800	N	2810	-0-	10	7902	69	1	2741	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2413	-0-	-587	7315	62	1	2351	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2638	-0-	-462	6853	69	1	2569	2	Y	-0-					-0-
08	9382	X	2529	-0-	-6853	-0-	70	1	2459	2	Y	-0-					-0-
*09	2730	X	2486	-0-	-244	-0-	67	1	2419	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2734	-0-	-87	-0-	72	1	2662	2	Y	-0-					-0-

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
05	2800	N	1348	-0-	-1452	2591	33	1	1315	2	Y	-0-	17	1			-0-
06	3000	N	1288	-0-	-1712	879	33	1	1255	2	Y	-0-					-0-
07	2237	N	1358	-0-	-879	-0-	36	1	1322	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	37	1	1290	2	Y	-0-					-0-
*09	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	34	1	1222	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	34	1	1255	2	Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2800	N	2112	-0-	-688	5427	52	1	2060	2	Y	-0-	6	1			-0-
06	3000	N	2007	-0-	-993	4434	52	1	1955	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2013	-0-	-1087	3347	53	1	1960	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1991	-0-	-1109	2238	55	1	1936	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1869	-0-	-1131	1107	50	1	1819	2	Y	-0-					-0-
*10	2859	N	1752	-0-	-1107	-0-	46	1	1706	2	Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2800	N	1609	-0-	-1191	3380	39	1	1570	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1695	-0-	-1305	2075	44	1	1651	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1753	-0-	-1347	728	46	1	1707	2	Y	-0-					-0-
08	2464	N	1736	-0-	-728	-0-	48	1	1688	2	Y	-0-					-0-
*09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	50	1	1797	2	Y	-0-					-0-
*10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	49	1	1806	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2800	N	1597	-0-	-1203	3626	39	1	1558	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	3000	N	1531	-0-	-1469	2157	40	1	1491	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1193	-0-	-1907	250	31	1	1162	2	Y	-0-					-0-
08	1688	N	1438	-0-	-250	-0-	40	1	1398	2	Y	-0-					-0-
*09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	43	1	1539	2	Y	-0-					-0-
*10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	41	1	1524	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8824	X	1779	-0-	-7045	-0-	43	1	1736	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	71	1	2672	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2679	-0-	-18	-0-	70	1	2609	2	Y	-0-					-0-
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	71	1	2486	2	Y	-0-					-0-
*09	2730	N	2479	-0-	-251	-0-	67	1	2412	2	Y	-0-					-0-
10	2666	N	2477	-0-	-189	-0-	65	1	2412	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2800	N	1525	-0-	-1275	2687	74	1	1451	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2346	-0-	-654	2033	110	1	2236	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1411	-0-	-1689	344	59	1	1352	2	Y	-0-					-0-
08	1693	N	1349	-0-	-344	-0-	56	1	1293	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2073	-0-	-87	-0-	85	1	1988	2	Y	-0-					-0-
*10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	81	1	1784	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2800	N	1355	-0-	-1445	3274	33	1	1322	2	Y	-0-			2	1	-0-
06	3000	N	1708	-0-	-1292	1982	44	1	1664	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1814	-0-	-1286	696	47	1	1767	2	Y	-0-					-0-
08	2343	N	1647	-0-	-696	-0-	46	1	1601	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1572	-0-	-138	-0-	42	1	1530	2	Y	-0-					-0-
*10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	51	1	1896	2	Y	-0-					-0-

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
05	2800	N	1620	-0-	-1180	3641	78	1	1542	2	Y	-0-			1	1	-0-
06	3000	N	1553	-0-	-1447	2194	73	1	1480	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1548	-0-	-1552	642	64	1	1484	2	Y	-0-					-0-
08	2174	N	1532	-0-	-642	-0-	64	1	1468	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1429	-0-	-131	-0-	59	1	1370	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	61	1	1325	2	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
05	2800	N	901	-0-	-1899	1688	22	1	879	2	Y	-0-					-0-
06	2470	N	782	-0-	-1688	-0-	20	1	762	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	784	-0-	-270	-0-	21	1	763	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	861	-0-	-38	-0-	24	1	837	2	Y	-0-					-0-
*09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	24	1	862	2	Y	-0-					-0-
*10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	27	1	992	2	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
05	2800	N	1730	-0-	-1070	4747	84	1	1646	2	Y	-0-			1	1	-0-
06	3000	N	1852	-0-	-1148	3599	87	1	1765	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1824	-0-	-1276	2323	76	1	1748	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1831	-0-	-1269	1054	76	1	1755	2	Y	-0-					-0-
*09	2908	N	1854	-0-	-1054	-0-	76	1	1778	2	Y	-0-					-0-
*10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	80	1	1757	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	N	985	-0-	-1815	489	38	1	947	2	Y	-0-					-0-
06	1370	N	881	-0-	-489	-0-	35	1	846	2	Y	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	36	1	842	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	684	-0-	-184	-0-	28	1	656	2	Y	-0-					-0-
*09	840	N	825	-0-	-15	-0-	34	1	791	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	796	-0-	-72	-0-	33	1	763	2	Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2800	N	1448	-0-	-1352	2762	35	1	1413	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1421	-0-	-1579	1183	37	1	1384	2	Y	-0-					-0-
07	2560	N	1377	-0-	-1183	-0-	36	1	1341	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	40	1	1410	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	37	1	1327	2	Y	-0-					-0-
*10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	37	1	1381	2	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
05	2800	N	889	-0-	-1911	823	22	1	867	2	Y	-0-			1	1	-0-
06	1675	N	852	-0-	-823	-0-	22	1	830	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	768	-0-	-162	-0-	20	1	748	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	759	-0-	-140	-0-	21	1	738	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	724	-0-	-116	-0-	19	1	705	2	Y	-0-					-0-
*10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	20	1	756	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	2800	N	1589	-0-	-1211	3356	39	1	1550	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	3000	N	1585	-0-	-1415	1941	41	1	1544	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1631	-0-	-1469	472	43	1	1588	2	Y	-0-					-0-
08	1956	N	1484	-0-	-472	-0-	41	1	1443	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	41	1	1495	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1456	-0-	-187	-0-	38	1	1418	2	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
05	2800	N	1834	-0-	-966	3354	45	1	1789	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1578	-0-	-1422	1932	41	1	1537	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1557	-0-	-1543	389	41	1	1516	2	Y	-0-					-0-
08	1938	N	1549	-0-	-389	-0-	43	1	1506	2	Y	-0-					-0-
*09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	40	1	1438	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	40	1	1466	2	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
05	2800	N	1481	-0-	-1319	4207	36	1	1445	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	3000	N	1771	-0-	-1229	2978	46	1	1725	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1905	-0-	-1195	1783	50	1	1855	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1698	-0-	-1402	381	47	1	1651	2	Y	-0-					-0-
*09	2446	N	2065	-0-	-381	-0-	56	1	2009	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	49	1	1801	2	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
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
08	34	N	26	-0-	-8	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	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
05	9284	X	3213	-0-	-6071	-0-	78	1	3135	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	87	1	3261	2	Y	-0-					-0-
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	86	1	3207	2	Y	-0-					-0-
08	3069	X	3048	-0-	-21	-0-	85	1	2963	2	Y	-0-					-0-
*09	2970	X	2578	-0-	-392	-0-	69	1	2509	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2823	-0-	-246	-0-	74	1	2749	2	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
05	2800	N	2138	-0-	-662	5888	83	1	2055	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2402	-0-	-598	5290	97	1	2305	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2487	-0-	-613	4677	103	1	2384	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2418	-0-	-682	3995	97	1	2321	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2284	-0-	-716	3279	94	1	2190	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2262	-0-	-838	2441	94	1	2168	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	12202	X	3212	-0-	-8990	-0-	123	1	3045	2	Y	40	47	1			13
							44	9									
06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	118	1	2817	2	Y	-0-	13	1			-0-
07	3224	X	3001	-0-	-223	-0-	124	1	2877	2	Y	-0-					-0-
08	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	123	1	2924	2	Y	-0-					-0-
*09	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	118	1	2747	2	Y	-0-					-0-
*10	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	114	1	2644	2	Y	-0-					-0-

VERADO ENERGY, INC. 884563
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

05	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	1572	2	12	9	Y	11					41
06	1620	N	1514	-0-	-106	-0-	1505	2	9	9	Y	8					49
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1488	2	9	9	Y	8					57
08	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	1544	2	8	9	Y	7					64
09	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	1438	2	1	9	Y	1	55	1	1	8	9
10	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1479	2	8	9	Y	7					16

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

05	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	1317	2	9	9	Y	8					33
06	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	1383	2	8	9	Y	7					40
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1756	2	12	9	Y	11					51
08	1333	N	807	-0-	-526	-0-	803	2	4	9	Y	4					55
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1706	2	3	9	Y	3	47	1	1	8	10
10	1457	N	1206	-0-	-251	-0-	1200	2	6	9	Y	5					15

HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

05	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1629	2	12	9	Y	11					46
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1677	2	11	9	Y	10	1	8			55
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1725	2	12	9	Y	11	1	8			65
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1634	2	9	9	Y	8					73
09	1680	N	1500	-0-	-180	-0-	1499	2	1	9	Y	1	59	1	1	8	14
10	1736	N	1571	-0-	-165	-0-	1563	2	8	9	Y	7					21

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

05	14B2 EXT		95	-0-	95	347	31	1	53	2	N	10					230
							11	9									
06	14B2 EXT		51	-0-	51	398	13	1	27	2	N	10					240
							11	9									
07	14B2 EXT		77	-0-	77	475	28	1	49	2	N	-0-					240
08	475	N	-0-	-0-	-475	-0-					N	-0-					240
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	212	1	452	2	N	4					50
							4	9									
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	115	1	197	2	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
05	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	367	1	4736	2	N	54	179	1			55
							59	9									
06	4980	X	4719	-0-	-261	-0-	346	1	4286	2	N	79					134
							87	9									
07	5146	X	4693	-0-	-453	-0-	353	1	4285	2	N	50					184
							55	9									
08	5177	X	4981	-0-	-196	-0-	355	1	4543	2	N	75	179	1			80
							83	9									
09	5010	X	4844	-0-	-166	-0-	347	1	4431	2	N	60					140
							66	9									
10	5177	X	4714	-0-	-463	-0-	357	1	4298	2	N	54					194
							59	9									

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	11	1	17	2	N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	9	1	18	2	N	-0-					-0-
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	35	1	59	2	N	-0-					-0-

BROWN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 7350

05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	46	1	79	2	N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	29	1	60	2	N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	30	1	53	2	N	-0-					-0-
08	124	N	38	-0-	-86	-0-	14	1	24	2	N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	24	1	50	2	N	-0-					-0-
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	51	1	87	2	N	-0-					-0-

CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	383	1	656	2	N	-0-					27
06	930	N	792	-0-	-138	-0-	257	1	535	2	N	-0-					27
07	1178	N	720	-0-	-458	-0-	259	1	461	2	N	-0-					27
08	1054	N	635	-0-	-419	-0-	240	1	395	2	N	-0-					27
*09	780	N	358	-0-	-422	-0-	114	1	243	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	262	1	453	2	N	1	1	8			27
							1	9									

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	17	1	29	2	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	9	1	20	2	N	-0-					-0-
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	21	1	36	2	N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	35	1	57	2	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	12	1	27	2	N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	14	1	25	2	N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
CORDE, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 124216 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141

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

05	1612	X	1406	-0-	-206	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	808	-0-	-752	-0-	808	2			N	-0-					-0-
07	1519	X	898	-0-	-621	-0-	898	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	1413	-0-	-75	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
09	1380	X	1341	-0-	-39	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
10	1395	X	1318	-0-	-77	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

05	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5627	2	33	9	N	30					179
06	5190	X	4707	-0-	-483	-0-	4533	2	174	9	N	158	187	1			150
07	6231	X	4574	-0-	-1657	-0-	4550	2	24	9	N	22					172
08	6231	X	4704	-0-	-1527	-0-	4671	2	33	9	N	30					202
09	6030	X	4481	-0-	-1549	-0-	4456	2	25	9	N	23					225
10	5673	X	4488	-0-	-1185	-0-	4453	2	35	9	N	32					257

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

05	1984	X	1800	-0-	-184	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1741	-0-	-179	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1915	-0-	-7	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
08	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
09	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	1793	-0-	-129	-0-	1793	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

05	930	X	817	-0-	-113	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	900	X	798	-0-	-102	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	930	X	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	868	X	799	-0-	-69	-0-	799	2			N	-0-					-0-
09	810	X	736	-0-	-74	-0-	736	2			N	-0-					-0-
10	837	X	749	-0-	-88	-0-	749	2			N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	1426	-0-	-217	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1342	-0-	-248	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	1056	-0-	-494	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	1110	-0-	-409	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
09	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
10	1426	X	1390	-0-	-36	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

05	372	X	49	-0-	-323	-0-	49	2			N	-0-					82
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					82
07	310	X	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					82
08	310	X	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					82
09	331	X	331	-0-	-0-	-0-	329	2	2	9	N	2					84
10	217	X	34	-0-	-183	-0-	34	2			N	-0-					84

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	90	1	155	2	N	-0-					-0-
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	36	1	76	2	N	-0-					-0-
07	248	N	177	-0-	-71	-0-	64	1	113	2	N	-0-					-0-
08	248	N	112	-0-	-136	-0-	42	1	70	2	N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	40	1	86	2	N	-0-					-0-
10	186	N	113	-0-	-73	-0-	42	1	71	2	N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

05	3100	X	2408	-0-	-692	-0-	308	1	2039	2	N	55					117
							61	9									
06	3000	X	2039	-0-	-961	-0-	313	1	1671	2	N	50					167
							55	9									
07	3100	X	2332	-0-	-768	-0-	296	1	1919	2	N	106	161	1			112
							117	9									
08	3069	X	1058	-0-	-2011	-0-	202	1	820	2	N	33					145
							36	9									
09	2880	X	780	-0-	-2100	-0-	179	1	555	2	N	42					187
							46	9									
10	2418	X	582	-0-	-1836	-0-	149	1	420	2	N	12	161	1			38
							13	9									

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

05	93	X	25	-0-	-68	-0-	2	1	15	2	N	7					69
							8	9									
06	90	X	46	-0-	-44	-0-	6	1	29	2	N	10					79
							11	9									
07	93	X	53	-0-	-40	-0-	5	1	31	2	N	15					94
							17	9									
08	153	X	153	-0-	-0-	-0-	22	1	91	2	N	36					130
							40	9									
09	140	X	140	-0-	-0-	-0-	28	1	86	2	N	24					154
							26	9									
*10	101	X	101	-0-	-0-	-0-	18	1	52	2	N	28					182
							31	9									

GOOCH-GARRETT (RODESSA-LIME) 35735 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
KRANSON, NORMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126282 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6202 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	186	N	154	-0-	-32	-0-	146	2	8	9	N	7					160
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	149	2	8	9	N	7					167
07	279	N	214	-0-	-65	-0-	211	2	3	9	N	3					170
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	239	2	6	9	N	5					175
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	N	2	153	1			24
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					24

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

05	62	N	13	-0-	-49	-0-	6	2	7	9	N	6					136
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	2	25	9	N	23					159
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	11	2	22	9	N	20					179
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	9	2	34	9	N	31	168	1			42
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	2	21	9	N	19					61
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	9					70

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

05	155	N	98	-0-	-57	-0-	65	2	33	9	N	30					292
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	54	2	2	9	N	2	172	1			122
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					122
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					122
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	N	1					123
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					123

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
10	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

05	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			19
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	0 #	-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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	529	1	4531	2	N	17				41
						19	9								
06	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	520	1	4252	2	N	14				55
						15	9								
07	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	332	1	4748	2	N	10				65
						11	9								
08	DLQ G-10	5063	-0-	5063	5063	461	1	4588	2	N	13				78
						14	9								
09	DLQ G-10	4848	-0-	4848	9911	542	1	4306	2	N	-0-				78
*10	DLQ G-10	4901	-0-	4901	14812	340	1	4561	2	N	-0-				78

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
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	208	1	1775	2	N	-0-					47
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	235	1	1924	2	N	-0-					47
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	143	1	2051	2	N	-0-					47
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	207	1	2059	2	N	-0-					47
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	243	1	1931	2	N	-0-					47
*10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	157	1	2115	2	N	-0-					47

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					82
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					82
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					82
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					82
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					82
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					82

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	143	1	1238	2	N	-0-					38
06	1530	N	1111	-0-	-419	-0-	120	1	991	2	N	-0-					38
07	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	81	1	1167	2	N	-0-					38
*08	1395	N	1072	-0-	-323	-0-	97	1	975	2	N	-0-					38
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	144	1	1158	2	N	-0-					38
10	1240	N	861	-0-	-379	-0-	59	1	802	2	N	-0-					38

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	473	1	3983	2	N	-0-					75
06	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	479	1	3860	2	N	-0-					75
07	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	328	1	4627	2	N	-0-					75
08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	436	1	4271	2	N	-0-					75
09	4350	X	2287	-0-	-2063	-0-	259	1	2028	2	N	-0-					75
10	4960	X	210	-0-	-4750	-0-	15	1	195	2	N	-0-					75

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

05	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	134	1	1139	2	N	-0-					102
06	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	262	1	2116	2	N	-0-					102
07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	253	1	3584	2	N	-0-					102
08	2697	X	2338	-0-	-359	-0-	215	1	2123	2	N	-0-					102
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	374	1	2942	2	N	-0-					102
*10	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	340	1	4525	2	N	9					111
							10	9									

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

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	218 11	1 9	1637	3	N	10					170
06	2070	N	1789	-0-	-281	-0-	206 15	1 9	1568	3	N	14	161	1			23
07	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	194 22	1 9	1495	3	N	20					43
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	223 30	1 9	1623	3	N	27					70
09	1800	N	1705	-0-	-95	-0-	211 4	1 9	1490	3	N	4					74
*10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	207 28	1 9	1609	3	N	25					99

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
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	275 210	1 9	1280	3	N	191	181	1			232
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	358 80	1 9	1754	3	N	73	191	1			114
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	345 50	1 9	1732	2	N	45					159
08	3100	N	3701	-0-	601	601	356 42	1 9	3303	3	N	38					197
09	3000	N	3145	-0-	145	746	347	1	2798	3	N	-0-					197
*10	2885	N	2139	-0-	-746	-0-	360 48	1 9	1731	3	N	44	194	1			47

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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2007

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
QUIRK, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) 36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
HILL, NELSON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449		2384	-0-	-65	149	157	1	2227	2	N	-0-					-0-
06	2476		2476	-0-	-0-	149	149	1	2327	2	N	-0-					-0-
07	2744		2744	-0-	-0-	149	166	1	2578	2	N	-0-					-0-
08	2937	R	2788	-0-	-149	-0-	176	1	2612	2	N	-0-					-0-
09	2610	#	2205	-0-	-405	-0-	140	1	2065	2	N	-0-					-0-
10	2759	N	2132	-0-	-627	-0-	139	1	1993	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	#	320	-0-	-1261	-0-	262	3	58	9	N	53					118
06	1440	#	1208	-0-	-232	-0-	1139	3	69	9	N	63	1	8			180
07	1503	R	1503	-0-	-0-	-0-	1469	3	34	9	N	31	1	8			210
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1588	3	69	9	N	63	167	1	1	8	105
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1730	3	78	9	N	71	1	8			175
*10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1820	3	63	9	N	57					232

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
05	8885		8885	-0-	-0-	-0-	8773	3	112	9	N	102					149
06	9257		9257	-0-	-0-	-0-	9146	3	111	9	N	101	160	1			90
07	9125	R	9125	-0-	-0-	-0-	8994	3	131	9	N	119					209
08	8897	#	8561	-0-	-336	-0-	8434	3	127	9	N	115	186	1	1	8	137
09	8910		7604	-0-	-1306	-0-	7519	3	85	9	N	77					214
10	9207		8150	-0-	-1057	-0-	8016	3	134	9	N	122	186	1			150

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
*11	T. A.		2410	-0-	2410	3256	51	1	2325	3	Y	31	27	0	3	1	1
							34	9									
*12	4434	X	1178	-0-	-3256	-0-	22	1	1113	3	Y	39	30	0	9	1	1
							43	9									
*01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
*04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	15	1	843	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
							17	9									
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	4	1	188	3	Y	47	31	0	15	1	1
							52	9									
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	Y	42	31	0	11	1	1
							46	9									
*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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2139	#	2138	-0-	-1	-0-	2138	2			N	-0-					48
06	2233	R	2233	-0-	-0-	-0-	2231	2	2	9	N	2					50
07	2883	#	2040	-0-	-843	-0-	2040	2			N	-0-					50
08	2883	#	1384	-0-	-1499	-0-	1384	2			N	-0-					50
09	2790	#	748	-0-	-2042	-0-	691	2	57	9	N	52					102
10	2294	#	1737	-0-	-557	-0-	1731	2	6	9	N	5					107

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 1 RRCID -> 206036 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9712 - 10060

*11	1770	N	1089	-0-	-681	-0-	25	1	1044	3	Y	18	16	0	2	1	1
							20	9									
*12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	47	1	2199	3	Y	18	14	0	4	1	1
							20	9									
*01	1922	N	1566	-0-	-356	-0-	30	1	1507	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*02	DLQ G-10		1301	-0-	1301	1301	23	1	1254	3	Y	22	15	0	7	1	1
							24	9									
*03	DLQ G-10		1421	-0-	1421	2722	20	1	1375	3	Y	24	16	0	8	1	1
							26	9									
*04	2200	N	1356	-0-	-844	1878	23	1	1310	3	Y	21	15	0	6	1	1
							23	9									
*05	3100	N	1270	-0-	-1830	48	25	1	1221	3	Y	22	15	0	7	1	1
							24	9									
*06	1380	N	944	-0-	-436	-0-	20	1	902	3	Y	20	15	0	5	1	1
							22	9									
*07	1395	N	1153	-0-	-242	-0-	24	1	1109	3	Y	18	13	0	5	1	1
							20	9									
*08	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	24	1	1062	3	Y	19	14	0	5	1	1
							21	9									
*09	960	N	530	-0-	-430	-0-	12	1	499	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

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
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	64480	X	-0-	-0-	-64480	-0-					Y	1052	692	0	336	1	24
*04	62400	X	-0-	-0-	-62400	-0-					Y	1543	1084	0	436	1	47
*05	87396	X	87396	-0-	-0-	-0-	85667	3	1729	9	Y	1572	1086	0	487	1	46
*06	90760	X	90760	-0-	-0-	-0-	89192	3	1568	9	Y	1425	1046	0	380	1	45
*07	79210	X	79210	-0-	-0-	-0-	77762	3	1448	9	Y	1316	947	0	360	1	54
*08	66606	X	66606	-0-	-0-	-0-	65141	3	1465	9	Y	1332	1000	0	346	1	40
*09	62400	X	58575	-0-	-3825	-0-	57192	3	1383	9	Y	1257	939	0	334	1	24
10	64480	X	56165	-0-	-8315	-0-	1220	1	53512	3	Y	1303	965	0	316	1	46
							1433	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

*02	82656	X	71818	-0-	-10838	-0-	69313	3	2505	9	Y	2277	1542	0	737	1	60
*03	91512	X	36524	-0-	-54988	-0-	33910	3	2614	9	Y	2376	1623	0	759	1	54
*04	123037	X	123037	-0-	-0-	-0-	121394	3	1643	9	Y	1494	1080	0	422	1	46
*05	124968	X	124968	-0-	-0-	-0-	123295	3	1673	9	Y	1521	1051	0	471	1	45
*06	112339	X	112339	-0-	-0-	-0-	110823	3	1516	9	Y	1378	1012	0	368	1	43
*07	105368	X	105368	-0-	-0-	-0-	103965	3	1403	9	Y	1275	917	0	348	1	53
*08	91512	X	91316	-0-	-196	-0-	89900	3	1416	9	Y	1287	967	0	335	1	38
*09	88560	X	84209	-0-	-4351	-0-	82871	3	1338	9	Y	1216	908	0	323	1	23
10	91512	X	76777	-0-	-14735	-0-	75390	3	1387	9	Y	1261	934	0	305	1	45

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

*06	0	W	146956	-0-	146956	146956	145605	3	1351	9	Y	1228	861	0	328	1	39
*07	0	W	119344	-0-	119344	266300	118055	3	1289	9	Y	1172	843	0	320	1	48
*08	0	W	93568	-0-	93568	359868	92263	3	1305	9	Y	1186	891	0	308	1	35
*09	407387	X	47519	-0-	-359868	-0-	46287	3	1232	9	Y	1120	837	0	297	1	21
10	158131	X	67245	-0-	-90886	-0-	65968	3	1277	9	Y	1161	860	0	281	1	41

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
NESBITT, W. T. ET AL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087675 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10063 - 10277

05	496	N	294	-0-	-202	-0-	290	2	4	9	N	4					62
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-	62	1			-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9716 - 9962

05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1348	2	25	9	N	23	3	8			61
06	1380	N	1139	-0-	-241	-0-	1127	2	12	9	N	11	1	8			71
07	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	1153	2	14	9	N	13					84
08	1364	N	1162	-0-	-202	-0-	1145	2	17	9	N	15					99
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1156	2	18	9	N	16	72	1			43
*10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1472	2	14	9	N	13					56

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2290	2	29	9	N	26	53	1	2	8	29
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2207	2	14	9	N	13	1	8			41
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2284	2	14	9	N	13					54
08	2325	N	2295	-0-	-30	-0-	2282	2	13	9	N	12	1	8			65
09	2220	N	2099	-0-	-121	-0-	2075	2	24	9	N	22	1	8			86
10	2294	N	2090	-0-	-204	-0-	2072	2	18	9	N	16					102

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	5804	-0-	-582	-0-	5692	2	112	9	N	102	87	1	2	8	75
06	6030	X	5640	-0-	-390	-0-	5539	2	101	9	N	92	1	8			166
07	6169	X	5601	-0-	-568	-0-	5513	2	88	9	N	80	137	1	1	8	108
08	5952	X	5222	-0-	-730	-0-	5152	2	70	9	N	64	2	8			170
09	5640	X	4928	-0-	-712	-0-	4848	2	80	9	N	73	152	1	2	8	89
10	5828	X	4953	-0-	-875	-0-	4890	2	63	9	N	57					146

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	1609	2	21	9	N	19	3	8			59
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1589	2	14	9	N	13	1	8			71
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1671	2	9	9	N	8					79
08	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	1629	2	13	9	N	12					91
09	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	1491	2	40	9	N	36	97	1			30
10	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	1641	2	9	9	N	8					38

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2333	2	19	9	Y	17	5	8			35
06	2430	N	2237	-0-	-193	-0-	2227	2	10	9	Y	9	1	8			43
07	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	2293	2	12	9	Y	11	2	8			52
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2264	2	52	9	Y	47	78	1	2	8	19
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2117	2	18	9	Y	16	2	8			33
*10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2187	2	13	9	Y	12					45

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2567	-0-	-533	-0-	2555	2	12	9	Y	11					28
06	3090	X	1343	-0-	-1747	-0-	1333	2	10	9	Y	9					37
07	3193	X	1418	-0-	-1775	-0-	1408	2	10	9	Y	9					46
08	1550	X	1439	-0-	-111	-0-	1391	2	48	9	Y	44	71	1			19
09	1500	X	1371	-0-	-129	-0-	1356	2	15	9	Y	14					33
10	1550	X	1412	-0-	-138	-0-	1399	2	13	9	Y	12					45

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1212	2	13	9	Y	12	2	8			40
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1204	2	8	9	Y	7					47
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1175	2	7	9	Y	6					53
08	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	1153	2	12	9	Y	11	2	8			62
09	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1125	2	42	9	Y	38	70	1	1	8	29
*10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1169	2	11	9	Y	10					39

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2320	2	7	9	N	6	4	8			56
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2347	2	4	9	N	4	4	8			56
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2338	2	2	9	N	2	2	8			56
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2358	2	3	9	N	3	3	8			56
09	2340	N	401	-0-	-1939	-0-	401	2			N	-0-					56
10	2325	N	1291	-0-	-1034	-0-	1265	2	26	9	N	24					80

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
05	7688	X	5884	-0-	-1804	-0-	5771	2	113	9	N	103	116	1	5	8	109
06	6810	X	5536	-0-	-1274	-0-	5444	2	92	9	N	84	2	8			191
07	6665	X	5374	-0-	-1291	-0-	5280	2	94	9	N	85	176	1	1	8	99
08	0	W	5199	-0-	5199	5199	5113	2	86	9	N	78	136	1	5	8	36
09	0	W	3949	-0-	3949	9148	3871	2	78	9	N	71	3	8			104
10	0	W	3715	-0-	3715	12863	3669	2	46	9	N	42	1	8			145

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2154	2	13	9	N	12					120
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2109	2	7	9	N	6	1	8			125
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2232	2	2	9	N	2					127
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2211	2	1	9	N	1	1	8			127
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2110	2	7	9	N	6	106	1			27
*10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2192	2	17	9	N	15					42

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

05	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	2070	2	22	9	N	20	1	8			88
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2072	2	23	9	N	21	1	8			108
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2065	2	19	9	N	17					125
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2164	2	28	9	N	25	53	1			97
09	2100	N	1819	-0-	-281	-0-	1801	2	18	9	N	16					113
10	2077	N	1895	-0-	-182	-0-	1886	2	9	9	N	8					121

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

05	2542	X	2364	-0-	-178	-0-	2346	2	18	9	N	16	72	1			57
06	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2491	2	12	9	N	11					68
07	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2661	2	11	9	N	10					78
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2415	2	11	9	N	10					88
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2185	2	15	9	N	14					102
*10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2265	2	7	9	N	6					108

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

05	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2456	2	107	9	N	97	134	1	2	8	112
06	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2438	2	79	9	N	72	1	8			183
07	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2583	2	81	9	N	74	172	1			85
08	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2492	2	63	9	N	57	1	8			141
09	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2179	2	75	9	N	68	168	1	1	8	40
*10	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2444	2	68	9	N	62					102

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

05	2046	N	1930	-0-	-116	-0-	1918	2	12	9	N	11	1	8			52
06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2371	2	15	9	N	14					66
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2448	2	12	9	N	11					77
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2140	2	12	9	N	11	1	8			87
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2096	2	11	9	N	10					97
10	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	2091	2	4	9	N	4					101

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

05	2883	X	2728	-0-	-155	-0-	2714	2	14	9	N	13	57	1	1	8	78
06	2790	X	2570	-0-	-220	-0-	2559	2	11	9	N	10	1	8			87
07	2883	X	2819	-0-	-64	-0-	2810	2	9	9	N	8					95
08	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2742	2	6	9	N	5	1	8			99
09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2625	2	2	9	N	2					101
10	2821	N	2286	-0-	-535	-0-	2277	2	9	9	N	8					109

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2200	-0-	-590	-0-	2179	2	21	9	N	19	1	8			99
06	2700	X	1952	-0-	-748	-0-	1945	2	7	9	N	6					105
07	2666	X	1883	-0-	-783	-0-	1869	2	14	9	N	13					118
08	2201	N	1869	-0-	-332	-0-	1858	2	11	9	N	10	2	8			126
09	1950	N	1421	-0-	-529	-0-	1419	2	2	9	N	2					128
10	1891	N	1716	-0-	-175	-0-	1716	2			N	-0-					128

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
05	7347	X	6754	-0-	-593	-0-	6651	2	103	9	N	94	123	1	2	8	34
06	6930	X	6751	-0-	-179	-0-	6704	2	47	9	N	43	1	8			76
07	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6769	2	46	9	N	42					118
08	6789	X	6360	-0-	-429	-0-	6326	2	34	9	N	31	104	1	1	8	44
09	6750	X	6386	-0-	-364	-0-	6339	2	47	9	N	43					87
10	6975	X	6591	-0-	-384	-0-	6557	2	34	9	N	31					118

SABINE OIL & GAS LLC 742142
LOWERY, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 10220 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	106	1	1852	2	N	2					94
							2	9									
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	101	1	2036	2	N	-0-					94
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	78	1	1485	2	N	2					96
							2	9									
08	1953	N	1364	-0-	-589	-0-	72	1	1292	2	N	-0-					96
09	2130	N	1402	-0-	-728	-0-	71	1	1331	2	N	-0-					96
*10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	89	1	1631	2	N	-0-					96

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	434	1	2809	2	N	23	5	8			101
							25	9									
06	2850	X	1469	-0-	-1381	-0-	221	1	1218	2	N	27	3	8			125
							30	9									
07	2945	X	711	-0-	-2234	-0-	171	1	534	2	N	5	2	8			128
							6	9									
08	2945	X	1081	-0-	-1864	-0-	208	1	859	2	N	13	122	1	3	8	16
							14	9									
09	2850	X	139	-0-	-2711	-0-	114	1	23	2	N	2	2	8			16
							2	9									
10	2945	X	466	-0-	-2479	-0-	90	1	374	2	N	2	2	8			16
							2	9									

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10084 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1330	2	56	9	N	51	1	8			121
06	1500	N	1272	-0-	-228	-0-	1271	2	1	9	N	1	1	8			121
07	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	1563	2	1	9	N	1	1	8			121
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1497	2	47	9	N	43	1	8			163
09	1260	N	1051	-0-	-209	-0-	1050	2	1	9	N	1	1	8			163
10	1550	N	932	-0-	-618	-0-	931	2	1	9	N	1	1	8			163

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1983	2	44	9	N	40	2	8			130
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1967	2	2	9	N	2	2	8			130
07	2418	N	1992	-0-	-426	-0-	1985	2	7	9	N	6	1	8			135
08	2015	N	1669	-0-	-346	-0-	1667	2	2	9	N	2	2	8			135
09	1980	N	1013	-0-	-967	-0-	968	2	45	9	N	41	41	8			135
10	1984	N	1439	-0-	-545	-0-	1432	2	7	9	N	6	1	8			140

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
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3408	2	4	9	N	4	1	8			49
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3941	2	1	9	N	1	1	8			49
07	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4180	2	1	9	N	1	1	8			49
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4165	2	1	9	N	1	1	8			49
09	2880	X	2815	-0-	-65	-0-	2791	2	24	9	N	22	1	8			70
10	2976	X	1760	-0-	-1216	-0-	1759	2	1	9	N	1	1	8			70

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
05	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	134	1	1398	2	N	-0-					94
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	148	1	1557	2	N	-0-					94
07	1612	N	1457	-0-	-155	-0-	130	1	1327	2	N	-0-					94
08	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	138	1	1301	2	N	62					156
							68	9									
09	1650	N	1392	-0-	-258	-0-	136	1	1255	2	N	1	68	1			89
							1	9									
10	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	128	1	1217	2	N	-0-					89

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
05	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	147	1	1531	2	N	-0-					119
06	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	137	1	1447	2	N	-0-					119
07	1705	N	1450	-0-	-255	-0-	129	1	1321	2	N	-0-					119
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	175	1	1650	2	N	86	173	1			32
							95	9									
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	164	1	1511	2	N	-0-					32
*10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	152	1	1449	2	N	-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
05	1364	N	1094	-0-	-270	-0-	96	1	998	2	Y	-0-					53
06	1290	N	1032	-0-	-258	-0-	89	1	943	2	Y	-0-					53
07	1178	N	806	-0-	-372	-0-	72	1	734	2	Y	-0-					53
08	1085	N	46	-0-	-1039	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					53
09	1020	N	6	-0-	-1014	-0-	1	1	5	2	Y	-0-	49	1			4
10	806	N	35	-0-	-771	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					4

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
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	121	1	1259	2	N	95					129
							105	9									
06	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	113	1	1196	2	N	-0-					129
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	123	1	1260	2	N	-0-					129
08	1488	N	1330	-0-	-158	-0-	127	1	1203	2	N	-0-					129
09	1320	N	1182	-0-	-138	-0-	116	1	1066	2	N	-0-					129
10	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	121	1	1154	2	N	-0-					129

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
05	806	N	480	-0-	-326	-0-	42	1	438	2	N	-0-					22
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	95	1	1004	2	N	-0-					22
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	104	1	1059	2	N	-0-					22
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	94	1	884	2	N	-0-					22
09	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	91	1	840	2	N	78					100
							86	9									
10	1178	N	445	-0-	-733	-0-	42	1	403	2	N	-0-					100

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
05	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	156	1	1619	2	N	-0-					20
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	157	1	1659	2	N	-0-					20
07	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	149	1	1528	2	N	-0-					20
08	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	161	1	1522	2	N	-0-					20
09	1740	N	1562	-0-	-178	-0-	153	1	1409	2	N	-0-					20
10	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	155	1	1479	2	N	-0-					20

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
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	129	1	1344	2	N	-0-					87
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	123	1	1301	2	N	-0-					87
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	125	1	1277	2	N	-0-					87
08	1488	N	1254	-0-	-234	-0-	112	1	1056	2	N	78	148	1			17
							86	9									
09	1410	N	1181	-0-	-229	-0-	114	1	1053	2	N	13					30
							14	9									
*10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	144	1	1376	2	N	10					40
							11	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	309	1	3212	2	Y	-0-					64
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	345	1	3639	2	Y	-0-					64
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	357	1	3648	2	Y	-0-					64
08	4743	X	3923	-0-	-820	-0-	375	1	3548	2	Y	-0-					64
09	3990	X	3292	-0-	-698	-0-	323	1	2968	2	Y	1	59	1			6
							1	9									
10	4123	X	3734	-0-	-389	-0-	354	1	3380	2	Y	-0-					6

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
05	2356	X	2295	-0-	-61	-0-	444	1	1851	2	N	-0-					25
06	2310	X	2214	-0-	-96	-0-	430	1	1701	2	N	75					100
							83	9									
07	2387	X	2144	-0-	-243	-0-	435	1	1709	2	N	-0-					100
08	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	446	1	1704	2	N	-0-					100
09	2130	N	2116	-0-	-14	-0-	432	1	1579	2	N	95	182	1			13
							105	9									
10	2139	N	2103	-0-	-36	-0-	442	1	1661	2	N	-0-					13

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	128	1	1336	2	N	-0-					162
06	1710	N	1395	-0-	-315	-0-	121	1	1274	2	N	-0-					162
07	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	132	1	1353	2	N	-0-					162
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	146	1	1379	2	N	33	173	1			22
							36	9									
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	143	1	1316	2	N	-0-					22
*10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	144	1	1373	2	N	-0-					22

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 255097 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10055 - 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
05	434	N	370	-0-	-64	-0-	364	2	6	9	N	5					73
06	960	N	236	-0-	-724	-0-	236	2			N	-0-					73
07	620	N	272	-0-	-348	-0-	272	2			N	-0-					73
08	372	N	167	-0-	-205	-0-	167	2			N	-0-					73
09	240	N	92	-0-	-148	-0-	92	2			N	-0-	73	1			-0-
10	279	N	82	-0-	-197	-0-	82	2			N	-0-					-0-

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
*11	1140	#	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
*01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	339	R	339	-0-	-0-	-0-	5	1	332	3	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
*04	928	R	928	-0-	-0-	-0-	16	1	904	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*05	451	R	451	-0-	-0-	-0-	9	1	434	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*06	330	#	323	-0-	-7	-0-	7	1	308	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*07	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
*08	961	#	199	-0-	-762	-0-	5	1	191	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*09	900	#	590	-0-	-310	-0-	13	1	570	3	Y	6	4	0	2	1	-0-
							7	9									
*10	1464	R	1464	-0-	-0-	-0-	32	1	1426	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	9									

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) //CONT.// 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1530	R	1530	-0-	-0-	-0-	31	1	1446	3	Y	48	45	0	4	1	1
							53	9									
*12	1992	R	1992	-0-	-0-	-0-	43	1	1943	3	Y	5	5	0	1	1	-0-
							6	9									
*01	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1456	#	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2046	#	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2010	#	1101	-0-	-909	-0-	17	1	1025	3	Y	54	37	0	15	1	2
							59	9									
*05	2077	#	459	-0-	-1618	-0-	8	1	385	3	Y	60	41	0	19	1	2
							66	9									
*06	176	R	176	-0-	-0-	-0-	2	1	113	3	Y	55	40	0	15	1	2
							61	9									
*07	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*08	1147	#	172	-0-	-975	-0-	3	1	169	3	Y	-0-					-0-
*09	1080	#	41	-0-	-1039	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	465	#	2	-0-	-463	-0-	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			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
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	86	1	458	2	Y	5	10	1			12
							6	9									
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	51	1	467	2	Y	7					19
							8	9									
07	651	N	581	-0-	-70	-0-	75	1	497	2	Y	8	9	1			18
							9	9									
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	74	1	455	2	Y	5	8	1			15
							6	9									
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	97	1	504	2	Y	6	9	1			12
							7	9									
*10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	101	1	499	2	Y	7	9	1			10
							8	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
05	2046	N	1503	-0-	-543	-0-	248	1	1246	3	N	8					181
							9	9									
06	1620	N	1075	-0-	-545	-0-	183	1	890	3	N	2	153	1			30
							2	9									
07	1612	N	321	-0-	-1291	-0-	62	1	259	2	N	-0-					30
08	1488	N	272	-0-	-1216	-0-	22	1	250	2	N	-0-					30
09	1080	N	59	-0-	-1021	-0-	8	1	51	2	N	-0-					30
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					30

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) //CONT.// 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
06	3060	X	289	-0-	-2771	-0-	49	1	240	3	N	-0-					-0-
07	3162	X	36	-0-	-3126	-0-	7	1	29	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					16
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					16
*10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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
05	DLQ G-10		1966	-0-	1966	7388	1966	3			Y	-0-					-0-
06	1900	N	1936	-0-	36	7424	1936	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2017	-0-	-1083	6341	2017	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2031	-0-	-1069	5272	2031	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1930	-0-	-1070	4202	1930	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1970	-0-	-1130	3072	1970	3			Y	-0-					-0-

HAMILTON-TEHAN (SMACKOVER) 38472 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HATHCOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138817 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 14640 PERF.14257 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATHCOX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186951 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.14262 - 14336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	961	N	843	-0-	-118	-0-	843	2			N	-0-					378
06	660	N	103	-0-	-557	-0-	103	2			N	-0-					378
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					378
08	837	N	760	-0-	-77	-0-	160	1	600	2	N	-0-					378
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					378
*10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					378

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	902	N	902	-0-	-0-	-0-	854	2	48	9	N	44					114
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	818	2	8	9	N	7	97	1	1	8	23
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					23
08	806	N	780	-0-	-26	-0-	778	2	2	9	N	2					25
*09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	811	2	3	9	N	3					28
*10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	970	2	11	9	N	10	5	8			33

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2900	N	1172	-0-	-1728	2792	643	1	492	3	Y	34					166
							37	9									
06	3000	N	1512	-0-	-1488	1304	856	1	656	3	Y	-0-					166
07	3100	N	1967	-0-	-1133	171	1030	1	790	3	Y	134					300
							147	9									
08	2328	N	2157	-0-	-171	-0-	1198	1	919	3	Y	36	158	1			178
							40	9									
*09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1093	1	831	3	Y	33					211
							36	9									
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					211

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1027	1	20	9	N	18					159
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	917	1	6	9	N	5					164
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	852	1	22	9	N	20					184
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1854	1	7	9	N	6					190
09	930	N	674	-0-	-256	-0-	663	1	11	9	N	10					200
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					200

FOREST OIL CORPORATION 275740
HARRIS, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	3797	-0-	-884	-0-	3761	2	36	9	N	33	1	8			153
06	4530	X	3584	-0-	-946	-0-	3550	2	34	9	N	31	1	8			183
07	4681	X	3548	-0-	-1133	-0-	3513	2	35	9	N	32					215
08	3627	X	3412	-0-	-215	-0-	3368	2	44	9	N	40	185	1	2	8	68
09	3510	X	3242	-0-	-268	-0-	3198	2	44	9	N	40	1	8			107
10	3627	X	3284	-0-	-343	-0-	3251	2	33	9	N	30					137

ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2384	-0-	-3	-0-	2373	2	11	9	N	10	3	8			121
06	2280	N	2263	-0-	-17	-0-	2260	2	3	9	N	3	2	8			122
07	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	2294	2	11	9	N	10	1	8			131
08	2387	N	2316	-0-	-71	-0-	2304	2	12	9	N	11	2	8			140
09	2250	N	2180	-0-	-70	-0-	2143	2	37	9	N	34	153	1	1	8	20
10	2294	N	2033	-0-	-261	-0-	2015	2	18	9	N	16					36

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	1268	-0-	-871	-0-	1268	2			N	-0-					153
06	2160	X	1177	-0-	-983	-0-	1177	2			N	-0-					153
07	2232	X	953	-0-	-1279	-0-	953	2			N	-0-					153
08	1271	N	905	-0-	-366	-0-	905	2			N	-0-					153
09	1170	N	812	-0-	-358	-0-	812	2			N	-0-					153
10	961	N	858	-0-	-103	-0-	858	2			N	-0-					153

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1800	2	18	9	N	16	2	8			62
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1598	2	6	9	N	5					67
07	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	1549	2			N	-0-					67
08	1581	N	1248	-0-	-333	-0-	1248	2			N	-0-					67
09	1530	N	1216	-0-	-314	-0-	1202	2	14	9	N	13					80
10	1550	N	1066	-0-	-484	-0-	1066	2			N	-0-					80

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
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1923	2	10	9	N	9	1	8			139
06	1890	N	1842	-0-	-48	-0-	1840	2	2	9	N	2	2	8			139
07	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1903	2			N	-0-					139
08	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	1877	2	7	9	N	6					145
09	1830	N	1754	-0-	-76	-0-	1745	2	9	9	N	8	1	8			152
*10	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	1784	2	25	9	N	23					175

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
05	4340	X	3181	-0-	-1159	-0-	3150	2	31	9	Y	28	60	1			30
06	4020	X	2972	-0-	-1048	-0-	2946	2	26	9	Y	24	2	8			52
07	4030	X	3086	-0-	-944	-0-	3071	2	15	9	Y	14	3	8			63
08	3038	X	2986	-0-	-52	-0-	2950	2	36	9	Y	33	6	8			90
09	2940	X	2831	-0-	-109	-0-	2803	2	28	9	Y	25	62	1	5	8	48
10	3038	X	2889	-0-	-149	-0-	2869	2	20	9	Y	18					66

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
05	3286	X	2825	-0-	-461	-0-	2813	2	12	9	N	11					119
06	3420	X	2734	-0-	-686	-0-	2714	2	20	9	N	18					137
07	3534	X	2825	-0-	-709	-0-	2821	2	4	9	N	4					141
08	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2816	2	12	9	N	11	1	8			151
09	2730	X	2674	-0-	-56	-0-	2662	2	12	9	N	11	1	8			161
10	2821	X	2714	-0-	-107	-0-	2702	2	12	9	N	11					172

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
05	1178	X	640	-0-	-538	-0-	637	2	3	9	N	3					185
06	1140	X	929	-0-	-211	-0-	927	2	2	9	N	2					187
07	1178	X	1040	-0-	-138	-0-	1036	2	4	9	N	4	1	8			190
08	651	N	627	-0-	-24	-0-	624	2	3	9	N	3					193
09	930	N	631	-0-	-299	-0-	628	2	3	9	N	3					196
10	1054	N	339	-0-	-715	-0-	337	2	2	9	N	2	1	8			197

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
05	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	1787	2	6	9	N	5	1	8			127
06	1920	N	1693	-0-	-227	-0-	1689	2	4	9	N	4	1	8			130
07	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	1733	2	3	9	N	3					133
08	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	1730	2	8	9	N	7					140
09	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	1661	2			N	-0-					140
10	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	1666	2	3	9	N	3					143

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
05	310	N	134	-0-	-176	-0-	134	2			N	-0-					97
06	240	N	107	-0-	-133	-0-	107	2			N	-0-					97
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	196	2	17	9	N	15					112
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					112
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					112
10	217	N	156	-0-	-61	-0-	90	2	66	9	N	60					172

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
05	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	1898	2	12	9	N	11	2	8			65
06	2040	N	1822	-0-	-218	-0-	1819	2	3	9	N	3	2	8			66
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2028	2	2	9	N	2	2	8			66
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2002	2	1	9	N	1	1	8			66
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2008	2	2	9	N	2	1	8			67
10	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	1880	2			N	-0-					67

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
05	5580	X	4954	-0-	-626	-0-	4895	2	59	9	Y	54	120	1			59
06	5400	X	4646	-0-	-754	-0-	4596	2	50	9	Y	45					104
07	5580	X	4477	-0-	-1103	-0-	4454	2	23	9	Y	21					125
08	4867	X	4604	-0-	-263	-0-	4545	2	59	9	Y	54					179
09	4710	X	4177	-0-	-533	-0-	4132	2	45	9	Y	41	124	1			96
10	4867	X	4046	-0-	-821	-0-	4007	2	39	9	Y	35					131

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
05	3100	N	3355	-0-	255	2848	3266	2	89	9	N	81	2	8			117
06	6033	X	3185	-0-	-2848	-0-	3115	2	70	9	N	64	1	8			180
07	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3066	2	36	9	N	33	1	8			212
08	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2938	2	32	9	N	29	179	1	1	8	61
09	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2717	2	51	9	N	46	1	8			106
*10	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2252	2	51	9	N	46					152

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

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
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1931	2	4	9	N	4					157
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					157
07	2139	N	1758	-0-	-381	-0-	1757	2	1	9	N	1	1	8			157
08	1922	N	1105	-0-	-817	-0-	1104	2	1	9	N	1					158
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1840	2	2	9	N	2					160
*10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					160

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
05	1767	X	613	-0-	-1154	-0-	609	2	4	9	N	4	1	8			59
06	1650	X	875	-0-	-775	-0-	862	2	13	9	N	12	2	8			69
07	1705	X	572	-0-	-1133	-0-	569	2	3	9	N	3	1	8			71
08	620	N	322	-0-	-298	-0-	315	2	7	9	N	6					77
09	870	N	805	-0-	-65	-0-	791	2	14	9	N	13					90
*10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1156	2	10	9	N	9					99

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
05	930	N	827	-0-	-103	-0-	826	2	1	9	N	1	1	8			147
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1	9	N	1	1	8			147
07	620	N	85	-0-	-535	-0-	85	2			N	-0-					147
08	837	N	88	-0-	-749	-0-	88	2			N	-0-					147
09	330	N	54	-0-	-276	-0-	54	2			N	-0-					147
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					147

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
05	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1307	2	1	9	N	1					62
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					62
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					62
08	1302	N	1112	-0-	-190	-0-	1112	2			N	-0-					62
09	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	1098	2			N	-0-					62
10	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	-0-					62

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
05	3658	X	2122	-0-	-1536	-0-	2115	2	7	9	N	6	3	8			106
06	3300	X	1555	-0-	-1745	-0-	1554	2	1	9	N	1	1	8			106
07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					106
08	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3306	2	1	9	N	1	1	8			106
09	3180	X	2943	-0-	-237	-0-	2942	2	1	9	N	1	1	8			106
10	3286	X	3020	-0-	-266	-0-	3020	2			N	-0-					106

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
05	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					134
06	2280	X	2182	-0-	-98	-0-	2181	2	1	9	N	1	1	8			134
07	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					134
08	2542	N	2186	-0-	-356	-0-	2185	2	1	9	N	1	1	8			134
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					134
10	2511	N	2450	-0-	-61	-0-	2450	2			N	-0-					134

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
05	4867	X	2947	-0-	-1920	-0-	2911	2	36	9	N	33	2	8			82
06	4710	X	2637	-0-	-2073	-0-	2596	2	41	9	N	37	1	8			118
07	3720	X	2632	-0-	-1088	-0-	2626	2	6	9	N	5	1	8			122
08	2790	X	2505	-0-	-285	-0-	2476	2	29	9	N	26	2	8			146
09	2700	X	2260	-0-	-440	-0-	2237	2	23	9	N	21	1	8			166
10	2790	X	2619	-0-	-171	-0-	2601	2	18	9	N	16					182

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
05	4898	X	2667	-0-	-2231	-0-	2655	2	12	9	N	11	1	8			122
06	4320	X	2604	-0-	-1716	-0-	2593	2	11	9	N	10	4	8			128
07	4030	X	2525	-0-	-1505	-0-	2518	2	7	9	N	6	1	8			133
08	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2323	2	7	9	N	6	1	8			138
09	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2180	2	6	9	N	5	1	8			142
*10	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					142

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1722	2	20	9	N	18	1	8			115
06	1470	N	792	-0-	-678	-0-	785	2	7	9	N	6					121
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2309	2	42	9	N	38	1	8			158
08	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1497	2	18	9	N	16	1	8			173
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1671	2	14	9	N	13	1	8			185
10	1519	N	1298	-0-	-221	-0-	1270	2	28	9	N	25					210

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

05	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1870	2	18	9	N	16	3	8			95
06	1230	X	638	-0-	-592	-0-	637	2	1	9	N	1	1	8			95
07	808	X	808	-0-	-0-	-0-	794	2	14	9	N	13					108
08	1891	X	249	-0-	-1642	-0-	247	2	2	9	N	2					110
09	1830	X	368	-0-	-1462	-0-	362	2	6	9	N	5					115
10	1891	X	513	-0-	-1378	-0-	511	2	2	9	N	2					117

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

05	930	N	735	-0-	-195	-0-	721	2	14	9	N	13					177
06	780	N	637	-0-	-143	-0-	637	2			N	-0-					177
07	899	N	494	-0-	-405	-0-	493	2	1	9	N	1					178
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					178
09	630	N	463	-0-	-167	-0-	445	2	18	9	N	16					194
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	471	2	3	9	N	3					197

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

05	3875	X	3667	-0-	-208	-0-	3650	2	17	9	N	15	3	8			47
06	3660	X	3595	-0-	-65	-0-	3585	2	10	9	N	9	3	8			53
07	3720	X	3658	-0-	-62	-0-	3646	2	12	9	N	11	1	8			63
08	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3616	2	10	9	N	9	2	8			70
09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3424	2	13	9	N	12	1	8			81
10	3503	X	3467	-0-	-36	-0-	3463	2	4	9	N	4					85

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1459	2	10	9	N	9	2	8			42
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1434	2	6	9	N	5	1	8			46
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1428	2	2	9	N	2					48
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1360	2	10	9	N	9	2	8			55
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1376	2	2	9	N	2					57
*10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1155	2	9	9	N	8					65

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

05	3503	X	2732	-0-	-771	-0-	2652	2	80	9	N	73	4	8			167
06	3390	X	2548	-0-	-842	-0-	2483	2	65	9	N	59	163	1	1	8	62
07	3503	X	2478	-0-	-1025	-0-	2409	2	69	9	N	63	1	8			124
08	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2404	2	78	9	N	71	156	1	2	8	37
09	2340	X	2311	-0-	-29	-0-	2258	2	53	9	N	48	2	8			83
*10	2418	X	2265	-0-	-153	-0-	2224	2	41	9	N	37					120

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

05	2542	N	950	-0-	-1592	-0-	936	2	14	9	N	13					63
06	2370	N	713	-0-	-1657	-0-	707	2	6	9	N	5					68
07	1643	N	837	-0-	-806	-0-	829	2	8	9	N	7					75
08	961	N	550	-0-	-411	-0-	550	2			N	-0-					75
09	720	N	484	-0-	-236	-0-	484	2			N	-0-					75
10	837	N	472	-0-	-365	-0-	472	2			N	-0-					75

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2206	2	9	9	N	8	1	8			85
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2134	2	2	9	N	2	1	8			86
07	2170	N	2025	-0-	-145	-0-	2021	2	4	9	N	4	1	8			89
08	2170	N	1941	-0-	-229	-0-	1937	2	4	9	N	4	1	8			92
09	2100	N	1715	-0-	-385	-0-	1712	2	3	9	N	3					95
10	2015	N	1811	-0-	-204	-0-	1807	2	4	9	N	4					99

SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069

05	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	2267	2	34	9	N	31					118
06	2400	N	2206	-0-	-194	-0-	2174	2	32	9	N	29					147
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2242	2	59	9	N	54					201
08	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	2248	2	43	9	N	39	151	1	1	8	88
09	2220	N	2190	-0-	-30	-0-	2140	2	50	9	N	45					133
10	2294	N	2284	-0-	-10	-0-	2258	2	26	9	N	24					157

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123

05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1969	2	1	9	Y	1					17
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1921	2	8	9	Y	7	1	8			23
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1976	2	12	9	Y	11	1	8			33
08	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	1929	2	9	9	Y	8	1	8			40
09	1920	N	1842	-0-	-78	-0-	1841	2	1	9	Y	1	1	8			40
10	1984	N	1850	-0-	-134	-0-	1842	2	8	9	Y	7					47

HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242

05	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	1341	2	1	9	Y	1					17
06	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	1274	2	7	9	Y	6					23
07	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	1251	2	11	9	Y	10					33
08	1333	N	603	-0-	-730	-0-	599	2	4	9	Y	4					37
09	1290	N	2	-0-	-1288	-0-	2	2			Y	-0-					37
10	1271	N	2	-0-	-1269	-0-	2	2			Y	-0-					37

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052

05	4030	X	3681	-0-	-349	-0-	3660	2	21	9	N	19	2	8			117
06	3780	X	3508	-0-	-272	-0-	3493	2	15	9	N	14	1	8			130
07	3751	X	3541	-0-	-210	-0-	3522	2	19	9	N	17	1	8			146
08	3534	X	3482	-0-	-52	-0-	3476	2	6	9	N	5	1	8			150
09	3420	X	3285	-0-	-135	-0-	3273	2	12	9	N	11	1	8			160
10	3534	X	3288	-0-	-246	-0-	3274	2	14	9	N	13					173

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			59
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

05	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	1617	2	4	9	Y	4					64
06	1680	N	1058	-0-	-622	-0-	1057	2	1	9	Y	1	1	8			64
07	1767	N	1466	-0-	-301	-0-	1463	2	3	9	Y	3					67
08	1426	N	916	-0-	-510	-0-	915	2	1	9	Y	1					68
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1239	2	1	9	Y	1					69
10	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1340	2	1	9	Y	1					70

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 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
05	6882	X	6534	-0-	-348	-0-	6509	2	25	9	N	23					99
06	6660	X	5781	-0-	-879	-0-	5767	2	14	9	N	13	1	8			111
07	6882	X	5738	-0-	-1144	-0-	5730	2	8	9	N	7	1	8			117
08	6169	X	3698	-0-	-2471	-0-	3690	2	8	9	N	7	1	8			123
09	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6404	2	22	9	N	20	1	8			142
10	6169	X	4921	-0-	-1248	-0-	4906	2	15	9	N	14					156

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

05	1302	N	1018	-0-	-284	-0-	986	2	32	9	N	29	1	8			128
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	993	2	35	9	N	32	2	8			158
07	1054	N	830	-0-	-224	-0-	800	2	30	9	N	27	1	8			184
08	1023	N	927	-0-	-96	-0-	880	2	47	9	N	43	182	1	1	8	44
09	1020	N	957	-0-	-63	-0-	915	2	42	9	N	38	1	8			81
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	24					105

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

05	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1863	2	7	9	Y	6	3	8			54
06	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2282	2	2	9	Y	2					56
07	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2135	2	3	9	Y	3	1	8			58
08	1860	X	1773	-0-	-87	-0-	1770	2	3	9	Y	3	1	8			60
09	2280	X	1533	-0-	-747	-0-	1530	2	3	9	Y	3	1	8			62
10	2356	X	1287	-0-	-1069	-0-	1286	2	1	9	Y	1					63

BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540

05	0	W	26627	-0-	26627	75013	775 1065	1 9	24787	2	N	968	728	1	73	8	328
06	0	W	19332	-0-	19332	94345	750 661	1 9	17921	2	N	601	718	1	26	8	185
07	111885	X	17540	-0-	-94345	-0-	775 668	1 9	16097	2	N	607	542	1	14	8	236
08	35061	X	15246	-0-	-19815	-0-	775 541	1 9	13930	2	N	492	367	1	14	8	347
09	33930	X	13004	-0-	-20926	-0-	750 370	1 9	11884	2	N	336	361	1	3	8	319
10	26629	X	10964	-0-	-15665	-0-	775 332	1 9	9857	2	N	302	371	1	13	8	237

INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3026	2	13	9	N	12					84
06	3600	X	2907	-0-	-693	-0-	2856	2	51	9	N	46					130
07	3720	X	2955	-0-	-765	-0-	2955	2			N	-0-					130
08	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	3047	2	47	9	N	43	1	8			172
09	2940	X	2929	-0-	-11	-0-	2915	2	14	9	N	13	1	8			184
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					184

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

05	3100	N	3114	-0-	14	14	2954	2	160	9	N	145					239
06	2801	N	2787	-0-	-14	-0-	2786	2	1	9	N	1	181	1	1	8	58
07	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					58
08	2945	N	2804	-0-	-141	-0-	2804	2			N	-0-					58
09	2790	N	2743	-0-	-47	-0-	2733	2	10	9	N	9					67
10	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					67

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
05	1395	N	1069	-0-	-326	-0-	1060	3	9	9	N	8					63
06	1230	N	1052	-0-	-178	-0-	1012	3	40	9	N	36					99
07	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	3			N	-0-					99
*08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					99
*09	1080	N	955	-0-	-125	-0-	955	3			N	-0-					99
10	961	N	867	-0-	-94	-0-	867	3			N	-0-					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
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					17
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	1	16	1			2
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	2					4
08	T. A.		270	-0-	270	270	34	1	236	3	Y	-0-	1	1			3
09	T. A.		341	-0-	341	611	38	1	302	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
10	T. A.		323	-0-	323	934	35	1	287	3	Y	1	1	1			2
							1	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
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	133	1	3093	3	Y	43	53	1			53
							47	9									
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	129	1	2977	3	Y	36	8	1			81
							40	9									
07	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	357	1	2751	3	Y	42	43	1			80
							46	9									
08	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	224	1	1707	3	Y	33	61	1			52
							36	9									
09	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	233	1	1590	3	Y	44	60	1			36
							48	9									
10	1860	X	1823	-0-	-37	-0-	231	1	1552	3	Y	36	4	1			68
							40	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
05	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	145	1	1320	3	Y	37	2	1			77
							41	9									
06	1470	N	1194	-0-	-276	-0-	123	1	1065	3	Y	5	41	1			41
							6	9									
07	1643	N	1433	-0-	-210	-0-	141	1	1278	3	Y	13	2	1			52
							14	9									
08	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	171	1	1231	3	Y	12	3	1			61
							13	9									
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	160	1	1268	3	Y	19	51	1			29
							21	9									
10	1426	N	317	-0-	-1109	-0-	34	1	265	3	Y	16	1	1			44
							18	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
05	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	113	1	2640	3	Y	33	38	1			39
							36	9									
06	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	121	1	2804	3	Y	26	6	1			59
							29	9									
07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	295	1	2277	3	Y	2	53	1			8
							2	9									
08	1798	N	1561	-0-	-237	-0-	180	1	1380	3	Y	1	3	1			6
							1	9									
09	1740	N	1471	-0-	-269	-0-	187	1	1276	3	Y	7	6	1			7
							8	9									
10	1798	N	1387	-0-	-411	-0-	180	1	1205	3	Y	2	4	1			5
							2	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
05	3224	X	2243	-0-	-981	-0-	92	1	2137	3	Y	13	33	1			32
							14	9									
06	3120	X	699	-0-	-2421	-0-	29	1	667	3	Y	3	3	1			32
							3	9									
07	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	967	1	7457	3	Y	73	38	1			67
							80	9									
08	3410	X	3325	-0-	-85	-0-	380	1	2903	3	Y	38	55	1			50
							42	9									
09	3300	X	3005	-0-	-295	-0-	376	1	2567	3	Y	56	64	1			42
							62	9									
10	3534	X	2854	-0-	-680	-0-	363	1	2435	3	Y	51	6	1			87
							56	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
05	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	207	1	4823	3	Y	56	69	1			70
							62	9									
06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	173	1	4011	3	Y	46	10	1			106
							51	9									
07	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	445	1	3435	3	Y	56	56	1			106
							62	9									
08	3751	X	2253	-0-	-1498	-0-	258	1	1969	3	Y	24	68	1			62
							26	9									
09	3630	X	2270	-0-	-1360	-0-	282	1	1930	3	Y	53	70	1			45
							58	9									
10	3751	X	2345	-0-	-1406	-0-	297	1	1992	3	Y	51	6	1			90
							56	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
05	4836	X	3539	-0-	-1297	-0-	142	1	3297	3	Y	91	96	1			29
							100	9									
06	4710	X	3173	-0-	-1537	-0-	128	1	2971	3	Y	67	65	1			31
							74	9									
07	4867	X	3219	-0-	-1648	-0-	120	1	3025	3	Y	67	83	1			15
							74	9									
08	4867	X	3155	-0-	-1712	-0-	129	1	2962	3	Y	58	59	1			14
							64	9									
09	4020	X	3038	-0-	-982	-0-	125	1	2830	3	Y	75	73	1			16
							83	9									
10	3534	X	3266	-0-	-268	-0-	135	1	3055	3	Y	69	40	1			45
							76	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. (I) GAS 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	2294	X	1773	-0-	-521	-0-	173	1	1553	3	Y	43	2	1			180
							47	9									
06	2220	X	1702	-0-	-518	-0-	175	1	1520	3	Y	6	98	1			88
							7	9									
07	2046	X	1552	-0-	-494	-0-	152	1	1388	3	Y	11	2	1			97
							12	9									
08	1767	N	1481	-0-	-286	-0-	179	1	1287	3	Y	14	4	1			107
							15	9									
09	1710	N	1456	-0-	-254	-0-	163	1	1285	3	Y	7	74	1			40
							8	9									
10	1550	N	1275	-0-	-275	-0-	140	1	1122	3	Y	12	2	1			50
							13	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. (I) GAS 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	16306	X	13861	-0-	-2445	-0-	554	1	12915	3	N	356	436	1			154
							392	9									
06	15090	X	13673	-0-	-1417	-0-	550	1	12723	3	N	364	333	1			185
							400	9									
07	14938	X	14938	-0-	-0-	-0-	551	1	13932	3	N	414	484	1			115
							455	9									
08	14632	X	14619	-0-	-13	-0-	597	1	13650	3	N	338	347	1			106
							372	9									
09	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	586	1	13267	3	N	330	328	1			108
							363	9									
10	14942	X	14103	-0-	-839	-0-	580	1	13180	3	N	312	182	1			238
							343	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	9152	-0-	-1481	-0-	374	1	8704	3	N	67	188	1			82
							74	9									
06	9480	X	8317	-0-	-1163	-0-	341	1	7889	3	N	79	20	1			141
							87	9									
07	9796	X	9096	-0-	-700	-0-	1025	1	7902	3	N	154	10	1			285
							169	9									
08	9517	X	8842	-0-	-675	-0-	1013	1	7737	3	N	84	200	1			169
							92	9									
09	8910	X	8608	-0-	-302	-0-	1090	1	7438	3	N	73	140	1			102
							80	9									
10	9145	X	8598	-0-	-547	-0-	1108	1	7418	3	N	65	19	1			148
							72	9									

BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15190	X	13221	-0-	-1969	-0-	540	1	12590	3	N	83	16	1			261
							91	9									
06	14700	X	11790	-0-	-2910	-0-	486	1	11242	3	N	56	200	1			117
							62	9									
07	13919	X	12428	-0-	-1491	-0-	468	1	11847	3	N	103	15	1			205
							113	9									
08	13423	X	12251	-0-	-1172	-0-	510	1	11680	3	N	55	22	1			238
							61	9									
09	12990	X	11686	-0-	-1304	-0-	490	1	11107	3	N	81	135	1			184
							89	9									
10	13206	X	12294	-0-	-912	-0-	516	1	11713	3	N	59	29	1			214
							65	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 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7748 - 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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
RAINS WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

05	1147	N	807	-0-	-340	-0-	795	2	12	9	N	11					160
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1294	2	6	9	N	5	1	8			164
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1431	2	7	9	N	6					170
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1460	2	2	9	N	2					172
*09	1290	N	362	-0-	-928	-0-	362	2			N	-0-					172
10	1426	N	952	-0-	-474	-0-	932	2	20	9	N	18	165	1			25

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

05	1829	N	1331	-0-	-498	-0-	86	1	1245	2	N	-0-					87
06	1740	N	1196	-0-	-544	-0-	76	1	1120	2	N	-0-					87
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	86	1	1298	2	N	2					89
							2	9									
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	84	1	1354	2	N	14	3	8			100
							15	9									
*09	1200	N	432	-0-	-768	-0-	54	1	375	2	N	3	1	8			102
							3	9									
10	1395	N	828	-0-	-567	-0-	39	1	781	2	N	7					109
							8	9									

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032

05	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	1371	2			N	-0-					32
06	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	1348	2	6	9	N	5					37
07	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	1356	2	3	9	N	3					40
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1424	2	6	9	N	5	1	8			44
*09	1350	N	1186	-0-	-164	-0-	1186	2			N	-0-					44
10	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	1181	2			N	-0-					44

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

05	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					139
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					139
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					139
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					139
*09	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					139
10	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					139

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	2635	X	2459	-0-	-176	-0-	159	1	2297	2	N	3					72
							3	9									
06	2550	X	2193	-0-	-357	-0-	138	1	2046	2	N	8					80
							9	9									
07	2573	X	2413	-0-	-160	-0-	149	1	2247	2	N	15					95
							17	9									
08	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	148	1	2402	2	N	14					109
							15	9									
*09	2370	X	2062	-0-	-308	-0-	261	1	1798	2	N	3					112
							3	9									
10	2418	N	1886	-0-	-532	-0-	89	1	1783	2	N	13	1	8			124
							14	9									

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
05	3720	X	2949	-0-	-771	-0-	440	1	2457	2	Y	47	1	8			136
							52	9									
06	3600	X	3010	-0-	-590	-0-	480	1	2497	2	Y	30	1	8			165
							33	9									
07	3193	X	2850	-0-	-343	-0-	513	1	2290	2	Y	43	1	8			207
							47	9									
08	3131	X	2482	-0-	-649	-0-	499	1	1961	2	Y	20	153	1			74
							22	9									
09	3000	X	2203	-0-	-797	-0-	389	1	1750	2	Y	58	1	8			131
							64	9									
10	3100	X	2292	-0-	-808	-0-	438	1	1806	2	Y	44	1	8			174
							48	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
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	552	1	3082	2	Y	2					19
							2	9									
06	3120	X	2988	-0-	-132	-0-	480	1	2502	2	Y	5					24
							6	9									
07	3224	X	2619	-0-	-605	-0-	479	1	2140	2	Y	-0-					24
08	3782	X	2431	-0-	-1351	-0-	493	1	1938	2	Y	-0-	24	1			-0-
09	3660	X	3153	-0-	-507	-0-	571	1	2568	2	Y	13					13
							14	9									
10	3627	X	2862	-0-	-765	-0-	554	1	2287	2	Y	19					32
							21	9									

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	43121	X	42570	-0-	-551	-0-	36 1 350 9		42184	2	N	318	352 1		1 8		220
06	41520	X	40044	-0-	-1476	-0-	35 1 352 9		39657	2	N	320	355 1		1 8		184
07	43028	X	40031	-0-	-2997	-0-	37 1 285 9		39709	2	N	259	349 1				94
08	43028	X	38645	-0-	-4383	-0-	38 1 277 9		38330	2	N	252	168 1				178
*09	41640	X	34882	-0-	-6758	-0-	36 1 252 9		34594	2	N	229	342 1				65
10	42563	X	37813	-0-	-4750	-0-	56 1 265 9		37492	2	N	241	161 1		1 8		144

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 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
05	2700	N	67	-0-	-2633	3028	5 1		62	3	Y	-0-					4
06	3000	N	65	-0-	-2935	93	5 1		60	3	Y	-0-					4
*07	118	N	25	-0-	-93	-0-	1 1		24	3	Y	-0-					4
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
09	60	X	29	-0-	-31	-0-	7 1		22	2	Y	-0-					-0-
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 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
05	2700	N	914	-0-	-1786	5320	71 1		843	3	Y	-0-					17
06	3000	N	990	-0-	-2010	3310	82 1		908	3	Y	-0-					17
*07	3100	N	1076	-0-	-2024	1286	106 1		970	3	Y	-0-					17
*08	2394	N	1108	-0-	-1286	-0-	102 1		1006	3	Y	-0-					17
*09	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	288 1		878	3	Y	-0-					-0-
10	806	X	NO RPT	-0-	-806	-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 #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	249	1	2945	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	2961	-0-	-519	-0-	245	1	2716	3	Y	-0-					-0-
07	3468	X	2374	-0-	-1094	-0-	233	1	2141	3	Y	-0-					-0-
08	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	282	1	2783	3	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2794	-0-	-266	-0-	690	1	2104	3	Y	-0-					-0-
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3100	N	1773	-0-	-1327	3206	138	1	1635	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1864	-0-	-1136	2070	154	1	1710	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1586	-0-	-1514	556	156	1	1430	3	Y	-0-					-0-
08	2028	N	1472	-0-	-556	-0-	135	1	1337	3	Y	-0-					-0-
*09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	456	1	1391	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		34	-0-	34	2798	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		33	-0-	33	2831	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	2844	X	13	-0-	-2831	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2613	N	698	-0-	-1915	-0-	53	1	645	3	Y	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	64	1	711	3	Y	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	68	1	622	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	541	-0-	-141	-0-	50	1	491	3	Y	-0-					-0-
*09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	193	1	587	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	298	1	3530	3	Y	-0-					-0-
06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	245	1	2915	3	Y	-0-					-0-
07	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	239	1	2198	3	Y	-0-					-0-
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	272	1	2687	3	Y	-0-					-0-
09	4230	X	3829	-0-	-401	-0-	946	1	2883	3	Y	-0-					-0-
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-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 #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	139	N	-0-	-0-	-139	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	16	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 229032 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9783 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2409	N	493	-0-	-1916	-0-	27	1	466	3	Y	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	Y	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	220	-0-	-276	-0-	14	1	206	3	Y	-0-					-0-
*09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	30	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2700	N	1044	-0-	-1656	4974	79	1	965	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	921	-0-	-2079	2895	76	1	845	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	777	-0-	-2323	572	76	1	701	3	Y	-0-					-0-
08	1385	N	813	-0-	-572	-0-	75	1	738	3	Y	-0-					-0-
09	1950	X	978	-0-	-972	-0-	242	1	736	3	Y	-0-					-0-
10	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	1333	N	1097	-0-	-236	B	-886	1097	3		N	-0-					-0-
06	8141	N	9027	-0-	886	B	-0-	9027	3		N	-0-					-0-
07	10490	N	10490	-0-	-0-	B	-0-	10490	3		N	-0-					-0-
08	10606	N	10606	-0-	-0-	B	-0-	10606	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	10176	N	10176	-0-	-0-	B	-0-	10176	3		N	-0-					-0-
10	10478	N	10003	-0-	-475	B	-0-	10003	3		N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

05	310	N	1015	-0-	705	B	-6113	1015	3		N	-0-					-0-
06	724	N	6837	-0-	6113	B	-0-	6837	3		N	-0-					-0-
07	3100	N	7412	-0-	4312	B	4312	7412	3		N	-0-					-0-
08	5040	N	728	-0-	-4312	B	-0-	728	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9146	R	9146	-0-	-0-	B	-0-	9146	3		N	-0-					-0-
10	7409	#	6722	-0-	-687	B	-687	6722	3		N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

05	44547		38594	-0-	-5953	B	-14739	38594	3		N	-0-					-0-
06	34489		33625	-0-	-864	B	-15603	33625	3		N	-0-					-0-
07	37788		35356	-0-	-2432	B	-18035	35356	3		N	-0-					-0-
08	38595		37506	-0-	-1089	B	-19124	37506	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -12160 CANCELLED UNDERAGE -> -6964																	
09	25117		30687	-0-	5570	B	-6590	30687	3		N	-0-					-0-
10	32735		36179	-0-	3444	B	-3146	36179	3		N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (SARATOGA-ANNONA) 40311 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
TI-E WELL #: 110A RRCID -> 147872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5578 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30

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

	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
05	1643	#	1331	-0-	-312	-0-	1331	2			N	-0-					95
06	1590	#	1315	-0-	-275	-0-	1315	2			N	-0-					95
07	1550	#	1184	-0-	-366	-0-	1184	2			N	-0-					95
08	1881	R	1881	-0-	-0-	-0-	1880	2	1	9	N	1					96
09	1907	R	1907	-0-	-0-	-0-	1906	2	1	9	N	1					97
10	1364	#	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					97

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

	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
05	744	#	533	-0-	-211	-0-	483	2	50	9	N	45	182	1			50
06	654	R	654	-0-	-0-	-0-	621	2	33	9	N	30					80
07	713	#	615	-0-	-98	-0-	565	2	50	9	N	45					125
08	713	#	627	-0-	-86	-0-	586	2	41	9	N	37	1	8			161
09	690	#	623	-0-	-67	-0-	594	2	29	9	N	26					187
*10	682	#	517	-0-	-165	-0-	502	2	15	9	N	14	176	1			25

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

	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
05	449	R	449	-0-	-0-	-0-	404	2	45	9	N	41	170	1			48
06	448	R	448	-0-	-0-	-0-	387	2	61	9	N	55					103
07	491	R	491	-0-	-0-	-0-	382	2	109	9	N	99					202
08	465	#	388	-0-	-77	-0-	338	2	50	9	N	45	180	1			67
09	450	#	154	-0-	-296	-0-	117	2	37	9	N	34					101
10	496	#	141	-0-	-355	-0-	100	2	41	9	N	37					138

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

	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
05	589	#	258	-0-	-331	-0-	246	3	12	9	Y	11					61
06	480	#	89	-0-	-391	-0-	82	3	7	9	Y	6					67
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	2	55	1			14
08	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	2					16
09	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					16
10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					16

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					122
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					122
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					122
10	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

05	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	38	1			35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 10351 - 10735

05	713	N	522	-0-	-191	-0-	369	2	153	9	N	139	48	1	1	8	110
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	504	1	1586	2	N	-0-					110
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	757	1	1071	2	N	5					115
							6	9									
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	77	1	441	2	N	5					120
							6	9									
*09	1200	N	726	-0-	-474	-0-	229	1	491	2	N	5					125
							6	9									
10	1240	N	718	-0-	-522	-0-	140	1	578	2	N	-0-					125

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
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	779	2	53	9	N	48	38	1			25
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	230	1	723	2	N	11	1	8			35
							12	9									
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	546	1	771	2	N	-0-					35
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	167	1	964	2	N	25					60
							28	9									
*09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	393	1	846	2	N	15					75
							17	9									
*10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	161	1	663	2	N	1	1	8			75
							1	9									

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

05	930	N	869	-0-	-61	-0-	810	2	59	9	N	54	53	1	1	8	60
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					60
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					60
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1180	2	18	9	N	16	1	8			75
*09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1200	2	28	9	N	25					100
*10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					100

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

05	25513	X	NO RPT	-0-	-25513	-0-					N	NO RPT					-0-
06	24690	X	NO RPT	-0-	-24690	-0-					N	NO RPT					-0-
07	25513	X	NO RPT	-0-	-25513	-0-					N	NO RPT					-0-
08	25513	X	NO RPT	-0-	-25513	-0-					N	NO RPT					-0-
09	24690	X	NO RPT	-0-	-24690	-0-					N	NO RPT					-0-
10	25513	X	NO RPT	-0-	-25513	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10342 - 10626

05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2530	2	18	9	N	16					322
06	2340	N	1785	-0-	-555	-0-	1785	2			N	-0-					322
07	2573	N	2426	-0-	-147	-0-	2426	2			N	-0-					322
08	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2663	2	2	9	N	2	184	1			140
09	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					140
*10	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					140

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					165
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					165
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					165
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					165
*09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					165
*10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					165

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					105
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1549	2	13	9	N	12	7	1			110
07	1767	N	832	-0-	-935	-0-	793	2	39	9	N	35	1	8			144
08	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	1528	2	21	9	N	19	7	1	2	8	154
09	1560	N	1152	-0-	-408	-0-	1141	2	11	9	N	10	2	8			162
*10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2324	3	12	9	N	11	6	1	2	8	165

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
05	2941	X	2768	-0-	-173	-0-	2757	2	11	9	N	10	159	1			50
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2933	2	26	9	N	24	14	1	2	8	58
07	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3168	2	24	9	N	22	2	8			78
08	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2520	2	19	9	N	17	11	1	2	8	82
09	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2573	2	22	9	N	20	8	8			94
*10	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4475	3	21	9	N	19	12	1	2	8	99

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
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					89
06	420	N	221	-0-	-199	-0-	219	2	2	9	N	2	2	8			89
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	N	1	1	8			89
08	279	N	86	-0-	-193	-0-	84	2	2	9	N	2	2	8			89
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	239	2	7	9	N	6	4	1	2	8	89
10	279	N	38	-0-	-241	-0-	8	1	30	2	N	-0-					89

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
05	2821	X	1385	-0-	-1436	-0-	1329	2	56	9	N	51					119
06	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2818	2	2	9	N	2	2	8			119
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1900	2	24	9	N	22	1	8			140
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2560	2	47	9	N	43	1	8			182
09	2760	N	1856	-0-	-904	-0-	1767	2	89	9	N	81	219	1	1	8	43
*10	3100	N	3314	-0-	214	214	702	1	2588	2	N	22	3	8			62
							24	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
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					55
06	720	N	609	-0-	-111	-0-	608	2	1	9	N	1	1	8			55
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	857	2	20	9	N	18	5	8			68
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1071	2	6	9	N	5					73
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746	2	1	9	N	1	14	1	1	8	59
10	868	N	563	-0-	-305	-0-	116	1	430	2	N	15	2	8			72
							17	9									

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
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1598	2	79	9	N	72					214
06	2040	N	1755	-0-	-285	-0-	1687	2	68	9	N	62					276
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1749	2	66	9	N	60	196	1			140
08	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	1453	2	61	9	N	55	1	8			194
09	1770	N	941	-0-	-829	-0-	886	2	55	9	N	50	166	1			78
10	1829	N	1230	-0-	-599	-0-	262	1	966	2	N	2	2	8			78
							2	9									

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
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1609	2	75	9	N	68	184	1			175
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1364	2	107	9	N	97					272
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1335	2	40	9	N	36	1	8			307
08	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	1394	2	103	9	N	94	186	1	1	8	214
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1629	2	110	9	N	100	214	1			100
*10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	333	1	1227	2	N	67					167
							74	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
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					114
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	891	2	1	9	N	1	1	8			114
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1135	2	2	9	N	2	2	8			114
08	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1159	2	1	9	N	1	1	8			114
09	900	N	853	-0-	-47	-0-	833	2	20	9	N	18	16	1	2	8	114
*10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	264	1	974	2	N	3	3	8			114
							3	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
05	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	1865	2			N	-0-					42
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1763	2	1	9	N	1	1	8			42
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1738	2	1	9	N	1	1	8			42
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2104	2	1	9	N	1	1	8			42
09	1770	N	1444	-0-	-326	-0-	1411	2	33	9	N	30	27	1	2	8	43
*10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	416	1	1533	2	N	3	3	8			43
							3	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	164	-0-	-394	-0-	147	2	17	9	N	15					99
06	420	N	97	-0-	-323	-0-	67	2	30	9	N	27	1	8			125
07	279	N	127	-0-	-152	-0-	119	2	8	9	N	7	1	1	1	8	130
08	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					130
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	75	2	2	9	N	2	1	1	1	8	130
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	69	3	8	9	N	7					137

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	837	N	434	-0-	-403	-0-	422	2	12	9	N	11					89
06	510	N	394	-0-	-116	-0-	383	2	11	9	N	10					99
07	589	N	551	-0-	-38	-0-	528	2	23	9	N	21	5	1	1	8	114
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	528	2	7	9	N	6					120
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	619	2	8	9	N	7	6	1	1	8	120
*10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	714	3	10	9	N	9					129

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

05	1116	N	886	-0-	-230	-0-	880	2	6	9	N	5					160
06	960	N	890	-0-	-70	-0-	877	2	13	9	N	12					172
07	1023	N	954	-0-	-69	-0-	921	2	33	9	N	30	8	1			194
08	899	N	811	-0-	-88	-0-	804	2	7	9	N	6					200
09	900	N	763	-0-	-137	-0-	752	2	11	9	N	10	191	1	2	8	17
*10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1387	3	17	9	N	15	2	8			30

GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1339	2	53	9	N	48					137
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					137
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					137
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1603	2	1	9	N	1	1	8			137
09	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1140	2	29	9	N	26	21	1	2	8	140
*10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	329	1	1216	2	N	-0-					140

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					37
06	750	N	711	-0-	-39	-0-	710	2	1	9	N	1	1	8			37
07	775	N	262	-0-	-513	-0-	261	2	1	9	N	1	1	8			37
08	775	N	232	-0-	-543	-0-	231	2	1	9	N	1	1	8			37
09	720	N	229	-0-	-491	-0-	219	2	10	9	N	9	4	1	2	8	40
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	64	1	238	2	N	-0-					40

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1041	2	11	9	N	10					115
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1038	2	17	9	N	15					130
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1265	2	15	9	N	14	11	1	1	8	132
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1263	2	10	9	N	9	1	8			140
09	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	969	2	33	9	N	30	9	1	1	8	160
*10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1770	3	4	9	N	4					164

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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
05	2759	X	2210	-0-	-549	-0-	2092	2	118	9	N	107	186	1			85
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2315	2	90	9	N	82					167
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2114	2	98	9	N	89	200	1			56
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2237	2	122	9	N	111	1	8			166
09	2400	N	2233	-0-	-167	-0-	2113	2	120	9	N	109	212	1			63
*10	3100	N	3260	-0-	160	160	3166	3	94	9	N	85					148

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10970 - 11140

05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	560	2	25	9	N	23					165
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1	9	N	1					166
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	725	2	23	9	N	21	6	1	1	8	180
08	589	N	521	-0-	-68	-0-	515	2	6	9	N	5					185
09	540	N	346	-0-	-194	-0-	340	2	6	9	N	5	3	1	2	8	185
10	744	N	202	-0-	-542	-0-	194	3	8	9	N	7					192

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF. 10958 - 11099

05	744	N	602	-0-	-142	-0-	598	2	4	9	N	4					91
06	780	N	564	-0-	-216	-0-	549	2	15	9	N	14					105
07	744	N	539	-0-	-205	-0-	525	2	14	9	N	13	5	1	1	8	112
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	660	2	4	9	N	4					116
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	540	2	18	9	N	16	5	1	2	8	125
*10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	922	3	4	9	N	4	2	8			127

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 10654 - 10802

05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					107
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					107
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					107
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					107
09	630	N	484	-0-	-146	-0-	475	2	9	9	N	8	9	1			106
*10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	119	1	437	2	N	1					107
							1	9									

HOUSTON "H" WELL #: 9 RRCID -> 222111 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 10926 - 11096

05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	893	2	3	9	N	3					122
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	987	2	6	9	N	5					127
07	1085	N	544	-0-	-541	-0-	537	2	7	9	N	6	5	1	1	8	127
08	899	N	491	-0-	-408	-0-	485	2	6	9	N	5					132
09	990	N	621	-0-	-369	-0-	613	2	8	9	N	7	6	1	1	8	132
*10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1134	3	10	9	N	9	2	8			139

HOUSTON "D' WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF. 10974 - 11150

05	1085	N	967	-0-	-118	-0-	938	2	29	9	N	26					140
06	1170	N	935	-0-	-235	-0-	925	2	10	9	N	9					149
07	1209	N	973	-0-	-236	-0-	962	2	11	9	N	10	8	1	1	8	150
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1059	2	15	9	N	14					164
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1079	2	51	9	N	46	11	1			199
*10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1420	3	17	9	N	15	2	8			212

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	702	-0-	-724	-0-	700	2	2	9	N	2					154
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1059	2	40	9	N	36					190
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1174	2	46	9	N	42	10	1	2	8	220
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	951	2	29	9	N	26	2	8			244
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1091	2	26	9	N	24	190	1	3	8	75
*10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1641	3	35	9	N	32					107

HOUSTON "M" WELL #: 14 RRCID -> 224437 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10943 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	866	2	22	9	N	20					45
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	865	2	12	9	N	11	1	8			55
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	906	2	28	9	N	25	8	1			72
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	943	2	14	9	N	13	1	8			84
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1072	2	31	9	N	28	11	1	1	8	100
*10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1784	3	23	9	N	21	4	8			117

HOUSTON "N" WELL #: 15 RRCID -> 224438 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10936 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1158	2	9	9	N	8	183	1			27
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1103	2	22	9	N	20	2	8			45
07	1116	N	824	-0-	-292	-0-	813	2	11	9	N	10	7	1	1	8	47
08	1178	N	910	-0-	-268	-0-	908	2	2	9	N	2	2	8			47
09	1140	N	948	-0-	-192	-0-	934	2	14	9	N	13	9	1	3	8	48
*10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1121	3	46	9	N	42	3	8			87

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
05	558	N	13	-0-	-545	-0-	13	2			N	-0-					92
06	780	N	681	-0-	-99	-0-	678	2	3	9	N	3					95
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	974	2	17	9	N	15	8	1	2	8	100
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	545	2	15	9	N	14					114
09	690	N	452	-0-	-238	-0-	446	2	6	9	N	5	4	1	1	8	114
10	992	N	601	-0-	-391	-0-	598	3	3	9	N	3	3	8			114

NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	551	-0-	-472	-0-	512	2	39	9	N	35					38
06	780	N	638	-0-	-142	-0-	625	2	13	9	N	12					50
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	737	2	28	9	N	25	6	1	1	8	68
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	553	2	6	9	N	5					73
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	605	2	28	9	N	25	6	1	2	8	90
*10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1213	3	10	9	N	9					99

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	652	-0-	-309	-0-	638	2	14	9	N	13					192
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	659	2	17	9	N	15					207
07	651	N	617	-0-	-34	-0-	602	2	15	9	N	14	5	1	1	8	215
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	677	2	14	9	N	13	1	8			227
09	690	N	632	-0-	-58	-0-	622	2	10	9	N	9	6	1			230
*10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	997	3	19	9	N	17	190	1			57

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1112	2	7	9	N	6					130
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1178	2	21	9	N	19					149
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1192	2	23	9	N	21	10	1	1	8	159
08	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1083	2	7	9	N	6					165
09	1200	N	1068	-0-	-132	-0-	1054	2	14	9	N	13	10	1	1	8	167
*10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1478	3	8	9	N	7					174

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
NICHOLS "H" WELL #: 7 RRCID -> 232906 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10044 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	1352	2	2	9	N	2	189	1			27
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1431	2	18	9	N	16					43
07	1612	N	1288	-0-	-324	-0-	1253	2	35	9	N	32	11	1	1	8	63
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1464	2	23	9	N	21					84
09	1440	N	1138	-0-	-302	-0-	1126	2	12	9	N	11	11	1			84
*10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1689	3	39	9	N	35					119

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

05	465	N	396	-0-	-69	-0-	374	2	22	9	N	20	184	1			127
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	429	2	36	9	N	33					160
07	403	N	131	-0-	-272	-0-	116	2	15	9	N	14					174
08	403	N	192	-0-	-211	-0-	169	2	23	9	N	21					195
09	480	N	264	-0-	-216	-0-	258	2	6	9	N	5	5	1			195
10	124	N	37	-0-	-87	-0-	8	1	29	2	N	-0-					195

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

05	837	N	802	-0-	-35	-0-	780	2	22	9	N	20					214
06	780	N	714	-0-	-66	-0-	684	2	30	9	N	27	1	8			240
07	837	N	680	-0-	-157	-0-	670	2	10	9	N	9	6	1	1	8	242
08	806	N	546	-0-	-260	-0-	542	2	4	9	N	4	192	1	2	8	52
09	720	N	527	-0-	-193	-0-	521	2	6	9	N	5	5	1			52
*10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	828	3	11	9	N	10					62

RAS REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 236029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10801 - 10948

05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1571	2	21	9	N	19					94
06	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	1447	2	1	9	N	1					95
07	1767	N	1579	-0-	-188	-0-	1570	2	9	9	N	8	1	8			102
08	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	1578	2	1	9	N	1	1	8			102
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1505	2	11	9	N	10					112
*10	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	68	1	1451	2	N	17	2	8			127
							19	9									

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

05	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1082	2	6	9	N	5					150
06	1560	N	1340	-0-	-220	-0-	1329	2	11	9	N	10	1	8			159
07	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	1158	2	11	9	N	10					169
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1296	2	8	9	N	7	147	1	1	8	28
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1449	2	2	9	N	2	2	8			28
*10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	67	1	1421	2	N	15					43
							17	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
05	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	2069	2	32	9	N	29					77
06	2550	N	1738	-0-	-812	-0-	1721	2	17	9	N	15	3	8			89
07	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1616	2	39	9	N	35	2	8			122
08	2108	N	1643	-0-	-465	-0-	1601	2	42	9	N	38	1	8			159
09	1740	N	1709	-0-	-31	-0-	1690	2	19	9	N	17	4	8			172
*10	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	303	1	2461	2	N	139	93	1	3	8	215
							153	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
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1646	2	28	9	N	25					155
06	1530	N	1382	-0-	-148	-0-	1376	2	6	9	N	5					160
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1483	2	18	9	N	16	2	8			174
08	1674	N	1319	-0-	-355	-0-	1316	2	3	9	N	3					177
09	1380	N	1133	-0-	-247	-0-	1127	2	6	9	N	5	2	8			180
*10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	72	1	1522	2	N	5					185
							6	9									

WHITEHEAD WELL #: 2 RRCID -> 247023 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10974 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	724	-0-	-578	-0-	723	2	1	9	N	1					90
06	930	N	772	-0-	-158	-0-	765	2	7	9	N	6	2	8			94
07	744	N	676	-0-	-68	-0-	672	2	4	9	N	4	1	8			97
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	872	2	2	9	N	2					99
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	998	2	3	9	N	3	2	8			100
*10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	110	1	897	2	N	46	34	1	3	8	109
							51	9									

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
05	527	N	307	-0-	-220	-0-	307	2			N	-0-					33
06	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	1090	2	45	9	N	41	2	8			72
07	1426	N	837	-0-	-589	-0-	833	2	4	9	N	4	1	8			75
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	708	2	17	9	N	15	3	8			87
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1263	2	9	9	N	8	3	8			92
*10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	81	1	660	2	N	28	25	1			95
							31	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
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3729	2	50	9	N	45					130
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3681	2	42	9	N	38	1	8			167
07	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3984	2	28	9	N	25	2	8			190
08	3596	X	3187	-0-	-409	-0-	3157	2	30	9	N	27	157	1	2	8	58
09	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	3922	2	207	9	N	188	157	1	4	8	85
10	3596	X	3389	-0-	-207	-0-	18	1	3347	2	N	22					107
							24	9									

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1556	2	35	9	N	32	179	1			57
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1469	2	34	9	N	31	1	8			87
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1732	2	33	9	N	30	15	1	2	8	100
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1648	2	19	9	N	17	2	8			115
09	1500	N	1337	-0-	-163	-0-	1293	2	44	9	N	40	13	1	3	8	139
*10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1818	3	18	9	N	16	5	8			150

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
05	42936	X	12567	-0-	-30369	-0-	12317	2	250	9	N	227	336	1			110
06	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9114	2	147	9	N	134	195	1	2	8	47
07	15500	X	11550	-0-	-3950	-0-	11406	2	144	9	N	131	3	8			175
08	15500	X	10366	-0-	-5134	-0-	10223	2	143	9	N	130	178	1	3	8	124
09	15000	X	8046	-0-	-6954	-0-	7973	2	73	9	N	66	3	8			187
10	12555	X	8032	-0-	-4523	-0-	42	1	7894	2	N	87	165	1			109
							96	9									

FOREST OIL CORPORATION 275740
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
05	2914	X	2645	-0-	-269	-0-	2636	2	9	9	N	8	157	1			15
06	2670	N	2351	-0-	-319	-0-	2348	2	3	9	N	3					18
07	2728	N	2307	-0-	-421	-0-	2259	2	48	9	N	44	42	8			20
08	2635	N	1790	-0-	-845	-0-	1772	2	18	9	N	16	16	8			20
09	2340	N	1406	-0-	-934	-0-	1378	2	28	9	N	25	12	8			33
10	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	2188	2	20	9	N	18					51

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
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1397	2	11	9	N	10					22
06	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	1274	2			N	-0-					22
07	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1317	2	11	9	N	10	1	8			31
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1712	2	12	9	N	11					42
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1730	2	29	9	N	26	1	8			67
*10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1455	2	28	9	N	25					92

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
05	2108	N	1581	-0-	-527	-0-	1579	2	2	9	N	2					91
06	1590	N	1338	-0-	-252	-0-	1332	2	6	9	N	5					96
07	1922	N	1440	-0-	-482	-0-	1438	2	2	9	N	2					98
08	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	1492	2	4	9	N	4					102
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1474	2	4	9	N	4					106
*10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1448	2	2	9	N	2					108

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
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	708	2	29	9	N	26					49
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1204	2	10	9	N	9					58
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	756	2	41	9	N	37	27	8			68
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	539	2	1	9	N	1					69
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	446	2	7	9	N	6	1	8			74
*10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	414	2	1	9	N	1					75

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
05	2573	N	2218	-0-	-355	-0-	2211	2	7	9	N	6					148
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2277	2	1	9	N	1					149
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2225	2	3	9	N	3	74	1			78
08	2232	N	2083	-0-	-149	-0-	2081	2	2	9	N	2					80
09	2280	N	1770	-0-	-510	-0-	1759	2	11	9	N	10					90
10	2232	N	1588	-0-	-644	-0-	1573	2	15	9	N	14					104

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
05	2480	N	2193	-0-	-287	-0-	2162	2	31	9	N	28	8	8			120
06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2619	2	14	9	N	13					133
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2367	2	2	9	N	2	1	8			134
08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2411	2	4	9	N	4					138
09	2490	N	1463	-0-	-1027	-0-	1463	2			N	-0-					138
10	2356	N	803	-0-	-1553	-0-	801	2	2	9	N	2					140

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
05	1023	X	901	-0-	-122	-0-	834	2	67	9	N	61					161
06	810	X	763	-0-	-47	-0-	723	2	40	9	N	36	175	1			22
07	837	X	699	-0-	-138	-0-	684	2	15	9	N	14					36
08	T. A.		717	-0-	717	717	685	2	32	9	N	29	1	8			64
09	T. A.		594	-0-	594	1311	566	2	28	9	N	25					89
10	T. A.		558	-0-	558	1869	541	2	17	9	N	15					104

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
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1728	2	37	9	N	34					130
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1861	2	28	9	N	25					155
07	2077	N	1819	-0-	-258	-0-	1798	2	21	9	N	19					174
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1836	2	30	9	N	27	178	1			23
09	1890	N	1832	-0-	-58	-0-	1801	2	31	9	N	28					51
10	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	1775	2	31	9	N	28					79

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
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					63
06	600	N	465	-0-	-135	-0-	452	2	13	9	N	12					75
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	22	2	1	9	N	1	1	8			75
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	32	2	17	9	N	15					90
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					90
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					90

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
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1712	2	15	9	N	14					130
06	1680	N	1649	-0-	-31	-0-	1646	2	3	9	N	3					133
07	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	1582	2	1	9	N	1					134
08	1736	N	1536	-0-	-200	-0-	1530	2	6	9	N	5					139
09	1650	N	1462	-0-	-188	-0-	1448	2	14	9	N	13					152
10	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	1393	2	13	9	N	12					164

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
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	959	2	15	9	N	14					38
06	960	N	918	-0-	-42	-0-	895	2	23	9	N	21					59
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	908	2	22	9	N	20					79
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	940	2	21	9	N	19					98
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	970	2	37	9	N	34					132
10	930	N	522	-0-	-408	-0-	516	2	6	9	N	5					137

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
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	343	2	4	9	N	4	3	8			45
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	2	6	9	N	5					50
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					50
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	747	2	1	9	N	1					51
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	N	1					52
*10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1000	2	4	9	N	4					56

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

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
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2897	2	4	9	N	4					42
06	2790	X	2551	-0-	-239	-0-	2551	2			N	-0-					42
07	2883	X	2573	-0-	-310	-0-	2572	2	1	9	N	1					43
08	2914	N	2810	-0-	-104	-0-	2809	2	1	9	N	1					44
09	2550	N	2081	-0-	-469	-0-	2081	2			N	-0-					44
*10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2698	2	11	9	N	10					54

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
05	279	N	179	-0-	-100	-0-	177	2	2	9	N	2					128
06	270	N	135	-0-	-135	-0-	133	2	2	9	N	2					130
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3	9	N	3					133
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	N	1					134
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	117	2	1	9	N	1					135
10	248	N	71	-0-	-177	-0-	70	2	1	9	N	1					136

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
05	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1486	2	18	9	N	16					71
06	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	1420	2	22	9	N	20					91
07	1581	N	620	-0-	-961	-0-	613	2	7	9	N	6					97
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					97
09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2413	2	13	9	N	12					109
*10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1563	2	10	9	N	9					118

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
05	930	N	900	-0-	-30	-0-	896	2	4	9	N	4					70
06	930	N	447	-0-	-483	-0-	445	2	2	9	N	2					72
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	838	2	21	9	N	19					91
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	989	2	12	9	N	11	1	8			101
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	781	2	17	9	N	15					116
10	868	N	809	-0-	-59	-0-	795	2	14	9	N	13					129

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
05	2263	N	2260	-0-	-3	-0-	2247	2	13	9	N	12					99
06	2280	N	2071	-0-	-209	-0-	2069	2	2	9	N	2					101
07	2356	N	1922	-0-	-434	-0-	1915	2	7	9	N	6					107
08	2263	N	1920	-0-	-343	-0-	1918	2	2	9	N	2					109
09	2070	N	1851	-0-	-219	-0-	1841	2	10	9	N	9					118
10	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	1791	2	2	9	N	2					120

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
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	20	1	995	2	N	40					128
							44	9									
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	16	1	792	2	N	9					137
							10	9									
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	19	1	957	2	N	13	102	1	2	8	46
							14	9									
08	1054	N	781	-0-	-273	-0-	15	1	764	2	N	2					48
							2	9									
09	810	N	677	-0-	-133	-0-	13	1	661	2	N	3					51
							3	9									
10	992	N	739	-0-	-253	-0-	14	1	721	2	N	4					55
							4	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1944	2	8	9	N	7					115
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1843	2	2	9	N	2					117
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					117
08	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	1706	2	1	9	N	1	1	8			117
09	1710	N	1638	-0-	-72	-0-	1638	2			N	-0-					117
10	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	1647	2	12	9	N	11					128

FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	2			N	-0-					128
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	781	2	1	9	N	1					129
07	837	N	794	-0-	-43	-0-	793	2	1	9	N	1	1	8			129
08	806	N	743	-0-	-63	-0-	741	2	2	9	N	2					131
09	780	N	736	-0-	-44	-0-	733	2	3	9	N	3					134
10	806	N	720	-0-	-86	-0-	718	2	2	9	N	2					136

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	294	-0-	-264	-0-	291	2	3	9	N	3					42
06	540	N	260	-0-	-280	-0-	254	2	6	9	N	5					47
07	558	N	288	-0-	-270	-0-	276	2	12	9	N	11	1	8			57
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	244	2	9	9	N	8					65
09	270	N	222	-0-	-48	-0-	216	2	6	9	N	5					70
10	279	N	188	-0-	-91	-0-	184	2	4	9	N	4					74

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
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	774	2	17	9	N	15					91
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1078	2	30	9	N	27					118
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	934	2	28	9	N	25					143
08	806	N	732	-0-	-74	-0-	701	2	31	9	N	28					171
09	810	N	637	-0-	-173	-0-	629	2	8	9	N	7					178
10	837	N	117	-0-	-720	-0-	117	2			N	-0-					178

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
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	318	2	6	9	N	5	165	1			27
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	314	2	11	9	N	10					37
07	372	N	326	-0-	-46	-0-	315	2	11	9	N	10					47
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	276	2	12	9	N	11					58
09	330	N	239	-0-	-91	-0-	235	2	4	9	N	4					62
10	341	N	256	-0-	-85	-0-	252	2	4	9	N	4					66

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
05	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1067	2	12	9	N	11					148
06	1020	N	833	-0-	-187	-0-	832	2	1	9	N	1					149
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1164	2	3	9	N	3					152
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					152
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					152
10	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	1074	2			N	-0-					152

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
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	800	2	39	9	N	35					144
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	795	2	12	9	N	11					155
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	887	2	7	9	N	6	1	8			160
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	2	1	9	N	1					161
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1457	2	22	9	N	20	1	8			180
*10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1577	2	3	9	N	3	178	1			5

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
05	2263	X	1432	-0-	-831	-0-	28	1	1401	2	N	3					30
							3	9									
06	2190	X	1323	-0-	-867	-0-	26	1	1293	2	N	4					34
							4	9									
07	2015	X	1602	-0-	-413	-0-	31	1	1558	2	N	12	2	8			44
							13	9									
08	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	41	1	2049	2	N	12	2	8			54
							13	9									
09	1860	X	1507	-0-	-353	-0-	29	1	1461	2	N	15					69
							17	9									
10	1612	X	1462	-0-	-150	-0-	28	1	1424	2	N	9					78
							10	9									

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
05	1550	X	902	-0-	-648	-0-	892	2	10	9	N	9					28
06	1500	X	854	-0-	-646	-0-	847	2	7	9	N	6					34
07	1364	X	1089	-0-	-275	-0-	1077	2	12	9	N	11	1	8			44
08	1364	X	534	-0-	-830	-0-	524	2	10	9	N	9					53
09	1320	X	221	-0-	-1099	-0-	219	2	2	9	N	2					55
10	1085	X	859	-0-	-226	-0-	838	2	21	9	N	19					74

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
05	3038	X	2426	-0-	-612	-0-	2380	2	46	9	N	42					124
06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3021	2	39	9	N	35	146	1			13
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3075	2	25	9	N	23	2	8			34
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2975	2	30	9	N	27	1	8			60
09	2940	X	2811	-0-	-129	-0-	2792	2	19	9	N	17					77
10	3038	X	1691	-0-	-1347	-0-	1688	2	3	9	N	3					80

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
05	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	1660	2	1	9	Y	1					41
06	1740	N	1519	-0-	-221	-0-	1518	2	1	9	Y	1					42
07	1829	N	1527	-0-	-302	-0-	1527	2			Y	-0-					42
08	1674	N	1327	-0-	-347	-0-	1324	2	3	9	Y	3					45
09	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	1499	2	1	9	Y	1	1	8			45
10	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	1450	2			Y	-0-					45

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
05	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1812	2	1	9	N	1					163
06	1800	N	1572	-0-	-228	-0-	1572	2			N	-0-					163
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1873	2	2	9	N	2	2	8			163
08	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	1761	2			N	-0-					163
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1698	2	1	9	N	1	1	8			163
10	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	1718	2			N	-0-					163

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
05	868	N	32	-0-	-836	-0-	19	2	13	9	Y	12					51
06	1260	N	1104	-0-	-156	-0-	1081	2	23	9	Y	21					72
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1464	2	36	9	Y	33	6	8			99
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1410	2	32	9	Y	29	1	8			127
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1244	2	30	9	Y	27	1	8			153
*10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1238	2	53	9	Y	48					201

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
05	3782	X	3534	-0-	-248	-0-	3524	2	10	9	N	9					98
06	3660	X	2762	-0-	-898	-0-	2727	2	35	9	N	32					130
07	3782	X	2582	-0-	-1200	-0-	2569	2	13	9	N	12					142
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3229	2	52	9	N	47					189
09	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2805	2	13	9	N	12	167	1			34
*10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3309	2	15	9	N	14					48

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
05	1643	N	1357	-0-	-286	-0-	1351	2	6	9	N	5					33
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					33
07	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1541	2	1	9	N	1					34
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1500	2	1	9	N	1					35
09	1560	N	1469	-0-	-91	-0-	1469	2			N	-0-					35
10	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	1486	2	2	9	N	2					37

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
05	2852	X	2393	-0-	-459	-0-	2376	2	17	9	N	15	148	1			10
06	2940	X	2376	-0-	-564	-0-	2376	2			N	-0-					10
07	3038	X	2555	-0-	-483	-0-	2554	2	1	9	N	1					11
08	3038	X	2348	-0-	-690	-0-	2348	2			N	-0-					11
09	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					11
10	2542	X	2437	-0-	-105	-0-	2412	2	25	9	N	23					34

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
05	713	X	381	-0-	-332	-0-	380	2	1	9	N	1					49
06	690	X	543	-0-	-147	-0-	542	2	1	9	N	1					50
07	806	X	262	-0-	-544	-0-	262	2			N	-0-					50
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					50
09	540	N	321	-0-	-219	-0-	317	2	4	9	N	4					54
*10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	N	2	1	8			55

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
05	2015	N	1913	-0-	-102	-0-	37	1	1867	2	N	8					82
							9	9									
06	1950	N	1461	-0-	-489	-0-	29	1	1431	2	N	1					83
							1	9									
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	37	1	1838	2	N	4	1	8			86
							4	9									
08	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	36	1	1801	2	N	3					89
							3	9									
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	31	1	1530	2	N	3					92
							3	9									
10	1891	N	1693	-0-	-198	-0-	33	1	1659	2	N	1					93
							1	9									

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	490	-0-	-254	-0-	489	2	1	9	N	1					39
06	1020	N	485	-0-	-535	-0-	485	2			N	-0-					39
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	N	3					42
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	523	2	1	9	N	1					43
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	994	2	17	9	N	15					58
*10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1520	2	24	9	N	22					80

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1256	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	X	497	-0-	-247	-0-	495	2	2	9	N	2					77
06	930	X	766	-0-	-164	-0-	764	2	2	9	N	2					79
07	1457	X	671	-0-	-786	-0-	670	2	1	9	N	1	1	8			79
08	1457	X	463	-0-	-994	-0-	463	2			N	-0-					79
09	1410	X	371	-0-	-1039	-0-	363	2	8	9	N	7	1	8			85
10	806	X	335	-0-	-471	-0-	318	2	17	9	N	15					100

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	951	-0-	-351	-0-	947	2	4	9	N	4					52
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1562	2	42	9	N	38					90
07	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	1387	2	1	9	N	1	1	8			90
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					90
09	1590	N	1192	-0-	-398	-0-	1192	2			N	-0-					90
10	1395	N	1095	-0-	-300	-0-	1095	2			N	-0-					90

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
05	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	1172	2	24	9	N	22					101
06	1230	N	1082	-0-	-148	-0-	1082	2			N	-0-					101
07	1302	N	1035	-0-	-267	-0-	1027	2	8	9	N	7	7	8			101
08	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	1065	2	1	9	N	1					102
09	1080	N	904	-0-	-176	-0-	886	2	18	9	N	16					118
10	1023	N	742	-0-	-281	-0-	721	2	21	9	N	19					137

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227527 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10756 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	134	-0-	-796	-0-	128	2	6	9	N	5					11
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	187	2	21	9	N	19					30
07	155	N	43	-0-	-112	-0-	39	2	4	9	N	4					34
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	116	2	18	9	N	16					50
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	270	2	41	9	N	37					87
*10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1082	2	56	9	N	51					138

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	343	-0-	-494	-0-	334	2	9	9	N	8					87
06	810	X	148	-0-	-662	-0-	142	2	6	9	N	5					92
07	837	X	296	-0-	-541	-0-	290	2	6	9	N	5					97
08	496	X	484	-0-	-12	-0-	467	2	17	9	N	15	5	8			107
09	480	X	480	-0-	-0-	-0-	469	2	11	9	N	10					117
*10	443	X	443	-0-	-0-	-0-	428	2	15	9	N	14					131

FISCHER WELL #: 2 RRCID -> 230715 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11000 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2001	-0-	-324	-0-	1990	2	11	9	N	10					103
06	2370	N	2195	-0-	-175	-0-	2187	2	8	9	N	7					110
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2387	2	9	9	N	8	2	8			116
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2273	2	2	9	N	2					118
09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2296	2	3	9	N	3	1	8			120
10	2387	N	1742	-0-	-645	-0-	1741	2	1	9	N	1					121

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2476	-0-	-438	-0-	2472	2	4	9	N	4					83
06	2790	X	2176	-0-	-614	-0-	2155	2	21	9	N	19					102
07	2883	X	2029	-0-	-854	-0-	2019	2	10	9	N	9	1	8			110
08	2480	N	1910	-0-	-570	-0-	1898	2	12	9	N	11	1	8			120
09	2190	N	553	-0-	-1637	-0-	553	2			N	-0-					120
10	2015	N	52	-0-	-1963	-0-	52	2			N	-0-					120

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2521	2	4	9	N	4					54
06	2610	N	2351	-0-	-259	-0-	2347	2	4	9	N	4					58
07	2666	N	2413	-0-	-253	-0-	2410	2	3	9	N	3	2	8			59
08	2511	N	2300	-0-	-211	-0-	2298	2	2	9	N	2	2	8			59
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2468	2	22	9	N	20	1	8			78
10	2418	N	1596	-0-	-822	-0-	1572	2	24	9	N	22					100

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

05	1705	N	1292	-0-	-413	-0-	1285	2	7	9	N	6	151	1			9
06	1590	N	918	-0-	-672	-0-	917	2	1	9	N	1					10
07	1457	N	908	-0-	-549	-0-	906	2	2	9	N	2	1	8			11
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1805	2	8	9	N	7					18
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1179	2	12	9	N	11					29
10	899	N	577	-0-	-322	-0-	557	2	20	9	N	18					47

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

05	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	2			Y	-0-	3	1			2
06	900	N	846	-0-	-54	-0-	846	2			Y	-0-					2
07	899	N	866	-0-	-33	-0-	865	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	1
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	2			Y	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

05	62	N	54	-0-	-8	-0-	53	2	1	9	Y	1					9
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					9
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	8			9
08	62	X	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-					9
09	270	X	30	-0-	-240	-0-	30	2			Y	-0-					9
10	279	X	36	-0-	-243	-0-	36	2			Y	-0-					9

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

05	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-					49
06	900	N	835	-0-	-65	-0-	835	2			N	-0-					49
07	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2			N	-0-					49
08	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					49
09	840	N	449	-0-	-391	-0-	449	2			N	-0-					49
10	930	N	742	-0-	-188	-0-	741	2	1	9	N	1					50

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

05	961	X	845	-0-	-116	-0-	843	2	2	9	N	2					11
06	900	X	824	-0-	-76	-0-	822	2	2	9	N	2					13
07	930	X	827	-0-	-103	-0-	826	2	1	9	N	1	1	8			13
08	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-					13
09	810	N	801	-0-	-9	-0-	799	2	2	9	N	2					15
10	837	N	818	-0-	-19	-0-	815	2	3	9	N	3					18

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
05	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			N	-0-					118
06	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					118
07	961	N	904	-0-	-57	-0-	903	2	1	9	N	1	1	8			118
08	961	N	898	-0-	-63	-0-	898	2			N	-0-					118
09	900	N	885	-0-	-15	-0-	884	2	1	9	N	1					119
*10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					119

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

05	1550	N	1051	-0-	-499	-0-	1050	2	1	9	N	1	137	1			23
06	1500	N	1313	-0-	-187	-0-	1313	2			N	-0-					23
07	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1203	2	1	9	N	1	1	8			23
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1493	2	1	9	N	1	1	8			23
09	1320	N	557	-0-	-763	-0-	557	2			N	-0-					23
10	1209	N	874	-0-	-335	-0-	874	2			N	-0-					23

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					98
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					98
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2026	2	3	9	N	3	2	8			99
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1955	2	29	9	N	26					125
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1649	2	20	9	N	18					143
10	1581	N	1373	-0-	-208	-0-	1364	2	9	9	N	8					151

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

05	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	3388	2	52	9	Y	47					67
06	3480	X	3120	-0-	-360	-0-	3090	2	30	9	Y	27					94
07	3534	X	2952	-0-	-582	-0-	2943	2	9	9	Y	8	84	1			18
08	3348	X	2938	-0-	-410	-0-	2916	2	22	9	Y	20					38
09	3240	X	3062	-0-	-178	-0-	3051	2	11	9	Y	10					48
10	3348	X	3028	-0-	-320	-0-	2999	2	29	9	Y	26					74

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237842 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10888 - 11066

05	3689	X	3156	-0-	-533	-0-	3132	2	24	9	Y	22					66
06	3570	X	2952	-0-	-618	-0-	2924	2	28	9	Y	25					91
07	3534	X	3130	-0-	-404	-0-	3101	2	29	9	Y	26					117
08	3503	X	2987	-0-	-516	-0-	2977	2	10	9	Y	9					126
09	3270	X	2615	-0-	-655	-0-	2582	2	33	9	Y	30					156
10	3162	X	2649	-0-	-513	-0-	2623	2	26	9	Y	24					180

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4635	2	52	9	Y	47					67
06	3990	X	1102	-0-	-2888	-0-	1076	2	26	9	Y	24					91
07	4123	X	114	-0-	-4009	-0-	111	2	3	9	Y	3	81	1	1	8	12
08	3844	X	29	-0-	-3815	-0-	28	2	1	9	Y	1					13
09	3720	X	36	-0-	-3684	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	8			13
10	3844	X	74	-0-	-3770	-0-	73	2	1	9	Y	1					14

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

05	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	1785	2			N	-0-					117
06	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	1738	2			N	-0-					117
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1827	2	2	9	N	2	1	8			118
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1879	2	1	9	N	1	1	8			118
09	1740	N	1712	-0-	-28	-0-	1697	2	15	9	N	14	1	8			131
10	1829	N	1618	-0-	-211	-0-	1598	2	20	9	N	18					149

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

05	1860	N	1342	-0-	-518	-0-	1340	2	2	9	N	2					14
06	1770	N	1615	-0-	-155	-0-	1603	2	12	9	N	11					25
07	1829	N	475	-0-	-1354	-0-	474	2	1	9	N	1	1	8			25
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1579	2	37	9	N	34	1	8			58
09	1620	N	1225	-0-	-395	-0-	1195	2	30	9	N	27					85
*10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1775	2	22	9	N	20	74	1			31

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958

05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					15
06	3360	X	2840	-0-	-520	-0-	2826	2	14	9	N	13					28
07	3472	X	2928	-0-	-544	-0-	2924	2	4	9	N	4					32
08	3286	X	2382	-0-	-904	-0-	2368	2	14	9	N	13	1	8			44
09	3180	X	2839	-0-	-341	-0-	2838	2	1	9	N	1					45
10	3131	X	2628	-0-	-503	-0-	2627	2	1	9	N	1					46

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033

05	1860	X	1651	-0-	-209	-0-	1650	2	1	9	N	1					41
06	1800	X	1557	-0-	-243	-0-	1557	2			N	-0-					41
07	1922	X	1630	-0-	-292	-0-	1629	2	1	9	N	1	1	8			41
08	1643	N	1483	-0-	-160	-0-	1481	2	2	9	N	2					43
09	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	1489	2	3	9	N	3					46
10	1643	N	1300	-0-	-343	-0-	1293	2	7	9	N	6					52

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3785	2	100	9	N	91					167
06	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3636	2	78	9	N	71	190	1			48
07	3751	X	2487	-0-	-1264	-0-	2446	2	41	9	N	37	3	8			82
08	3658	X	1985	-0-	-1673	-0-	1956	2	29	9	N	26	2	8			106
09	3540	X	2237	-0-	-1303	-0-	2130	2	107	9	N	97	1	8			202
10	3658	X	2394	-0-	-1264	-0-	2313	2	81	9	N	74	187	1	1	8	88

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

05	1240	N	1083	-0-	-157	-0-	1080	2	3	9	N	3					11
06	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1232	2	1	9	N	1					12
07	1302	N	460	-0-	-842	-0-	459	2	1	9	N	1					13
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1765	2	3	9	N	3	1	8			15
09	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1209	2	3	9	N	3					18
*10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					18

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1260	2	35	9	N	32					117
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					117
07	1643	N	1317	-0-	-326	-0-	1315	2	2	9	N	2	2	8			117
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1476	2	1	9	N	1	1	8			117
09	1230	N	506	-0-	-724	-0-	505	2	1	9	N	1	1	8			117
10	1302	N	382	-0-	-920	-0-	382	2			N	-0-					117

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					43
06	840	N	41	-0-	-799	-0-	41	2			N	-0-					43
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	110	2	2	9	N	2	2	8			43
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	663	2	8	9	N	7					50
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	509	2	19	9	N	17					67
*10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	267	2	4	9	N	4					71

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

05	3410	X	3162	-0-	-248	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	2767	-0-	-533	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	2833	-0-	-577	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	2487	-0-	-892	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2139	-0-	-1131	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2406	-0-	-756	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

05	5084	X	4786	-0-	-298	-0-	4724	2	62	9	N	56					171
06	4890	X	4633	-0-	-257	-0-	4571	2	62	9	N	56	163	1			64
07	4867	X	4492	-0-	-375	-0-	4420	2	72	9	N	65	2	8			127
08	4712	X	4048	-0-	-664	-0-	3998	2	50	9	N	45	154	1	1	8	17
09	4560	X	3600	-0-	-960	-0-	3559	2	41	9	N	37					54
10	4712	X	4145	-0-	-567	-0-	4117	2	28	9	N	25					79

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

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
05	1240	N	885	-0-	-355	-0-	854	2	31	9	N	28					94
06	1140	N	937	-0-	-203	-0-	926	2	11	9	N	10					104
07	992	N	941	-0-	-51	-0-	924	2	17	9	N	15					119
08	899	N	748	-0-	-151	-0-	739	2	9	9	N	8					127
09	930	N	114	-0-	-816	-0-	111	2	3	9	N	3	1	8			129
10	930	N	60	-0-	-870	-0-	60	2			N	-0-					129

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
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4271	2	48	9	N	44					119
06	4110	X	3946	-0-	-164	-0-	3898	2	48	9	N	44					163
07	4402	X	4101	-0-	-301	-0-	4082	2	19	9	N	17	1	8			179
08	4464	X	3892	-0-	-572	-0-	3884	2	8	9	N	7	151	1	1	8	34
09	4320	X	3631	-0-	-689	-0-	3621	2	10	9	N	9					43
10	4309	X	3632	-0-	-677	-0-	3612	2	20	9	N	18					61

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
05	634	X	634	-0-	-0-	-0-	608	2	26	9	N	24					90
06	630	X	533	-0-	-97	-0-	501	2	32	9	N	29					119
07	651	X	174	-0-	-477	-0-	144	2	30	9	N	27					146
08	3100	N	4570	-0-	1470	1470	4443	2	127	9	N	115	186	1	1	8	74
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	34					108
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	40					148

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	502	-0-	-397	-0-	496	2	6	9	N	5					140
06	840	N	192	-0-	-648	-0-	190	2	2	9	N	2					142
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	609	2	1	9	N	1					143
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	N	2					145
09	180	N	122	-0-	-58	-0-	119	2	3	9	N	3					148
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					148

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10765 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	878	-0-	-331	-0-	874	2	4	9	N	4					25
06	900	N	858	-0-	-42	-0-	856	2	2	9	N	2					27
07	992	N	949	-0-	-43	-0-	939	2	10	9	N	9					36
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	866	2	11	9	N	10					46
09	870	N	724	-0-	-146	-0-	720	2	4	9	N	4					50
10	961	N	713	-0-	-248	-0-	710	2	3	9	N	3					53

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	828	2	37	9	N	34					146
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	825	2	3	9	N	3					149
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	938	2	1	9	N	1	1	8			149
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	832	2	1	9	N	1					150
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	937	2	6	9	N	5					155
*10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	910	2	3	9	N	3	107	1			51

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1109	2	2	9	N	2					104
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1502	2	1	9	N	1					105
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1426	2	4	9	N	4	1	8			108
08	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1093	2	4	9	N	4					112
09	1500	N	166	-0-	-1334	-0-	166	2			N	-0-					112
10	1426	N	126	-0-	-1300	-0-	126	2			N	-0-					112

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	5677	-0-	-1112	-0-	5605	2	72	9	N	65					75
06	6240	X	5352	-0-	-888	-0-	5306	2	46	9	N	42					117
07	6231	X	5303	-0-	-928	-0-	5282	2	21	9	N	19	3	8			133
08	6014	X	5079	-0-	-935	-0-	5029	2	50	9	N	45					178
09	5820	X	4836	-0-	-984	-0-	4764	2	72	9	N	65	178	1			65
10	5673	X	4796	-0-	-877	-0-	4707	2	89	9	N	81					146

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
05	4650	X	4001	-0-	-649	-0-	3971	2	30	9	N	27	168	1			37
06	4440	X	3804	-0-	-636	-0-	3782	2	22	9	N	20					57
07	4588	X	4019	-0-	-569	-0-	4006	2	13	9	N	12	1	8			68
08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4071	2	10	9	N	9					77
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3823	2	11	9	N	10					87
*10	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4084	2	24	9	N	22					109

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	X	733	-0-	-631	-0-	729	2	4	9	N	4					27
06	1320	X	671	-0-	-649	-0-	669	2	2	9	N	2					29
07	1364	X	251	-0-	-1113	-0-	251	2			N	-0-					29
08	930	X	262	-0-	-668	-0-	254	2	8	9	N	7	1	8			35
09	923	X	923	-0-	-0-	-0-	891	2	32	9	N	29					64
10	744	X	734	-0-	-10	-0-	714	2	20	9	N	18					82

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	2472	-0-	-597	-0-	2341	2	131	9	N	119	168	1			97
06	2970	X	2727	-0-	-243	-0-	2564	2	163	9	N	148					245
07	3131	X	2808	-0-	-323	-0-	2713	2	95	9	N	86	178	1			153
08	3131	X	2773	-0-	-358	-0-	2722	2	51	9	N	46	175	1			24
09	3030	X	2616	-0-	-414	-0-	2517	2	99	9	N	90	2	8			112
10	2821	X	1951	-0-	-870	-0-	1868	2	83	9	N	75	164	1	2	8	21

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 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
05	3224	X	2871	-0-	-353	-0-	2869	2	2	9	N	2					82
06	3120	X	1779	-0-	-1341	-0-	1779	2			N	-0-					82
07	3162	X	1959	-0-	-1203	-0-	1959	2			N	-0-					82
08	3100	X	3091	-0-	-9	-0-	3085	2	6	9	N	5	2	8			85
09	2790	X	1013	-0-	-1777	-0-	996	2	17	9	N	15					100
*10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3289	2	7	9	N	6					106

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	358	X	358	-0-	-0-	-0-	347	2	11	9	N	10					42
06	270	X	121	-0-	-149	-0-	120	2	1	9	N	1					43
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	1	1	8			43
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					43
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 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
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1144	2	1	9	N	1					40
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					40
07	899	N	408	-0-	-491	-0-	408	2			N	-0-					40
08	899	N	59	-0-	-840	-0-	59	2			N	-0-					40
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					40
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					40

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
05	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2709	2	56	9	N	51					109
06	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2376	2	40	9	N	36					145
07	2635	X	786	-0-	-1849	-0-	758	2	28	9	N	25	10	8			160
08	2759	N	1016	-0-	-1743	-0-	982	2	34	9	N	31	174	1			17
09	2430	N	1100	-0-	-1330	-0-	1074	2	26	9	N	24					41
10	775	N	230	-0-	-545	-0-	228	2	2	9	N	2					43

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6869	2	106	9	N	96	165	1			109
06	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6432	2	111	9	N	101					210
07	6634	X	3570	-0-	-3064	-0-	3519	2	51	9	N	46	188	1	3	8	65
08	6603	X	5437	-0-	-1166	-0-	5337	2	100	9	N	91	12	8			144
09	6390	X	835	-0-	-5555	-0-	805	2	30	9	N	27	1	8			170
10	6603	X	4069	-0-	-2534	-0-	3926	2	143	9	N	130	185	1	1	8	114

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	8			82
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			82
09	T. A.		19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					82
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					82

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

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

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26846	X	22447	-0-	-4399	-0-	22158	2	289	9	N	263	352	1			145
06	25290	X	20753	-0-	-4537	-0-	20549	2	204	9	N	185	183	1			147
07	24986	X	20668	-0-	-4318	-0-	20367	2	301	9	N	274	352	1	3	8	66
08	22723	X	19979	-0-	-2744	-0-	19678	2	301	9	N	274	176	1	6	8	158
09	21990	X	18865	-0-	-3125	-0-	18597	2	268	9	N	244	344	1	4	8	54
10	22444	X	18478	-0-	-3966	-0-	18234	2	244	9	N	222	177	1	2	8	97

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30783	X	24280	-0-	-6503	-0-	23928	2	352	9	N	320	351	1			189
06	28680	X	23682	-0-	-4998	-0-	23410	2	272	9	N	247	374	1			62
07	28458	X	22506	-0-	-5952	-0-	22175	2	331	9	N	301	177	1	11	8	175
08	27125	X	23237	-0-	-3888	-0-	22961	2	276	9	N	251	356	1	3	8	67
09	25410	X	24830	-0-	-580	-0-	24569	2	261	9	N	237	186	1	2	8	116
10	24459	X	19991	-0-	-4468	-0-	19817	2	174	9	N	158	174	1	2	8	98

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27683	X	23107	-0-	-4576	-0-	22902	2	205	9	N	186	177	1			116
06	25890	X	21408	-0-	-4482	-0-	21162	2	246	9	N	224	177	1			163
07	25296	X	21600	-0-	-3696	-0-	21319	2	281	9	N	255	369	1	9	8	40
08	21421	X	20872	-0-	-549	-0-	20620	2	252	9	N	229	172	1	9	8	88
09	20730	X	19587	-0-	-1143	-0-	19376	2	211	9	N	192	179	1	2	8	99
10	21421	X	19308	-0-	-2113	-0-	19101	2	207	9	N	188	166	1	2	8	119

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26257	X	21736	-0-	-4521	-0-	21439	2	297	9	N	270	179	1			127
06	24570	X	20182	-0-	-4388	-0-	19923	2	259	9	N	235	177	1			185
07	24087	X	20231	-0-	-3856	-0-	19909	2	322	9	N	293	364	1	8	8	106
08	22010	X	19577	-0-	-2433	-0-	19302	2	275	9	N	250	166	1	4	8	186
09	21300	X	18588	-0-	-2712	-0-	18314	2	274	9	N	249	371	1	2	8	62
10	21731	X	18290	-0-	-3441	-0-	18011	2	279	9	N	254	179	1	2	8	135

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26102	X	22007	-0-	-4095	-0-	21739	2	268	9	N	244	176	1			202
06	24270	X	20402	-0-	-3868	-0-	20136	2	266	9	N	242	342	1			102
07	24025	X	20413	-0-	-3612	-0-	20092	2	321	9	N	292	373	1	8	8	13
08	21762	X	19693	-0-	-2069	-0-	19428	2	265	9	N	241	166	1	5	8	83
09	21060	X	18798	-0-	-2262	-0-	18473	2	325	9	N	295	174	1	4	8	200
10	21762	X	18345	-0-	-3417	-0-	18008	2	337	9	N	306	362	1	2	8	142

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51181	X	43123	-0-	-8058	-0-	42597	2	526	9	N	478	354	1			213
06	48180	X	40270	-0-	-7910	-0-	39712	2	558	9	N	507	520	1			200
07	47616	X	40105	-0-	-7511	-0-	39575	2	530	9	N	482	527	1	12	8	143
08	40269	X	39486	-0-	-783	-0-	38963	2	523	9	N	475	532	1	8	8	78
09	38970	X	37573	-0-	-1397	-0-	37109	2	464	9	N	422	364	1	7	8	129
10	40269	X	37135	-0-	-3134	-0-	36632	2	503	9	N	457	369	1			217

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53134	X	41246	-0-	-11888	-0-	465 356	1 9	40425	2	N	324	184	1			179
06	48690	X	38303	-0-	-10387	-0-	450 328	1 9	37525	2	N	298	343	1			134
07	46066	X	39128	-0-	-6938	-0-	465 312	1 9	38351	2	N	284	345	1	5	8	68
08	41633	X	37295	-0-	-4338	-0-	465 304	1 9	36526	2	N	276	186	1	4	8	154
09	40290	X	35282	-0-	-5008	-0-	450 275	1 9	34557	2	N	250	359	1	5	8	40
10	41261	X	35212	-0-	-6049	-0-	465 340	1 9	34407	2	N	309	183	1	5	8	161

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40579	X	31136	-0-	-9443	-0-	30718	2	418	9	N	380	355	1			157
06	38460	X	28206	-0-	-10254	-0-	27813	2	393	9	N	357	362	1			152
07	35929	X	25653	-0-	-10276	-0-	25295	2	358	9	N	325	353	1	7	8	117
08	32023	X	27389	-0-	-4634	-0-	26989	2	400	9	N	364	332	1	6	8	143
09	30720	X	26051	-0-	-4669	-0-	25646	2	405	9	N	368	351	1	6	8	154
10	31124	X	NO RPT	-0-	-31124	-0-					N	NO RPT					154

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
05	62341	X	46843	-0-	-15498	-0-	465 658	1 9	45720	2	N	598	718	1			110
06	55770	X	43141	-0-	-12629	-0-	450 545	1 9	42146	2	N	495	362	1			243
07	54312	X	40987	-0-	-13325	-0-	465 495	1 9	40027	2	N	450	539	1	3	8	151
08	43617	X	37639	-0-	-5978	-0-	465 398	1 9	36776	2	N	362	333	1	5	8	175
09	42210	X	40926	-0-	-1284	-0-	450 484	1 9	39992	2	N	440	534	1	8	8	73
10	43617	X	39930	-0-	-3687	-0-	465 490	1 9	38975	2	N	445	361	1	4	8	153

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
05	78244	X	51538	-0-	-26706	-0-	465 1027	1 9	50046	2	N	934	725	1			363
06	69600	X	43712	-0-	-25888	-0-	450 770	1 9	42492	2	N	700	905	1			158
07	64325	X	39311	-0-	-25014	-0-	465 741	1 9	38105	2	N	674	707	1	7	8	118
08	57815	X	36896	-0-	-20919	-0-	465 658	1 9	35773	2	N	598	518	1	8	8	190
09	52680	X	33546	-0-	-19134	-0-	450 595	1 9	32501	2	N	541	692	1	8	8	31
10	51553	X	32774	-0-	-18779	-0-	465 639	1 9	31670	2	N	581	540	1	6	8	66

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
05	67549	X	36913	-0-	-30636	-0-	465 563	1 9	35885	2	N	512	515	1	1	8	175
06	57000	X	35447	-0-	-21553	-0-	450 486	1 9	34511	2	N	442	512	1			105
07	52142	X	34532	-0-	-17610	-0-	465 573	1 9	33494	2	N	521	535	1	9	8	82
08	32802	X	32802	-0-	-0-	-0-	465 410	1 9	31927	2	N	373	366	1	7	8	82
09	30391	X	30391	-0-	-0-	-0-	450 349	1 9	29592	2	N	317	180	1	10	8	209
*10	29465	X	29465	-0-	-0-	-0-	465 455	1 9	28545	2	N	414	535	1	5	8	83

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 12/05/2013 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
05	174220	X	49007	-0-	-125213	-0-	3839 471	1 9	44697	2	N	428	577	1	60	8	442
06	168600	X	14357	-0-	-154243	-0-	1802 253	1 9	12302	2	N	230	378	1	2	8	292
07	174220	X	-0-	-0-	-174220	-0-					N	21	21	8			292
08	174220	X	-0-	-0-	-174220	-0-					N	1	1	8			292
09	168600	X	68099	-0-	-100501	-0-	5545 581	1 9	61973	2	N	528	191	1	54	8	575
10	174220	X	44882	-0-	-129338	-0-	384 422	1 9	44076	2	N	384	1060	1	2	8	195

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/09/2014 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
05	210397	X	73225	-0-	-137172	-0-	220	1	72005	2	N	909	877	1	1	8	106
							1000	9									
06	203610	X	60350	-0-	-143260	-0-	210	1	59341	2	N	726	696	1			136
							799	9									
07	210397	X	55914	-0-	-154483	-0-	216	1	54980	2	N	653	679	1	18	8	92
							718	9									
08	121427	X	50312	-0-	-71115	-0-	201	1	49521	2	N	536	534	1	12	8	82
							590	9									
09	85980	X	43756	-0-	-42224	-0-	189	1	43092	2	N	432	350	1	19	8	145
							475	9									
10	73222	X	NO RPT	-0-	-73222	-0-					N	NO RPT					145

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
05	111135	X	61461	-0-	-49674	-0-	4801	1	55902	2	N	689	574	1	85	8	973
							758	9									
06	107550	X	54198	-0-	-53352	-0-	6838	1	46683	2	N	615	762	1	30	8	796
							677	9									
07	111135	X	48778	-0-	-62357	-0-	8928	1	39518	2	N	302	722	1	59	8	317
							332	9									
08	88288	X	46949	-0-	-41339	-0-	8928	1	37628	2	N	357	385	1	32	8	257
							393	9									
09	85440	X	37992	-0-	-47448	-0-	3095	1	34582	2	N	286	360	1	29	8	154
							315	9									
10	61473	X	29597	-0-	-31876	-0-	253	1	29023	2	N	292	469	1	1	8	149
							321	9									

BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 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
05	321563	X	82035	-0-	-239528	-0-	245	1	80045	2	N	1586	1411	1			175
							1745	9									
06	311190	X	69408	-0-	-241782	-0-	240	1	67967	2	N	1092	1062	1			205
							1201	9									
07	107105	X	64625	-0-	-42480	-0-	249	1	63193	2	N	1075	1072	1	13	8	195
							1183	9									
08	98549	X	66739	-0-	-31810	-0-	264	1	65240	2	N	1123	1190	1	13	8	115
							1235	9									
09	60650	X	60650	-0-	-0-	-0-	261	1	59281	2	N	1007	869	1	17	8	236
							1108	9									
10	82026	X	NO RPT	-0-	-82026	-0-					N	NO RPT					236

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
05	191270	X	93280	-0-	-97990	-0-	465	1	91636	2	N	1072	1073	1			119
							1179	9									
06	185100	X	82491	-0-	-102609	-0-	450	1	81070	2	N	883	884	1			118
							971	9									
07	191270	X	77776	-0-	-113494	-0-	465	1	76485	2	N	751	711	1	6	8	152
							826	9									
08	191270	X	70560	-0-	-120710	-0-	465	1	69293	2	N	729	703	1	1	8	177
							802	9									
09	185100	X	63706	-0-	-121394	-0-	450	1	62572	2	N	622	700	1	2	8	97
							684	9									
10	93279	X	60087	-0-	-33192	-0-	465	1	58895	2	N	661	549	1			209
							727	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	314					N	1	1	8			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	314					N	-0-					-0-
07	0		24869	-0-	24869	25183	23184	2	1685	9	N	1532	1235	1	120	8	177
08	55638	X	30455	-0-	-25183	-0-	28741	2	1714	9	N	1558	1398	1	20	8	317
09	51030	X	22944	-0-	-28086	-0-	21794	2	1150	9	N	1045	1195	1	5	8	162
10	52731	X	19196	-0-	-33535	-0-	18306	2	890	9	N	809	853	1			118

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991

05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	19	1	1300	2	Y	21	16	1	6	8	4
							23	9									
06	1380	N	1317	-0-	-63	-0-	20	1	1264	2	Y	30	25	1	5	8	4
							33	9									
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	22	1	1321	2	Y	40	23	1	15	8	6
							44	9									
08	1333	N	1003	-0-	-330	-0-	17	1	956	2	Y	27	20	1	7	8	6
							30	9									
09	1320	N	1028	-0-	-292	-0-	19	1	978	2	Y	28	22	1	8	8	4
							31	9									
10	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	6	1	1333	2	Y	31	18	1	8	8	9
							34	9									

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082

05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	52	1	3595	2	Y	3	3	8			12
							3	9									
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	63	1	3999	2	Y	3	12	1	3	8	-0-
							3	9									
07	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	64	1	3881	2	Y	35	22	1	4	8	9
							39	9									
08	3906	X	3637	-0-	-269	-0-	63	1	3545	2	Y	26	22	1	4	8	9
							29	9									
09	3780	X	2913	-0-	-867	-0-	55	1	2834	2	Y	22	21	1	4	8	6
							24	9									
10	3906	X	1964	-0-	-1942	-0-	26	1	1920	2	Y	16	12	1	4	8	6
							18	9									

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	2	1	352	2	Y	2					2
							2	9									
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	85	2	10	9	Y	9					11
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	54	2	31	9	Y	28					39
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	30	2	11	9	Y	10	43	1			6
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	80	2	Y	4	9	1			1
							4	9									
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					1

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2038	-0-	-1093	-0-	11 53	1 9	1974	2	Y	48	144	1			24
06	3030	X	1471	-0-	-1559	-0-	8 9	1 9	1454	2	Y	8					32
07	2325	X	1296	-0-	-1029	-0-	11 47	1 9	1238	2	Y	43					75
08	1953	X	1790	-0-	-163	-0-	13 91	1 9	1686	2	Y	83	82	1			76
09	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	17 88	1 9	1975	2	Y	80	114	1			42
*10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	14 20	1 9	1778	2	Y	18					60

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
05	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	10 20	1 9	1902	2	Y	18	49	1	1	8	23
06	1170	X	1157	-0-	-13	-0-	7 21	1 9	1129	2	Y	19	1	8			41
07	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	11 58	1 9	1259	2	Y	53	36	1	18	8	40
08	2883	X	1801	-0-	-1082	-0-	13 54	1 9	1734	2	Y	49	1	8			88
09	1860	X	1525	-0-	-335	-0-	13 33	1 9	1479	2	Y	30	86	1	1	8	31
*10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	1526	2	Y	1	1	8			31

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
05	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	10	1	1951	2	N	-0-					135
06	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	10	1	1772	2	N	-0-					135
07	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	17	1	1973	2	N	-0-					135
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	16	1	2143	2	N	-0-	51	1			84
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	17	1	1954	2	N	-0-					84
*10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	16	1	2065	2	N	-0-					84

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
05	3503	X	3275	-0-	-228	-0-	52 47	1 9	3176	2	Y	43	49	1	3	8	34
06	3270	X	2618	-0-	-652	-0-	46 34	1 9	2538	2	Y	31	29	1	1	8	35
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	89 39	1 9	3385	2	Y	35	29	1	1	8	40
08	3379	X	2229	-0-	-1150	-0-	23 30	1 9	2176	2	Y	27	28	1	1	8	38
09	3180	X	1481	-0-	-1699	-0-	14 23	1 9	1444	2	Y	21	28	1	3	8	28
10	3441	X	2091	-0-	-1350	-0-	160 44	1 9	1887	2	Y	40	30	1	3	8	35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	840	-0-	-2043	-0-	13	1	805	2	Y	20					58
							22	9									
06	2790	X	679	-0-	-2111	-0-	11	1	622	2	Y	42					100
							46	9									
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					100
08	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	685	2	356	9	Y	324	136	1			288
09	630	X	97	-0-	-533	-0-	1	1	84	2	Y	11	148	1	11	8	140
							12	9									
*10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	Y	31	162	1	7	8	2
							34	9									

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2497	-0-	-138	-0-	160	1	2282	2	Y	50	52	1			33
							55	9									
06	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	180	1	2649	2	Y	48	49	1	1	8	31
							53	9									
07	2728	N	2489	-0-	-239	-0-	162	1	2280	2	Y	43	49	1			25
							47	9									
08	2511	N	499	-0-	-2012	-0-	35	1	455	2	Y	8	29	1	1	8	3
							9	9									
09	2580	N	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	1	1	8			3
10	2480	N	874	-0-	-1606	-0-	47	1	802	2	Y	23	3	8			23
							25	9									

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	1084	-0-	-2109	-0-	17	1	1046	2	Y	19	81	1			60
							21	9									
06	3090	X	2008	-0-	-1082	-0-	35	1	1918	2	Y	50	86	1			24
							55	9									
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	73	1	2770	2	Y	28					52
							31	9									
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	33	1	3064	2	Y	29					81
							32	9									
09	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	31	1	3299	2	Y	33					114
							36	9									
*10	3100	N	3933	-0-	833	833	828	1	3072	2	Y	30	4	1			140
							33	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	422	1	2028	2	Y	4	17	1			4
							4	9									
06	2340	X	2239	-0-	-101	-0-	397	1	1820	2	Y	20	8	1	1	8	15
							22	9									
07	2852	X	1028	-0-	-1824	-0-	198	1	750	2	Y	73					88
							80	9									
08	2449	N	778	-0-	-1671	-0-	180	1	598	2	Y	-0-					88
09	2250	N	1295	-0-	-955	-0-	269	1	915	2	Y	101	75	1	1	8	113
							111	9									
*10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	55	1	1654	2	Y	56	1	8			168
							62	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	1590	-0-	-1479	-0-		8	1	1476	2	Y	96	99	1	19	8	14
								106	9									
06	2970	X	1844	-0-	-1126	-0-		10	1	1737	2	Y	88	67	1	21	8	14
								97	9									
07	2232	X	533	-0-	-1699	-0-		4	1	509	2	Y	18	15	1	11	8	6
								20	9									
08	2170	X	1850	-0-	-320	-0-		13	1	1756	2	Y	74	48	1	18	8	14
								81	9									
09	1830	N	1371	-0-	-459	-0-		11	1	1254	2	Y	96	61	1	38	8	11
								106	9									
*10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-		10	1	1269	2	Y	181	118	1	33	8	41
								199	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3272	-0-	172	172		563	1	2709	2	Y	-0-	50	1			-0-
06	2767	N	2595	-0-	-172	-0-		464	1	2130	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-		566	1	2147	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	1692	-0-	-1160	-0-		391	1	1301	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2143	-0-	-617	-0-		486	1	1656	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
10	2852	X	2249	-0-	-603	-0-		60	1	1806	2	Y	348	1	8			347
								383	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-		154	1	2196	2	Y	85	88	1			56
								94	9									
06	2340	N	2187	-0-	-153	-0-		134	1	1962	2	Y	83	84	1			55
								91	9									
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-		168	1	2353	2	Y	79	88	1			46
								87	9									
08	2449	N	1806	-0-	-643	-0-		123	1	1587	2	Y	87	91	1			42
								96	9									
09	2190	N	737	-0-	-1453	-0-		51	1	645	2	Y	37	32	1			47
								41	9									
10	2604	N	2180	-0-	-424	-0-		426	1	1576	2	Y	162	32	1			177
								178	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-		3	2	33	9	N	30					229
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-		3	1	176	2	N	10					239
								11	9									
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-		805	2	7	9	N	6	166	1			79
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-		8	1	784	2	N	15					94
								17	9									
09	180	N	142	-0-	-38	-0-		1	1	141	2	N	-0-					94
10	806	N	781	-0-	-25	-0-		39	1	697	2	N	41					135
								45	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	73	1	4429	2	Y	144	165	1			122
							158	9									
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	65	1	3536	2	Y	108	105	1			125
							119	9									
07	3162	X	2015	-0-	-1147	-0-	48	1	1833	2	Y	122	103	1			144
							134	9									
08	3069	X	2264	-0-	-805	-0-	23	1	2135	2	Y	96	102	1			138
							106	9									
09	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	40	1	4186	2	Y	83	101	1			120
							91	9									
*10	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	1340	1	2456	2	Y	137	130	1			127
							151	9									

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
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	461	1	2217	2	Y	39	38	1	19	8	3
							43	9									
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	433	1	1987	2	Y	57	38	1	12	8	10
							63	9									
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	339	1	1286	2	Y	70	34	1	41	8	5
							77	9									
08	2604	N	394	-0-	-2210	-0-	84	1	280	2	Y	27	20	1	6	8	6
							30	9									
09	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	8	6	1	8	8	-0-
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	11	11	8			-0-

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
05	3100	N	3589	-0-	489	788	531	1	2556	2	Y	456	560	1			304
							502	9									
06	3000	N	3094	-0-	94	882	496	1	2277	2	Y	292	276	1			320
							321	9									
07	3924	X	3042	-0-	-882	-0-	596	1	2258	2	Y	171	267	1			224
							188	9									
08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	765	1	2544	2	Y	212	275	1			161
							233	9									
09	2970	X	2591	-0-	-379	-0-	524	1	1784	2	Y	257	143	1			275
							283	9									
10	3069	X	2254	-0-	-815	-0-	298	1	1950	2	Y	5					280
							6	9									

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
05	5301	X	2953	-0-	-2348	-0-	47	1	2840	2	Y	60	79	1			49
							66	9									
06	5130	X	1755	-0-	-3375	-0-	31	1	1671	2	Y	48	42	1			55
							53	9									
07	3441	X	2360	-0-	-1081	-0-	2301	2	59	9	Y	54	45	1			64
08	3379	X	2551	-0-	-828	-0-	26	1	2479	2	Y	42	45	1			61
							46	9									
09	3270	X	128	-0-	-3142	-0-	1	1	127	2	Y	-0-	45	1			16
*10	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	803	1	2109	2	Y	54	17	1			53
							59	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	588	1	2827	2	Y	115	141	1			63
							127	9									
06	3150	X	3117	-0-	-33	-0-	540	1	2479	2	Y	89	70	1			82
							98	9									
07	3255	X	2882	-0-	-373	-0-	588	1	2230	2	Y	58	76	1			64
							64	9									
08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	916	1	3048	2	Y	48	71	1			41
							53	9									
09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	778	1	2649	2	Y	64	36	1			69
							70	9									
10	3100	X	3043	-0-	-57	-0-	262	1	2764	2	Y	15					84
							17	9									

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
05	3100	N	3345	-0-	245	245	217	1	3092	2	Y	33	35	1			22
							36	9									
06	2368	N	2123	-0-	-245	-0-	133	1	1953	2	Y	34	34	1			22
							37	9									
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	111	1	1563	2	Y	29	34	1			17
							32	9									
08	3007	X	1717	-0-	-1290	-0-	122	1	1563	2	Y	29	32	1			14
							32	9									
09	2910	X	866	-0-	-2044	-0-	62	1	784	2	Y	18	13	1			19
							20	9									
10	3007	X	1811	-0-	-1196	-0-	98	1	1649	2	Y	58	13	1			64
							64	9									

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
05	3007	N	1813	-0-	-1194	-0-	310	1	1490	2	Y	12	32	1			2
							13	9									
*06	2400	N	1469	-0-	-931	-0-	263	1	1206	2	Y	-0-	2	1			-0-
*07	2139	N	987	-0-	-1152	-0-	206	1	781	2	Y	-0-					-0-
*08	1798	N	626	-0-	-1172	-0-	145	1	481	2	Y	-0-					-0-
*09	2460	X	2445	-0-	-15	-0-	555	1	1890	2	Y	-0-					-0-
10	2542	X	1789	-0-	-753	-0-	57	1	1729	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

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
05	2015	N	1710	-0-	-305	-0-	27	1	1664	2	Y	17	116	1			33
							19	9									
06	1650	N	1530	-0-	-120	-0-	27	1	1492	2	Y	10					43
							11	9									
07	1395	N	460	-0-	-935	-0-	12	1	448	2	Y	-0-					43
08	1705	N	1252	-0-	-453	-0-	13	1	1239	2	Y	-0-					43
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					43
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	13					56

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	4402	X	2879	-0-	-1523	-0-	456	1	2193	2	Y	209	213	1			192
							230	9									
06	4170	X	2192	-0-	-1978	-0-	372	1	1710	2	Y	100	217	1			75
							110	9									
07	4309	X	2461	-0-	-1848	-0-	490	1	1858	2	Y	103	109	1			69
							113	9									
08	4154	X	2211	-0-	-1943	-0-	252	1	1835	2	Y	113	116	1			66
							124	9									
09	3570	X	2337	-0-	-1233	-0-	499	1	1700	2	Y	125	111	1			80
							138	9									
10	2883	X	2218	-0-	-665	-0-	65	1	1975	2	Y	162	192	1			50
							178	9									

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
05	2480	X	1292	-0-	-1188	-0-	21	1	1258	2	Y	12	78	1			22
							13	9									
06	2400	X	770	-0-	-1630	-0-	14	1	746	2	Y	9					31
							10	9									
07	2294	X	96	-0-	-2198	-0-	2	1	94	2	Y	-0-					31
08	2015	X	429	-0-	-1586	-0-	5	1	423	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					31
*10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	238	1	568	2	Y	9					40
							10	9									

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
05	1705	N	1034	-0-	-671	-0-	163	1	785	2	Y	78	155	1			75
							86	9									
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	259	1	1189	2	Y	110	161	1			24
							121	9									
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	490	1	1858	2	Y	35					59
							39	9									
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	548	1	1823	2	Y	25					84
							28	9									
09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	532	1	1811	2	Y	214	97	1			201
							235	9									
*10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	61	1	1857	2	Y	56					257
							62	9									

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
05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	441	1	2123	2	Y	113	167	1			18
							124	9									
06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	468	1	2149	2	Y	187	162	1			43
							206	9									
07	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	466	1	1765	2	Y	117	139	1			21
							129	9									
08	1085	X	595	-0-	-490	-0-	125	1	416	2	Y	49	54	1			16
							54	9									
09	1050	N	346	-0-	-704	-0-	47	1	159	2	Y	127	106	1			37
							140	9									
10	1085	N	557	-0-	-528	-0-	18	1	537	2	Y	2	23	1			16
							2	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	307	1	1474	2	Y	19	53	1			3
							21	9									
06	1500	N	1326	-0-	-174	-0-	237	1	1089	2	Y	-0-					3
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	362	1	1371	2	Y	-0-					3
08	1581	N	1089	-0-	-492	-0-	252	1	837	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	1320	N	832	-0-	-488	-0-	189	1	643	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	894	-0-	-687	-0-	29	1	865	2	Y	-0-					-0-

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
05	10602	X	4448	-0-	-6154	-0-	23	1	4367	2	Y	53	94	1			64
							58	9									
06	10260	X	7254	-0-	-3006	-0-	42	1	7153	2	Y	54					118
							59	9									
07	10106	X	7149	-0-	-2957	-0-	61	1	7052	2	Y	33	104	1			47
							36	9									
08	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	48	1	6496	2	Y	45					92
							50	9									
09	6030	X	5962	-0-	-68	-0-	51	1	5880	2	Y	28	90	1			30
							31	9									
10	6231	X	6097	-0-	-134	-0-	47	1	5995	2	Y	50					80
							55	9									

CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37293	X	30028	-0-	-7265	-0-	419	1	29227	2	Y	347	381	1			88
							382	9									
06	33300	X	27871	-0-	-5429	-0-	425	1	26970	2	Y	433	445	1			76
							476	9									
07	32581	X	28195	-0-	-4386	-0-	453	1	27288	2	Y	413	393	1			96
							454	9									
08	32054	X	27517	-0-	-4537	-0-	474	1	26657	2	Y	351	345	1			102
							386	9									
09	30030	X	25499	-0-	-4531	-0-	482	1	24641	2	Y	342	369	1			75
							376	9									
10	30039	X	26356	-0-	-3683	-0-	547	1	25565	2	Y	222	203	1			94
							244	9									

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
05	32488	X	28744	-0-	-3744	-0-	401	1	27908	2	Y	395	435	1			101
							435	9									
06	29280	X	25940	-0-	-3340	-0-	396	1	25082	2	Y	420	445	1			76
							462	9									
07	29605	X	25677	-0-	-3928	-0-	412	1	24814	2	Y	410	391	1			95
							451	9									
08	28985	X	24804	-0-	-4181	-0-	427	1	23981	2	Y	360	351	1			104
							396	9									
09	27810	X	22744	-0-	-5066	-0-	429	1	21941	2	Y	340	369	1			75
							374	9									
10	28737	X	24678	-0-	-4059	-0-	494	1	23124	2	Y	964	710	1			329
							1060	9									

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
05	16988	X	14748	-0-	-2240	-0-	207	1	14394	2	Y	134	149	1			34
							147	9									
06	16440	X	13829	-0-	-2611	-0-	213	1	13485	2	Y	119	131	1			22
							131	9									
07	16988	X	14007	-0-	-2981	-0-	226	1	13647	2	Y	122	116	1			28
							134	9									
08	15624	X	13823	-0-	-1801	-0-	240	1	13466	2	Y	106	103	1			31
							117	9									
09	15120	X	11461	-0-	-3659	-0-	218	1	11134	2	Y	99	108	1			22
							109	9									
10	14756	X	12892	-0-	-1864	-0-	269	1	12562	2	Y	55	53	1			24
							61	9									

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29605	X	28508	-0-	-1097	-0-	1846	1	26347	2	Y	286	294	1			189
							315	9									
06	30000	X	30000	-0-	-0-	-0-	1892	1	27800	2	Y	280	284	1			185
							308	9									
07	30637	X	30637	-0-	-0-	-0-	2017	1	28330	2	Y	264	296	1			153
							290	9									
08	30566	X	29645	-0-	-921	-0-	2115	1	27204	2	Y	296	306	1			143
							326	9									
09	30000	X	14497	-0-	-15503	-0-	1050	1	13315	2	Y	120	106	1			157
							132	9									
*10	31002	X	31002	-0-	-0-	-0-	1723	1	29138	2	Y	128	108	1			177
							141	9									

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
05	49352	X	39544	-0-	-9808	-0-	545	1	37981	2	Y	925	1037	1			240
							1018	9									
06	44880	X	36562	-0-	-8318	-0-	554	1	35126	2	Y	802	891	1			151
							882	9									
07	43679	X	36651	-0-	-7028	-0-	583	1	35159	2	Y	826	786	1			191
							909	9									
08	42129	X	35121	-0-	-7008	-0-	600	1	33731	2	Y	718	701	1			208
							790	9									
09	39510	X	32533	-0-	-6977	-0-	610	1	31176	2	Y	679	737	1			150
							747	9									
10	39556	X	33212	-0-	-6344	-0-	685	1	32039	2	Y	444	406	1			188
							488	9									

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
05	325190	X	99483	-0-	-225707	-0-	1379	1	96060	2	N	1858	2066	1			479
							2044	9									
06	314700	X	92467	-0-	-222233	-0-	1414	1	89687	2	N	1242	1471	1			250
							1366	9									
07	325190	X	86781	-0-	-238409	-0-	1392	1	83890	2	N	1363	1297	1			316
							1499	9									
08	325190	X	79795	-0-	-245395	-0-	1372	1	77133	2	N	1173	1148	1			341
							1290	9									
09	314700	X	74086	-0-	-240614	-0-	1399	1	71484	2	N	1094	1192	1			243
							1203	9									
10	325190	X	71149	-0-	-254041	-0-	70215	2	934	9	N	849	746	1			346

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	361243	X	85844	-0-	-275399	-0-	1353 2101	1 9	82390	2	Y	1910	1902	1			265
06	349590	X	75070	-0-	-274520	-0-	1321 1508	1 9	72241	2	Y	1371	1360	1			276
07	361243	X	19404	-0-	-341839	-0-	490 216	1 9	18698	2	Y	196	340	1			132
08	361243	X	37235	-0-	-324008	-0-	270 710	1 9	36255	2	Y	645	601	1	3	8	173
09	349590	X	47578	-0-	-302012	-0-	436 317	1 9	46825	2	Y	288	389	1			72
10	361243	X	49271	-0-	-311972	-0-	1219 1345	1 9	46707	2	Y	1223	961	1			334

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
05	180110	X	67106	-0-	-113004	-0-	932 1258	1 9	64916	2	N	1144	1388	1			381
06	174300	X	62850	-0-	-111450	-0-	958 1123	1 9	60769	2	Y	1021	1088	1			314
07	180110	X	65453	-0-	-114657	-0-	1048 1271	1 9	63134	2	Y	1155	1039	1			430
08	180110	X	58309	-0-	-121801	-0-	999 1170	1 9	56140	2	Y	1064	1044	1			450
09	174300	X	48892	-0-	-125408	-0-	919 988	1 9	46985	2	Y	898	1048	1			300
10	180110	X	52263	-0-	-127847	-0-	676 1172	1 9	50415	2	Y	1065	895	1			470

PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		21367	-0-	21367	21367	132 233	1 9	21002	2	Y	212	199	1			13
*04	0		298472	-0-	298472	319839	1463 5039	1 9	291970	2	Y	4581	4124	1	19	8	451
*05	603189	X	283350	-0-	-319839	-0-	1495 2406	1 9	279449	2	Y	2187	2470	1			168
*06	247620	X	236098	-0-	-11522	-0-	1353 1746	1 9	232999	2	Y	1587	1653	1			102
*07	255874	X	215447	-0-	-40427	-0-	1838 2126	1 9	211483	2	Y	1933	1793	1			242
*08	255874	X	189978	-0-	-65896	-0-	1394 1730	1 9	186854	2	Y	1573	1709	1			106
*09	247620	X	161952	-0-	-85668	-0-	1369 1708	1 9	158875	2	Y	1553	1487	1			172
10	255874	X	154360	-0-	-101514	-0-	1176 1792	1 9	151392	2	Y	1629	1571	1			230

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
05	0	W	241209	-0-	241209	290074	236711	2	4498	9	Y	4089	3981	1	2	8	640
06	0	W	198900	-0-	198900	488974	195505	2	3395	9	Y	3086	2969	1			757
07	0	W	180935	-0-	180935	669909	177826	2	3109	9	Y	2826	3106	1			477
08	0	W	153000	-0-	153000	822909	150384	2	2616	9	Y	2378	2203	1			652
09	0	W	85934	-0-	85934	908843	84497	2	1437	9	Y	1306	1448	1			510
10	0	W	88490	-0-	88490	997333	2437 640	1 9	85413	2	Y	582	647	1			445

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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO 668494
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
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	4	8			139
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	275	3	8	9	N	7	7	8			139
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	3	2	9	N	2	2	8			139
*09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	579	3	3	9	N	3	3	8			139
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

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
05	2852	X	2215	-0-	-637	-0-	2215	3			N	-0-					47
06	2400	X	685	-0-	-1715	-0-	684	3	1	9	N	1	1	8			47
07	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2677	3	9	9	N	8	8	8			47
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1910	3	4	9	N	4	4	8			47
*09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2282	3	7	9	N	6	6	8			47
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					125
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					125
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	881	2	31	9	N	28					153
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	624	2	32	9	N	29					182
*09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					182
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					182

SABINE OIL & GAS LLC 742142
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	418	-0-	-109	-0-	38	1	380	2	Y	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	41	1	400	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	388	-0-	-108	-0-	40	1	348	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	39	1	360	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	327	-0-	-123	-0-	31	1	296	2	Y	-0-					-0-
*10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	40	1	386	2	Y	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1	45	5	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

05	3100	N	2385	-0-	-715	852	212	1	2137	2	Y	33	27	1	2	8	28
							36	9									
06	2888	N	2036	-0-	-852	-0-	188	1	1817	2	Y	28	26	1	9	8	21
							31	9									
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	219	1	1927	2	Y	38	16	1	4	8	39
							42	9									
08	2387	N	2303	-0-	-84	-0-	222	1	2023	2	Y	53	52	1	6	8	34
							58	9									
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	214	1	2048	2	Y	23	17	1	7	8	33
							25	9									
*10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	220	1	2118	2	Y	31	15	1	9	8	40
							34	9									

WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789

05	2170	X	2058	-0-	-112	-0-	100	1	1958	2	Y	-0-					22
06	2070	X	2063	-0-	-7	-0-	105	1	1861	2	Y	88					110
							97	9									
07	2139	X	1941	-0-	-198	-0-	115	1	1825	2	Y	1	1	8			110
							1	9									
08	2108	X	1946	-0-	-162	-0-	102	1	1805	2	Y	35	1	8			144
							39	9									
09	2070	X	1679	-0-	-391	-0-	98	1	1580	2	Y	1	1	8			144
							1	9									
10	2139	X	2024	-0-	-115	-0-	106	1	1831	2	Y	79	186	1	2	8	35
							87	9									

HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828

05	3100	N	2962	-0-	-138	3609	265	1	2668	2	Y	26	21	1			18
							29	9									
06	3000	N	2905	-0-	-95	3514	270	1	2614	2	Y	19	24	1			13
							21	9									
07	3100	N	2973	-0-	-127	3387	299	1	2631	2	Y	39	16	1			36
							43	9									
08	3100	N	3092	-0-	-8	3379	300	1	2730	2	Y	56	59	1			33
							62	9									
09	3000	N	2862	-0-	-138	3241	269	1	2572	2	Y	19	20	1			32
							21	9									
*10	3100	N	2918	-0-	-182	3059	274	1	2636	2	Y	7	12	1			27
							8	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	3100	N	2853	-0-	-247	3646	255	1	2568	2	Y	27	25	1			28
							30	9									
06	3000	N	2657	-0-	-343	3303	246	1	2387	2	Y	22	27	1			23
							24	9									
07	3100	N	2467	-0-	-633	2670	248	1	2189	2	Y	27	13	1			37
							30	9									
08	3100	N	2745	-0-	-355	2315	268	1	2438	2	Y	35	41	1			31
							39	9									
09	3000	N	2734	-0-	-266	2049	257	1	2460	2	Y	15	14	1			32
							17	9									
*10	3100	N	2382	-0-	-718	1331	224	1	2152	2	Y	5	9	1			28
							6	9									

WALLACE, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940

05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					50
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					50
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					50
08	992	N	892	-0-	-100	-0-	892	2			Y	-0-					50
09	990	N	919	-0-	-71	-0-	919	2			Y	-0-					50
10	1085	N	903	-0-	-182	-0-	903	2			Y	-0-					50

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

05	2449	X	2198	-0-	-251	-0-	833	1	1365	2	N	-0-					57
06	2370	X	2199	-0-	-171	-0-	832	1	1367	2	N	-0-					57
07	2387	X	2197	-0-	-190	-0-	664	1	1533	2	N	-0-					57
08	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	884	1	1488	2	N	-0-					57
09	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	1045	1	1484	2	N	1	1	8			57
							1	9									
10	2263	X	1941	-0-	-322	-0-	579	1	1362	2	N	-0-					57

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	112	1	2190	2	Y	27	9	8			30
							30	9									
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	109	1	1920	2	Y	7	7	8			30
							8	9									
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	109	1	1724	2	Y	3	3	8			30
							3	9									
08	2325	X	1738	-0-	-587	-0-	93	1	1637	2	Y	7	30	1	7	8	-0-
							8	9									
09	2250	X	1111	-0-	-1139	-0-	65	1	1046	2	Y	-0-					-0-
10	2325	X	1457	-0-	-868	-0-	77	1	1345	2	Y	32	2	8			30
							35	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	348	1	3502	2	Y	69	63	1			60
							76	9									
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	339	1	3283	2	Y	51	67	1			44
							56	9									
07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	346	1	3049	2	Y	85	39	1			90
							94	9									
08	3937	X	3764	-0-	-173	-0-	362	1	3292	2	Y	100	119	1			71
							110	9									
09	3810	X	3626	-0-	-184	-0-	340	1	3252	2	Y	31	36	1			66
							34	9									
10	3937	X	2833	-0-	-1104	-0-	263	1	2535	2	Y	32	29	1			69
							35	9									

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
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	356	1	584	2	N	-0-					180
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	384	1	630	2	N	-0-					180
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	531	1	1227	2	N	-0-					180
08	930	N	924	-0-	-6	-0-	344	1	580	2	N	-0-					180
09	1020	N	639	-0-	-381	-0-	264	1	375	2	N	-0-					180
10	1767	N	890	-0-	-877	-0-	253	1	595	2	N	38	178	1			40
							42	9									

PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3566	-0-	-247	-0-	323	1	3243	2	N	-0-					27
06	3690	X	2980	-0-	-710	-0-	279	1	2701	2	N	-0-					27
07	3782	X	3414	-0-	-368	-0-	329	1	2896	2	N	172					199
							189	9									
08	3782	X	3223	-0-	-559	-0-	319	1	2900	2	N	4	177	1			26
							4	9									
09	3660	X	2854	-0-	-806	-0-	270	1	2584	2	N	-0-					26
10	3565	X	2943	-0-	-622	-0-	277	1	2666	2	N	-0-					26

PRUITT 1 WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3631	-0-	-151	-0-	327	1	3291	2	Y	12					27
							13	9									
06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	363	1	3514	2	Y	43					70
							47	9									
07	3782	X	3464	-0-	-318	-0-	349	1	3076	2	Y	35					105
							39	9									
08	3751	X	3379	-0-	-372	-0-	334	1	3045	2	Y	-0-	90	1			15
09	3630	X	2992	-0-	-638	-0-	284	1	2708	2	Y	-0-					15
10	3751	X	3179	-0-	-572	-0-	299	1	2880	2	Y	-0-					15

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740

05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					28
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					28
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					28
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28

GILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 229178 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. N/A

05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	444	1	728	2	N	-0-					97
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	452	1	743	2	N	-0-					97
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	468	1	1080	2	N	-0-					97
08	1178	N	858	-0-	-320	-0-	320	1	538	2	N	-0-					97
09	1200	N	874	-0-	-326	-0-	361	1	513	2	N	-0-					97
10	1550	N	941	-0-	-609	-0-	281	1	660	2	N	-0-					97

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

05	775	N	622	-0-	-153	-0-	622	2			N	-0-					82
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	603	2	52	9	N	47					129
07	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	2			N	-0-					129
08	620	N	429	-0-	-191	-0-	429	2			N	-0-					129
09	660	N	575	-0-	-85	-0-	571	2	4	9	N	4	1	8			132
*10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	969	2	154	9	N	140	176	1			96

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					2
07	217	N	67	-0-	-150	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					2
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

05	3100	N	1611	-0-	-1489	745	1611	2			N	-0-					33
06	2680	N	1935	-0-	-745	-0-	1768	2	167	9	N	152	1	8			184
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1968	2	1	9	N	1	1	8			184
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	2	1	9	N	1	1	8			184
09	1950	N	1763	-0-	-187	-0-	1704	2	59	9	N	54	166	1			72
10	1984	N	1726	-0-	-258	-0-	1726	2			N	-0-					72

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834

05	3003	N	1679	-0-	-1324	-0-	80	1	1565	2	Y	31					40
							34	9									
06	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	87	1	1527	2	Y	-0-					40
07	1705	N	1427	-0-	-278	-0-	85	1	1342	2	Y	-0-					40
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	105	1	1847	2	Y	-0-	40	1			-0-
09	1620	N	1362	-0-	-258	-0-	80	1	1282	2	Y	-0-					-0-
*10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	91	1	1585	2	Y	9					9
							10	9									

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

05	2817	N	1699	-0-	-1118	-0-	83	1	1616	2	Y	-0-					4
06	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	87	1	1532	2	Y	-0-					4
07	1767	N	1529	-0-	-238	-0-	91	1	1438	2	Y	-0-					4
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	102	1	1801	2	Y	113	91	1			26
							124	9									
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	133	1	2138	2	Y	-0-					26
*10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	126	1	2179	2	Y	10					36
							11	9									

PRUITT -A- WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

05	5270	X	4816	-0-	-454	-0-	435	1	4373	2	Y	7					23
							8	9									
06	5070	X	3597	-0-	-1473	-0-	333	1	3227	2	Y	34					57
							37	9									
07	5301	X	4485	-0-	-816	-0-	451	1	3977	2	Y	52					109
							57	9									
08	5301	X	3648	-0-	-1653	-0-	361	1	3287	2	Y	-0-	97	1			12
09	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	522	1	4990	2	Y	-0-					12
*10	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	524	1	5038	2	Y	-0-					12

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

05	527	N	195	-0-	-332	-0-	74	1	121	2	N	-0-					57
06	540	N	335	-0-	-205	-0-	127	1	208	2	N	-0-					57
07	496	N	203	-0-	-293	-0-	61	1	142	2	N	-0-					57
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	122	1	205	2	N	-0-					57
09	330	N	226	-0-	-104	-0-	93	1	133	2	N	-0-					57
*10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	255	1	601	2	N	15					72
							17	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	267	1	2683	2	Y	32	30	1			23
							35	9									
06	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	248	1	2398	2	Y	24	31	1			16
							26	9									
07	2728	N	2313	-0-	-415	-0-	231	1	2039	2	Y	39	18	1			37
							43	9									
08	2976	N	2137	-0-	-839	-0-	208	1	1890	2	Y	35	49	1			23
							39	9									
09	2670	N	2230	-0-	-440	-0-	210	1	2006	2	Y	13	15	1			21
							14	9									
10	2325	N	2322	-0-	-3	-0-	217	1	2084	2	Y	19	13	1			27
							21	9									

CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

05	372	N	210	-0-	-162	-0-	210	2			N	-0-					124
06	360	N	184	-0-	-176	-0-	183	2	1	9	N	1	1	8			124
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	N	1					125
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					125
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	258	2	67	9	N	61	158	1	1	8	27
10	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	2			N	-0-					27

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	483	1	791	2	N	-0-					146
06	1260	N	1043	-0-	-217	-0-	395	1	648	2	N	-0-					146
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	539	1	1246	2	N	-0-					146
08	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	447	1	753	2	N	-0-					146
09	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	427	1	607	2	N	-0-					146
10	1798	N	1194	-0-	-604	-0-	311	1	733	2	N	136	179	1			103
							150	9									

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

05	3875	X	3688	-0-	-187	-0-	330	1	3323	2	Y	32	30	1			27
							35	9									
06	3750	X	3496	-0-	-254	-0-	325	1	3145	2	Y	24	32	1			19
							26	9									
07	3844	X	2930	-0-	-914	-0-	295	1	2601	2	Y	31	16	1			34
							34	9									
08	3844	X	2655	-0-	-1189	-0-	257	1	2342	2	Y	51	55	1			30
							56	9									
09	3690	X	2911	-0-	-779	-0-	275	1	2623	2	Y	12	16	1			26
							13	9									
10	3689	X	3312	-0-	-377	-0-	310	1	2982	2	Y	18	14	1			30
							20	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

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
05	1054	N	732	-0-	-322	-0-		724	2	8	9	N	7					32
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-		773	2			N	-0-					32
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-		383	2			N	-0-					32
08	744	N	534	-0-	-210	-0-		534	2			N	-0-					32
09	780	N	381	-0-	-399	-0-		381	2			N	-0-					32
10	372	N	277	-0-	-95	-0-		277	2			N	-0-					32

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29047	X	26475	-0-	-2572	-0-		26330	2	145	9	N	132	176	1			29
06	27810	X	25351	-0-	-2459	-0-		25171	2	180	9	N	164	1	8			192
07	27466	X	25732	-0-	-1734	-0-		25580	2	152	9	N	138	167	1			163
08	26970	X	25124	-0-	-1846	-0-		24994	2	130	9	N	118	177	1			104
09	26100	X	25582	-0-	-518	-0-		1260	1	24165	2	N	143	176	1	1	8	70
								157	9									
10	26474	X	25794	-0-	-680	-0-		1302	1	24340	2	N	138	1	8			207
								152	9									

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	3660	-0-	-2726	-0-		64	1	3507	2	Y	81	168	1	1	8	65
								89	9									
06	6270	X	4297	-0-	-1973	-0-		84	1	4159	2	Y	49	2	8			112
								54	9									
07	6479	X	4070	-0-	-2409	-0-		91	1	3909	2	Y	64	1	8			175
								70	9									
08	6479	X	5095	-0-	-1384	-0-		125	1	4934	2	Y	33	177	1	1	8	30
								36	9									
09	4770	X	4723	-0-	-47	-0-		123	1	4554	2	Y	42	1	8			71
								46	9									
10	4433	X	4218	-0-	-215	-0-		117	1	4084	2	Y	15	2	8			84
								17	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70370	X	56977	-0-	-13393	-0-		310	1	55395	2	N	1156	1056	1	3	8	285
								1272	9									
06	62880	X	53616	-0-	-9264	-0-		300	1	52140	2	N	1069	1040	1	5	8	309
								1176	9									
07	63674	X	51690	-0-	-11984	-0-		310	1	50300	2	N	982	894	1	6	8	391
								1080	9									
08	60605	X	50389	-0-	-10216	-0-		310	1	48953	2	N	1024	1053	1	4	8	358
								1126	9									
09	56640	X	46515	-0-	-10125	-0-		300	1	45163	2	N	956	1012	1	7	8	295
								1052	9									
10	56978	X	47355	-0-	-9623	-0-		310	1	45889	2	Y	1051	1040	1	7	8	299
								1156	9									

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91574	X	76758	-0-	-14816	-0-		310	1	76000	2	N	407	357	1	2	8	175
								448	9									
06	88200	X	71234	-0-	-16966	-0-		300	1	70528	2	N	369	355	1	3	8	186
								406	9									
07	90489	X	69357	-0-	-21132	-0-		310	1	68634	2	N	375	351	1	4	8	206
								413	9									
08	84041	X	64845	-0-	-19196	-0-		310	1	64147	2	N	353	364	1	6	8	189
								388	9									
09	75330	X	63327	-0-	-12003	-0-		300	1	62653	2	N	340	342	1	9	8	178
								374	9									
10	76756	X	60012	-0-	-16744	-0-		300	1	59369	2	N	312	369	1	4	8	117
								343	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	272	2	N	-0-					26
06	420	N	361	-0-	-59	-0-	9	1	308	2	N	40					66
							44	9									
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	9	1	300	2	N	-0-					66
08	279	N	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	-0-					66
09	360	N	91	-0-	-269	-0-	3	1	88	2	N	-0-					66
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	13	1	437	2	N	10					76
							11	9									

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					120
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					120
07	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					120
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					120
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					120
*10	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2873	2	25	9	N	23	3	8			140

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					13
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					13
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2309	2	29	9	N	26					39
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2005	2	3	9	N	3					42
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1840	2	64	9	N	58	1	8			99
10	1953	N	1839	-0-	-114	-0-	1839	2			N	-0-					99

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

05	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1278	-0-	-241	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	240	-0-	-1341	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
*10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1418	2	1	9	N	1	151	1			13
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					13
07	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	2			N	-0-					13
08	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	1252	2			N	-0-					13
09	1230	N	1107	-0-	-123	-0-	1107	2			N	-0-					13
10	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	1092	2			N	-0-					13

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

05	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1506	-0-	-294	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1247	-0-	-253	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1393	-0-	-250	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1539	2	14	9	N	13					33
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					33
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1769	2	48	9	N	44					77
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					77
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					77
10	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1502	2			N	-0-					77

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					18
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1955	2	2	9	N	2	2	8			18
07	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	2010	2			N	-0-					18
08	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	1917	2			N	-0-					18
09	1950	N	1925	-0-	-25	-0-	1925	2			N	-0-					18
10	2015	N	1795	-0-	-220	-0-	1795	2			N	-0-					18

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

05	2480	N	2312	-0-	-168	-0-	2243	2	69	9	N	63					120
06	2160	N	1913	-0-	-247	-0-	1913	2			N	-0-					120
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					120
08	2325	N	2035	-0-	-290	-0-	2035	2			N	-0-					120
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					120
*10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					120

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

05	64201	X	56104	-0-	-8097	-0-	55437	2	667	9	N	606	569	1	2	8	296
06	60870	X	52240	-0-	-8630	-0-	51680	2	560	9	N	509	566	1	3	8	236
07	58652	X	51347	-0-	-7305	-0-	50826	2	521	9	N	474	568	1	1	8	141
08	53723	X	49899	-0-	-3824	-0-	49390	2	509	9	N	463	384	1	2	8	218
09	51990	X	45468	-0-	-6522	-0-	44989	2	479	9	N	435	377	1	1	8	275
10	53723	X	46149	-0-	-7574	-0-	45683	2	466	9	N	424	581	1	2	8	116

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	112034	X	77750	-0-	-34284	-0-	76357	2	1393	9	N	1266	1176	1	1	8	313
06	108420	X	72172	-0-	-36248	-0-	70875	2	1297	9	N	1179	1147	1	2	8	343
07	112034	X	69280	-0-	-42754	-0-	68044	2	1236	9	N	1124	1134	1			333
08	73563	X	65656	-0-	-7907	-0-	64522	2	1134	9	N	1031	1147	1			217
09	71190	X	61112	-0-	-10078	-0-	60028	2	1084	9	N	985	968	1	1	8	233
10	73563	X	59706	-0-	-13857	-0-	58603	2	1103	9	N	1003	972	1	2	8	262

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
05	122078	X	91257	-0-	-30821	-0-	89885	2	1372	9	N	1247	1152	1			418
06	118140	X	80364	-0-	-37776	-0-	79231	2	1133	9	N	1030	1125	1			323
07	122078	X	75907	-0-	-46171	-0-	74838	2	1069	9	N	972	937	1			358
08	82212	X	73973	-0-	-8239	-0-	72963	2	1010	9	N	918	948	1			328
09	79560	X	65658	-0-	-13902	-0-	64800	2	858	9	N	780	772	1			336
10	82212	X	65361	-0-	-16851	-0-	64552	2	809	9	N	735	768	1			303

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
05	114712	X	37117	-0-	-77595	-0-	36537	2	580	9	N	527	387	1	6	8	226
06	50970	X	33981	-0-	-16989	-0-	33480	2	501	9	N	455	577	1	4	8	100
07	52669	X	34458	-0-	-18211	-0-	33933	2	525	9	N	477	386	1	1	8	190
08	34782	X	32426	-0-	-2356	-0-	31945	2	481	9	N	437	380	1			247
09	33660	X	29967	-0-	-3693	-0-	29531	2	436	9	N	396	388	1	1	8	254
10	34782	X	29308	-0-	-5474	-0-	28835	2	473	9	N	430	579	1	2	8	103

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
05	167803	X	50790	-0-	-117013	-0-	49878	2	912	9	N	829	762	1	3	8	301
06	162390	X	46219	-0-	-116171	-0-	45427	2	792	9	N	720	887	1	2	8	132
07	76229	X	44335	-0-	-31894	-0-	43605	2	730	9	N	664	577	1			219
08	42181	X	42181	-0-	-0-	-0-	41441	2	740	9	N	673	751	1			141
09	54390	X	38252	-0-	-16138	-0-	37615	2	637	9	N	579	379	1	2	8	339
10	50778	X	37212	-0-	-13566	-0-	36544	2	668	9	N	607	776	1	2	8	168

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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC 742142
LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2231	2	8	9	N	7					100
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					100
07	713 N	602	-0-	-111	-0-	581	2	21	9	N	19					119
08	1550 N	328	-0-	-1222	-0-	310	2	18	9	N	16					135
09	1500 N	1331	-0-	-169	-0-	1323	2	8	9	N	7					142
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					142

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

05	5271 R	5271	-0-	-0-	-0-	5096	2	175	9	N	159	195	1			248
06	4740 #	4639	-0-	-101	-0-	4479	2	160	9	N	145	196	1			197
07	4898 #	4722	-0-	-176	-0-	4589	2	133	9	N	121	198	1			120
08	5270 #	4569	-0-	-701	-0-	4412	2	157	9	N	143					263
09	5100 #	4374	-0-	-726	-0-	4200	2	174	9	N	158	193	1			228
10	5270 #	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					228

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/1993

HILL (TRAVIS PEAK) 41445 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MORGAN CASING CREW 584552
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC. WELL #: 2 L RRCID -> 101091 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
10	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

05	2821	N	1804	-0-	-1017	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	1848	-0-	-732	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1769	-0-	-432	-0-	1769	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1829	X	1531	-0-	-298	-0-	276	1	1238	2	N	15					238
							17	9									
06	1770	X	797	-0-	-973	-0-	180	1	597	2	N	18	186	1			70
							20	9									
07	1581	X	528	-0-	-1053	-0-	115	1	396	2	N	15					85
							17	9									
08	1581	X	1114	-0-	-467	-0-	183	1	879	2	N	47					132
							52	9									
09	1470	X	1074	-0-	-396	-0-	154	1	891	2	N	26					158
							29	9									
*10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-	158	7			-0-

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 11116 - 11472

05	155	X	20	-0-	-135	-0-	4	1	16	2	N	-0-					138
06	120	X	4	-0-	-116	-0-	1	1	3	2	N	-0-					138
07	124	X	75	-0-	-49	-0-	17	1	58	2	N	-0-					138
08	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	177	1	852	2	N	28					166
							31	9									
09	775	X	775	-0-	-0-	-0-	96	1	555	2	N	113					279
							124	9									
*10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	279	7			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1509	2	17	9	N	15					47
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2135	2	17	9	N	15	27	1			35
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2172	2	19	9	N	17					52
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2232	2	17	9	N	15	26	1			41
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1947	2	3	9	N	3	26	1			18
*10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2231	2	33	9	N	30					48

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

05	310	N	225	-0-	-85	-0-	208	2	17	9	N	15					56
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	294	2	17	9	N	15	25	1			46
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	298	2	19	9	N	17					63
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	306	2	17	9	N	15	24	1			54
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	266	2	4	9	N	4	24	1			34
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	306	2	9	9	N	8					42

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

05	3100	N	1290	-0-	-1810	963	1262	2	28	9	N	25					71
06	2773	N	1810	-0-	-963	-0-	1784	2	26	9	N	24	73	1			22
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1815	2	29	9	N	26					48
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1865	2	52	9	N	47	71	1			24
09	1800	N	1683	-0-	-117	-0-	1627	2	56	9	N	51	70	1			5
*10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1864	2	33	9	N	30					35

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

05	6052	X	2273	-0-	-3779	-0-	2273	2			N	-0-					111
06	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					111
07	744	X	296	-0-	-448	-0-	296	2			N	-0-					111
08	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					111
09	720	X	555	-0-	-165	-0-	555	2			N	-0-					111
10	744	X	4	-0-	-740	-0-	4	2			N	-0-					111

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

05	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	2			N	-0-					214
06	900	N	2	-0-	-898	-0-	2	2			N	-0-					214
07	1984	N	1080	-0-	-904	-0-	1080	2			N	-0-					214
08	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-					214
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					214
10	1085	N	12	-0-	-1073	-0-	12	2			N	-0-					214

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2	N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	13423	X	9478	-0-	-3945	-0-	595	1	8879	3	Y	4				23
							4	9								
06	12990	X	10245	-0-	-2745	-0-	655	1	9586	3	Y	4	15	1		12
							4	9								
07	13423	X	10021	-0-	-3402	-0-	593	1	9420	3	Y	7				19
							8	9								
08	12276	X	7330	-0-	-4946	-0-	411	1	6917	3	Y	2				21
							2	9								
09	11880	X	2371	-0-	-9509	-0-	140	1	2230	3	Y	1				22
							1	9								
10	10602	X	4962	-0-	-5640	-0-	336	1	4626	3	Y	-0-	13	1		9

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

05	2480	N	2395	-0-	-85	-0-	215	1	2177	3	Y	3				41
							3	9								
06	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	267	1	2468	3	Y	6				47
							7	9								
07	2480	N	1908	-0-	-572	-0-	169	1	1739	3	Y	-0-				47
08	2387	N	2078	-0-	-309	-0-	176	1	1898	3	Y	4				51
							4	9								
09	3000	N	3755	-0-	755	755	330	1	3422	3	Y	3				54
							3	9								
*10	3100	N	3616	-0-	516	1271	337	1	3278	3	Y	1	39	1		16
							1	9								

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	148	1	1497	3	Y	3				28
							3	9								
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	71	1	654	3	Y	7				35
							8	9								
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	93	1	958	3	Y	-0-				35
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	94	1	1012	3	Y	3				38
							3	9								
09	570	N	16	-0-	-554	-0-	1	1	12	3	Y	3				41
							3	9								
*10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	141	1	1368	3	Y	1	30	1		12
							1	9								

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
05	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	410	1	6117	3	Y	17					126
							19	9									
06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	349	1	5111	3	Y	10	91	1			45
							11	9									
07	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	370	1	5869	3	Y	16					61
							18	9									
08	5766	X	4266	-0-	-1500	-0-	238	1	4013	3	Y	14					75
							15	9									
09	5580	X	2712	-0-	-2868	-0-	160	1	2552	3	Y	-0-					75
10	5766	X	3166	-0-	-2600	-0-	214	1	2941	3	Y	10					85
							11	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
05	3751	X	3353	-0-	-398	-0-	208	1	3098	3	Y	43					98
							47	9									
06	3630	X	3064	-0-	-566	-0-	193	1	2821	3	Y	45					143
							50	9									
07	3751	X	2527	-0-	-1224	-0-	147	1	2327	3	Y	48	34	1			157
							53	9									
08	3751	X	10	-0-	-3741	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					157
09	3540	X	1	-0-	-3539	-0-	1	3			Y	-0-					157
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					157

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
05	12648	X	6007	-0-	-6641	-0-	359	1	5507	3	Y	128	76	1			175
							141	9									
06	12240	X	3076	-0-	-9164	-0-	184	1	2807	3	Y	77	122	1			130
							85	9									
07	12648	X	2627	-0-	-10021	-0-	147	1	2400	3	Y	73	138	1			65
							80	9									
08	12648	X	3585	-0-	-9063	-0-	191	1	3310	3	Y	76					141
							84	9									
09	5820	X	3551	-0-	-2269	-0-	200	1	3304	3	Y	43	136	1			48
							47	9									
10	6014	X	3271	-0-	-2743	-0-	219	1	3013	3	Y	35					83
							39	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
05	16451	X	16451	-0-	-0-	-0-	1686	1	14670	3	Y	86					136
							95	9									
06	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	1664	1	13388	3	Y	141	72	1			205
							155	9									
07	16256	X	16256	-0-	-0-	-0-	1642	1	14478	3	Y	124	123	1			206
							136	9									
08	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	1259	1	11030	3	Y	94	137	1			163
							103	9									
09	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	1564	1	13859	3	Y	109	135	1			137
							120	9									
*10	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	1451	1	12266	3	Y	70	60	1			147
							77	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
05	694	X	694	-0-	-0-	-0-	60	1	606	3	Y	25					53
							28	9									
06	840	X	840	-0-	-0-	-0-	81	1	749	3	Y	9	27	1			35
							10	9									
07	926	X	926	-0-	-0-	-0-	81	1	837	3	Y	7	21	1			21
							8	9									
08	434	X	125	-0-	-309	-0-	10	1	107	3	Y	7	14	1			14
							8	9									
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	97	1	1008	3	Y	10	12	1			12
							11	9									
10	434	N	123	-0-	-311	-0-	11	1	104	3	Y	7	5	1			14
							8	9									

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	5264	-0-	-1897	-0-	599	1	4624	3	Y	37	16	1			43
							41	9									
06	6930	X	4650	-0-	-2280	-0-	555	1	4075	3	Y	18	30	1			31
							20	9									
07	7161	X	3699	-0-	-3462	-0-	391	1	3286	3	Y	20	33	1			18
							22	9									
08	7161	X	3795	-0-	-3366	-0-	403	1	3384	3	Y	7					25
							8	9									
09	6030	X	4318	-0-	-1712	-0-	512	1	3782	3	Y	22	24	1			23
							24	9									
10	5270	X	4106	-0-	-1164	-0-	534	1	3531	3	Y	37					60
							41	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	86	1	1685	2	N	144	175	1			39
							158	9									
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	86	1	1694	2	N	26					65
							29	9									
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	76	1	1492	2	N	35					100
							39	9									
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	83	1	1571	2	N	20					120
							22	9									
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	87	1	1484	2	N	30					150
							33	9									
*10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	97	1	1608	2	N	53	178	1			25
							58	9									

HUXLEY (TRAVIS PEAK) 43940 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 245741 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	#	4609	-0-	-165	-0-	204	1	4405	2	N	-0-					33
06	4520	R	4520	-0-	-0-	-0-	201	1	4319	2	N	-0-					33
07	4650	#	3889	-0-	-761	-0-	173	1	3716	2	N	-0-					33
08	4650	#	4525	-0-	-125	-0-	200	1	4325	2	N	-0-					33
09	4530	#	3548	-0-	-982	-0-	157	1	3369	2	N	20					53
							22	9									
10	4681	#	780	-0-	-3901	-0-	35	1	745	2	N	-0-					53

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
05	2511	X	2434	-0-	-77	-0-	2434	2			N	-0-					5
06	2520	X	2392	-0-	-128	-0-	2392	2			N	-0-					5
07	2511	N	2357	-0-	-154	-0-	2357	2			N	-0-					5
08	2449	N	2225	-0-	-224	-0-	2225	2			N	-0-					5
09	2400	N	2225	-0-	-175	-0-	2225	2			N	-0-					5
10	2356	N	2353	-0-	-3	-0-	2353	2			N	-0-					5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1835	-0-	-149	-0-	1835	2			N	-0-					5
06	2100	N	1721	-0-	-379	-0-	1721	2			N	-0-					5
07	1984	N	1768	-0-	-216	-0-	1768	2			N	-0-					5
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					5
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					5
*10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					5

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 6210 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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					10
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					10
07	713	N	360	-0-	-353	-0-	360	2			N	-0-					10
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					10
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					10
*10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	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
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					27
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					27
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					27
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					27
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					27
*10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	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
05	11160	X	9440	-0-	-1720	-0-	9432	2	8	9	N	7					87
06	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10806	2	14	9	N	13					100
07	11160	X	10078	-0-	-1082	-0-	10078	2			N	-0-					100
08	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-					100
09	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	11019	2			N	-0-					100
*10	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	11261	2			N	-0-					100

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

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
05	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					150
06	5700	X	5027	-0-	-673	-0-	5027	2			N	-0-					150
07	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					150
08	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			N	-0-					150
09	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					150
10	7161	X	6568	-0-	-593	-0-	6568	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
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					103
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					103
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					103
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					103
09	1470	N	1328	-0-	-142	-0-	1328	2			N	-0-					103
*10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					103

SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8401	2	3	9	N	3					33
06	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8081	2	3	9	N	3					36
07	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8350	2	15	9	N	14					50
08	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8552	2	11	9	N	10					60
09	7890	X	7016	-0-	-874	-0-	7016	2			N	-0-					60
10	8153	X	7204	-0-	-949	-0-	7204	2			N	-0-					60

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
05	2418	N	2000	-0-	-418	-0-	2000	2			N	-0-					179
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					179
07	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2943	2	7	9	N	6					185
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2369	2	22	9	N	20					205
09	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					205
*10	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2852	2	22	9	N	20					225

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
05	7874	X	7610	-0-	-264	-0-	7610	2			N	-0-					157
06	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2			N	-0-					157
07	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	2			N	-0-					157
08	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7882	2	1	9	N	1					158
09	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7319	2	2	9	N	2					160
*10	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2			N	-0-					160

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
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
06	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1665	-0-	-285	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1867	-0-	-55	-0-	1867	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
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					80
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					80
07	899	N	45	-0-	-854	-0-	45	2			N	-0-					80
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					80
09	1200	N	519	-0-	-681	-0-	519	2			N	-0-					80
*10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					80

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
05	2263	N	1806	-0-	-457	-0-	1806	2			N	-0-					32
06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					32
07	3100	N	8292	-0-	5192	5192	8292	2			N	-0-					32
08	3100	N	6885	-0-	3785	8977	6885	2			N	-0-					32
09	3000	N	5741	-0-	2741	11718	5741	2			N	-0-					32
*10	17070	X	5352	-0-	-11718	-0-	5352	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
05	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					202
06	5430	X	5316	-0-	-114	-0-	5316	2			N	-0-					202
07	5766	X	5372	-0-	-394	-0-	5366	2	6	9	N	5					207
08	DLQ G-10		5639	-0-	5639	5639	5639	2			N	-0-					207
09	DLQ G-10		5023	-0-	5023	10662	5023	2			N	-0-					207
*10	16061	X	5399	-0-	-10662	-0-	5399	2			N	-0-					207

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
05	8742	X	8163	-0-	-579	-0-	8163	2			N	-0-					55
06	8460	X	7994	-0-	-466	-0-	7994	2			N	-0-					55
07	8742	X	7927	-0-	-815	-0-	7927	2			N	-0-					55
08	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8024	2	9	9	N	8					63
09	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7681	2	2	9	N	2					65
*10	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			N	-0-					65

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
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					213
06	2430	N	2372	-0-	-58	-0-	2372	2			N	-0-					213
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					213
08	1767	N	1120	-0-	-647	-0-	1120	2			N	-0-					213
09	2370	N	1317	-0-	-1053	-0-	1317	2			N	-0-					213
10	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	1384	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
05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					148
06	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2			N	-0-					148
07	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					148
08	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					148
09	6390	X	5647	-0-	-743	-0-	5625	2	22	9	N	20					168
10	6603	X	5561	-0-	-1042	-0-	5561	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
05	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	11241	2			N	-0-					62
06	10860	X	10575	-0-	-285	-0-	10553	2	22	9	N	20					82
07	11222	X	10767	-0-	-455	-0-	10750	2	17	9	N	15					97
08	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10887	2	17	9	N	15					112
09	10530	X	10204	-0-	-326	-0-	10201	2	3	9	N	3					115
10	10881	X	10538	-0-	-343	-0-	10523	2	15	9	N	14					129

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					17
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					17
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					17
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					17
09	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			Y	-0-					17
10	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	2			Y	-0-					17

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

05	9052	X	8652	-0-	-400	-0-	8645	2	7	9	N	6					133
06	8580	X	8358	-0-	-222	-0-	8337	2	21	9	N	19					152
07	8773	X	8521	-0-	-252	-0-	8512	2	9	9	N	8					160
08	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8514	2	19	9	N	17					177
09	8490	X	8194	-0-	-296	-0-	8187	2	7	9	N	6					183
10	8649	X	8446	-0-	-203	-0-	8446	2			N	-0-					183

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

05	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11822	2	22	9	N	20					145
06	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	11239	2	33	9	N	30					175
07	11160	X	10564	-0-	-596	-0-	10552	2	12	9	N	11					186
08	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10293	2	24	9	N	22					208
09	10440	X	9813	-0-	-627	-0-	9793	2	20	9	N	18					226
10	10788	X	7615	-0-	-3173	-0-	7607	2	8	9	N	7					233

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

05	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8460	2	2	9	N	2	180	1			69
06	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					69
07	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5919	2	12	9	N	11					80
08	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			N	-0-					80
09	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			N	-0-					80
*10	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-					80

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

05	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					100
06	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					100
07	4154	X	4019	-0-	-135	-0-	4019	2			N	-0-					100
08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					100
09	4680	X	2831	-0-	-1849	-0-	2831	2			N	-0-					100
10	4836	X	4263	-0-	-573	-0-	4263	2			N	-0-					100

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					63
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					63
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					63
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					63
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					63
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					63

SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					123
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					123
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					123
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					123
09	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					123
*10	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					123

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1045	-0-	-443	-0-	210	1	835	2	N	-0-			38
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	233	1	950	2	N	-0-			38
07	930	N	283	-0-	-647	-0-	283	2			N	-0-			38
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	465	1	1344	2	N	-0-			38
09	1170	N	1048	-0-	-122	-0-	225	1	823	2	N	-0-			38
*10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	210	1	892	2	N	-0-			38

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
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-			35
06	2820	X	2140	-0-	-680	-0-	2140	2			N	-0-			35
07	2914	X	2244	-0-	-670	-0-	2244	2			N	-0-			35
08	2914	X	2192	-0-	-722	-0-	2192	2			N	-0-			35
09	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-			35
*10	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-			35

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-			-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-			-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			-0-
*10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-			-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	4628	-0-	-1448	-0-	4608	2	20	9	N	18			173
06	5790	X	4919	-0-	-871	-0-	4908	2	11	9	N	10			183
07	6045	X	3531	-0-	-2514	-0-	3514	2	17	9	N	15			198
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
09	4800	X	2911	-0-	-1889	-0-	2911	2			N	-0-			198
*10	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-			198

PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			33
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			33
07	682	N	142	-0-	-540	-0-	30	1	112	2	N	-0-			33
08	620	N	360	-0-	-260	-0-	360	2			N	-0-			33
09	300	N	261	-0-	-39	-0-	31	1	230	2	N	-0-			33
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			33

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19437	X	19437	-0-	-0-	-0-	19427	2	10	9	N	9	184	1			121
06	17790	X	17233	-0-	-557	-0-	17233	2			N	-0-					121
07	17949	X	17402	-0-	-547	-0-	17341	2	61	9	N	55					176
08	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	16837	2	26	9	N	24	157	1			43
09	17190	X	5090	-0-	-12100	-0-	5084	2	6	9	N	5					48
10	17763	X	-0-	-0-	-17763	-0-					N	-0-					48

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6875 - 13649

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

05	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8505	2	41	9	N	37					191
06	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8356	2	55	9	N	50					241
07	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8679	2	34	9	N	31	184	1			88
08	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8455	2	50	9	N	45					133
09	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8296	2	7	9	N	6					139
*10	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8138	2	62	9	N	56					195

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

05	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	2			N	-0-					28
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					28
07	682	N	243	-0-	-439	-0-	243	2			N	-0-					28
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					28
09	750	N	194	-0-	-556	-0-	15	1	179	2	N	-0-					28
10	248	N	52	-0-	-196	-0-	52	2			N	-0-					28

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

05	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-	35	1			175
06	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1617	2	1	9	N	1	145	1			31
07	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					31
08	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					31
09	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					31
*10	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					31

LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

05	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-					52
06	5550	X	5278	-0-	-272	-0-	5278	2			N	-0-					52
07	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2			N	-0-					52
08	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			N	-0-					52
09	6900	X	6620	-0-	-280	-0-	6620	2			N	-0-					52
10	8246	X	6264	-0-	-1982	-0-	6264	2			N	-0-					52

DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					162
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					162
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					162
08	1736	N	773	-0-	-963	-0-	773	2			N	-0-					162
09	1800	N	716	-0-	-1084	-0-	716	2			N	-0-					162
*10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					162

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					82
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					82
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					82
08	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					82
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					82
*10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					82

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

05	2015	N	879	-0-	-1136	-0-	879	2			N	-0-					52
06	660	N	462	-0-	-198	-0-	462	2			N	-0-					52
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1	1	1080	2	N	-0-					52
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					52
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					52
*10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					52

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

05	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					150
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					150
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					150
08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					150
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					150
*10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					150

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					87
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					87
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					87
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					87
09	840	N	146	-0-	-694	-0-	146	2			N	-0-					87
10	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	2			N	-0-					87

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					10
06	2250	N	2192	-0-	-58	-0-	2192	2			N	-0-					10
07	2232	N	2210	-0-	-22	-0-	2210	2			N	-0-					10
08	2232	N	2016	-0-	-216	-0-	2016	2			N	-0-					10
09	2190	N	2153	-0-	-37	-0-	2153	2			N	-0-					10
10	2201	N	1942	-0-	-259	-0-	1942	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
05	2666	X	519	-0-	-2147	-0-	519	2			N	-0-					38
06	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	2			N	-0-					38
07	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					38
08	527	N	375	-0-	-152	-0-	375	2			N	-0-					38
09	510	N	342	-0-	-168	-0-	342	2			N	-0-					38
10	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	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
05	4929	X	4387	-0-	-542	-0-	4387	2			N	-0-					38
06	4770	X	4306	-0-	-464	-0-	4306	2			N	-0-					38
07	4371	X	4093	-0-	-278	-0-	4093	2			N	-0-					38
08	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					38
09	4320	X	3930	-0-	-390	-0-	3930	2			N	-0-					38
10	4464	X	4272	-0-	-192	-0-	4272	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
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					20
06	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					20
07	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					20
08	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	2			N	-0-					20
09	870	N	761	-0-	-109	-0-	761	2			N	-0-					20
10	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	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
05	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	1532	2			N	-0-					47
06	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	1629	2	11	9	N	10					57
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					57
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					57
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					57
*10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
05	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	45	1	4539	2	N	-0-					83
06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	15	1	4156	2	N	-0-					83
07	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					83
08	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					83
09	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					83
*10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					83

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					52
06	2490	N	1028	-0-	-1462	-0-	1028	2			N	-0-					52
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					52
08	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	1798	2			N	-0-					52
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					52
*10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					52

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	510	N	396	-0-	-114	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09	390	N	270	-0-	-120	-0-	4	1	266	2	N	-0-					-0-
*10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					95
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					95
07	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					95
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					95
09	3480	X	3194	-0-	-286	-0-	3194	2			N	-0-					95
10	3596	X	3396	-0-	-200	-0-	3396	2			N	-0-					95

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					57
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					57
07	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	2			N	-0-					57
08	1054	N	908	-0-	-146	-0-	908	2			N	-0-					57
09	990	N	750	-0-	-240	-0-	4	1	746	2	N	-0-					57
10	992	N	881	-0-	-111	-0-	15	1	866	2	N	-0-					57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					55
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3898	2	2	9	N	2					57
07	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					57
08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					57
09	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					57
*10	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					57

SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	158	-0-	-2477	-0-	158	2			N	-0-					162
06	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-	15	5			147
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					147
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					147
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					147
10	2325	N	1137	-0-	-1188	-0-	1137	2			N	-0-					147

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
LOCKE WELL #: 2H RRCID -> 247340 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					147
06	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					147
07	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					147
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					147
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					147
*10	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					147

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
05	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	105	1	2214	2	N	-0-					167
06	1470	X	964	-0-	-506	-0-	964	2			N	-0-					167
07	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					167
08	1519	X	938	-0-	-581	-0-	938	2			N	-0-					167
09	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					167
*10	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	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
05	1860	N	1318	-0-	-542	-0-	1318	2			N	-0-					152
06	1470	N	1134	-0-	-336	-0-	1134	2			N	-0-					152
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1364	2	86	9	N	78					230
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					230
*09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					230
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	DLQ G-10		170	-0-	170	856	170	2			Y	-0-					-0-
06	1043	N	187	-0-	-856	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
*09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
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
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					40
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					40
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					40
08	310	N	11	-0-	-299	-0-	11	2			N	-0-					40
09	300	N	4	-0-	-296	-0-	4	2			N	-0-					40
10	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					40

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 181353 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6235 - 14300

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

*01	3093	N	2073	-0-	-1020	-0-	2072	1	1	4	N	-0-					44
*02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1	4	N	-0-					44
*03	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4568	2	3	4	N	2					46
							2	9									
*04	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4962	2	11	4	N	2					48
							2	9									
*05	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7300	2	4	4	N	3					51
							3	9									
*06	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5376	2	7	4	N	-0-					51
*07	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7617	2	1	4	N	-0-					51
*08	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8179	2	3	4	N	-0-					51
*09	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7749	2	2	4	N	-0-					51
*10	7626	X	7550	-0-	-76	-0-	7548	2	2	4	N	-0-					51

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

*05	2263	X	1973	-0-	-290	-0-	253	1	1720	2	Y	-0-					15
*06	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	235	1	2015	2	Y	4					19
							4	9									
*07	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	253	1	1970	2	Y	12					31
							13	9									
*08	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	256	1	1918	2	Y	-0-					31
*09	2250	X	1950	-0-	-300	-0-	219	1	1731	2	Y	-0-					31
*10	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	237	1	2138	2	Y	-0-					31

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

05	2356	N	2051	-0-	-305	-0-	263	1	1788	2	Y	-0-					151
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	249	1	2129	2	Y	-0-					151
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	268	1	2094	2	Y	-0-					151
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	271	1	2039	2	Y	-0-					151
*09	2130	N	2102	-0-	-28	-0-	237	1	1865	2	Y	-0-					151
*10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	247	1	2223	2	Y	-0-					151

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1428	X	980	-0-	-448	-0-	980	2			N	-0-	69	7			112
*03	1395	X	979	-0-	-416	-0-	979	2			N	-0-					112
*04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					112
*05	1333	X	99	-0-	-1234	-0-	99	2			N	-0-					112
*06	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-	70	1	30	3	12
*07	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					12
*08	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					12
*09	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					12
*10	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					12

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
METCALF-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 094567 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137

05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	47	1	705	3	Y	10					46
							11	9									
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	44	1	648	3	Y	6					52
							7	9									
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	38	1	604	3	Y	10					62
							11	9									
08	775	N	705	-0-	-70	-0-	39	1	662	3	Y	4					66
							4	9									
*09	690	N	448	-0-	-242	-0-	26	1	416	3	Y	5					71
							6	9									
*10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	49	1	675	3	Y	3	29	1			45
							3	9									

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	80	1	1191	3	N	3					75
							3	9									
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	78	1	1145	3	N	2					77
							2	9									
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	77	1	1219	3	N	3					80
							3	9									
08	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	60	1	1009	3	N	3					83
							3	9									
09	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	72	1	1147	3	N	-0-					83
10	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	79	1	1089	3	N	5					88
							6	9									

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	56	1	829	3	N	-0-					13
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	54	1	792	3	N	-0-					13
07	868	N	867	-0-	-1	-0-	51	1	815	3	N	1					14
							1	9									
08	899	N	805	-0-	-94	-0-	45	1	759	3	N	1					15
							1	9									
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	51	1	810	3	N	-0-					15
10	868	N	826	-0-	-42	-0-	56	1	766	3	N	4					19
							4	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	726	1	10832	3	Y	5					16
							6	9									
06	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	724	1	10604	3	Y	5	11	1			10
							6	9									
07	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	614	1	9748	3	Y	7					17
							8	9									
08	10168	X	8561	-0-	-1607	-0-	480	1	8079	3	Y	2					19
							2	9									
09	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	625	1	9963	3	Y	1					20
							1	9									
*10	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	693	1	9539	3	Y	-0-	12	1			8

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

05	9145	X	8836	-0-	-309	-0-	555	1	8281	3	N	-0-					42
06	8850	X	7988	-0-	-862	-0-	511	1	7477	3	N	-0-					42
07	9145	X	7896	-0-	-1249	-0-	468	1	7427	3	N	1					43
							1	9									
08	9672	X	6424	-0-	-3248	-0-	360	1	6064	3	N	-0-					43
09	9240	X	7768	-0-	-1472	-0-	458	1	7310	3	N	-0-					43
10	8835	X	6561	-0-	-2274	-0-	444	1	6117	3	N	-0-					43

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

05	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
06	12840	X	1941	-0-	-10899	-0-	124	1	1817	3	Y	-0-					-0-
07	13268	X	3163	-0-	-10105	-0-	187	1	2965	3	Y	10					10
							11	9									
08	T. A.		3512	-0-	3512	3512	197	1	3315	3	Y	-0-					10
09	T. A.		9146	-0-	9146	12658	539	1	8604	3	Y	3					13
							3	9									
10	T. A.		4494	-0-	4494	17152	304	1	4184	3	Y	5					18
							6	9									

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

05	6665	X	5412	-0-	-1253	-0-	340	1	5065	3	Y	6	103	1			2
							7	9									
06	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	445	1	6521	3	Y	-0-					2
07	6572	X	6121	-0-	-451	-0-	362	1	5739	3	Y	18					20
							20	9									
08	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	301	1	5074	3	Y	-0-					20
09	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	325	1	5182	3	Y	3					23
							3	9									
10	5115	X	5061	-0-	-54	-0-	342	1	4713	3	Y	5					28
							6	9									

LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

05	7316	X	6019	-0-	-1297	-0-	378	1	5632	3	Y	8	31	1			3
							9	9									
06	7080	X	5835	-0-	-1245	-0-	373	1	5462	3	Y	-0-					3
07	7316	X	6796	-0-	-520	-0-	402	1	6380	3	Y	13					16
							14	9									
08	7223	X	5752	-0-	-1471	-0-	323	1	5429	3	Y	-0-					16
09	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	373	1	5948	3	Y	2					18
							2	9									
10	6789	X	5032	-0-	-1757	-0-	340	1	4689	3	Y	3					21
							3	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	195	1	2904	3	Y	17					80
							19	9									
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	199	1	2910	3	Y	10	58	1			32
							11	9									
07	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	167	1	2658	3	Y	17					49
							19	9									
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	237	1	3987	3	Y	14					63
							15	9									
09	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	254	1	4052	3	Y	-0-					63
*10	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	242	1	3334	3	Y	5					68
							6	9									

TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720

05	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	170	1	1715	3	Y	1	8	1			6
							1	9									
06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	339	1	3129	3	Y	8	4	1			10
							9	9									
07	3100	N	3129	-0-	29	29	276	1	2844	3	Y	8	6	1			12
							9	9									
08	3007	X	2577	-0-	-430	-0-	218	1	2350	3	Y	8	8	1			12
							9	9									
09	3480	X	2839	-0-	-641	-0-	249	1	2579	3	Y	10	10	1			12
							11	9									
10	3596	X	2247	-0-	-1349	-0-	209	1	2031	3	Y	6	5	1			13
							7	9									

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

05	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	548	1	8174	3	Y	5					17
							6	9									
06	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	574	1	8410	3	Y	5	11	1			11
							6	9									
07	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	510	1	8098	3	Y	13					24
							14	9									
08	9114	X	7713	-0-	-1401	-0-	432	1	7279	3	Y	2					26
							2	9									
09	9000	X	7726	-0-	-1274	-0-	456	1	7269	3	Y	1					27
							1	9									
10	9300	X	6701	-0-	-2599	-0-	454	1	6246	3	Y	1	17	1			11
							1	9									

MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300

05	15748	X	15136	-0-	-612	-0-	1359	1	13741	3	Y	33	26	1			51
							36	9									
06	14850	X	14505	-0-	-345	-0-	1415	1	13079	3	Y	10	30	1			31
							11	9									
07	15345	X	14760	-0-	-585	-0-	1305	1	13447	3	Y	7	18	1			20
							8	9									
08	14880	X	13478	-0-	-1402	-0-	1142	1	12327	3	Y	8	13	1			15
							9	9									
09	15194	X	15194	-0-	-0-	-0-	1337	1	13846	3	Y	10	12	1			13
							11	9									
*10	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	1464	1	14237	3	Y	8	6	1			15
							9	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-		413	1 7 9	6162	3	Y	6					18
06	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-		403	1 4 9	5908	3	Y	4	12	1			10
07	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-		388	1 8 9	6153	3	Y	7					17
08	6944	X	6070	-0-	-874	-0-		340	1 2 9	5728	3	Y	2					19
09	6720	X	6324	-0-	-396	-0-		373	1 2 9	5949	3	Y	2					21
10	6572	X	6500	-0-	-72	-0-		440	1	6060	3	Y	-0-	13	1			8

COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-		780	1 11 9	11635	3	Y	10					32
06	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-		699	1 10 9	10240	3	Y	9					41
07	11160	X	10837	-0-	-323	-0-		642	1 11 9	10184	3	Y	10	38	1			13
08	13113	X	10890	-0-	-2223	-0-		610	1 9 9	10271	3	Y	8					21
09	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-		744	1 18 9	11874	3	Y	16					37
10	12431	X	10098	-0-	-2333	-0-		683	1 15 9	9400	3	Y	14	35	1			16

CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11532	X	11023	-0-	-509	-0-		690	1 43 9	10290	3	Y	39					124
06	11160	X	10606	-0-	-554	-0-		676	1 31 9	9899	3	Y	28					152
07	11005	X	10830	-0-	-175	-0-		640	1 32 9	10158	3	Y	29	141	1			40
08	10912	X	9581	-0-	-1331	-0-		536	1 23 9	9022	3	Y	21					61
09	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-		644	1 19 9	10272	3	Y	17					78
10	10912	X	10301	-0-	-611	-0-		696	1 18 9	9587	3	Y	16	72	1			22

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-		397	1 11 9	5916	3	Y	10					61
06	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-		374	1 10 9	5484	3	Y	9					70
07	6045	X	5933	-0-	-112	-0-		351	1 11 9	5571	3	Y	10					80
08	6200	X	4726	-0-	-1474	-0-		265	1 7 9	4454	3	Y	6					86
*09	6000	X	4947	-0-	-1053	-0-		292	1 3 9	4652	3	Y	3					89
*10	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-		443	1 7 9	6106	3	Y	6	36	1			59

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
05	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	187	1	1889	3	Y	13	4	1			16
							14	9									
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	224	1	2067	3	Y	8	9	1			15
							9	9									
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	178	1	1837	3	Y	6	9	1			12
							7	9									
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	178	1	1915	3	Y	7	8	1			11
							8	9									
09	2310	N	1861	-0-	-449	-0-	163	1	1688	3	Y	9	9	1			11
							10	9									
*10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	210	1	2047	3	Y	8	5	1			14
							9	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
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	161	1	1627	3	Y	4					26
							4	9									
06	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	287	1	2652	3	Y	6					32
							7	9									
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	151	1	1552	3	Y	-0-					32
08	1798	N	1643	-0-	-155	-0-	139	1	1501	3	Y	3					35
							3	9									
09	2940	N	1649	-0-	-1291	-0-	145	1	1501	3	Y	3					38
							3	9									
*10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	162	1	1580	3	Y	2	28	1			12
							2	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
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	455	2	44	9	N	40					120
06	1890	N	837	-0-	-1053	-0-	826	2	11	9	N	10					130
07	1271	N	602	-0-	-669	-0-	602	2			N	-0-					130
08	496	N	300	-0-	-196	-0-	300	2			N	-0-					130
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					130
10	589	N	-0-	-0-	-589	-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
05	14B2 EXT		228	-0-	228	894	228	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		60	-0-	60	954	60	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		18	-0-	18	972	18	2			N	-0-					-0-
08	982	N	10	-0-	-972	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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
05	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	445	1	8744	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	400	1	7881	2	N	-0-					-0-
07	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	394	1	7762	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	9610	X	8759	-0-	-851	-0-	439	1	8319	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	8880	X	8241	-0-	-639	-0-	454	1	7787	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	8574	-0-	-602	-0-	489	1	8085	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
05	7192	X	6025	-0-	-1167	-0-	5992	2	33	9	N	30					175
06	6960	X	5541	-0-	-1419	-0-	5541	2			N	-0-					175
07	7192	X	5904	-0-	-1288	-0-	5904	2			N	-0-					175
08	6572	X	5504	-0-	-1068	-0-	5504	2			N	-0-					175
09	6360	X	5135	-0-	-1225	-0-	5135	2			N	-0-					175
10	6014	X	5430	-0-	-584	-0-	5430	2			N	-0-					175

USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14539	X	11952	-0-	-2587	-0-	578	1	11359	2	Y	14	36	1			7
							15	9									
06	12630	X	12019	-0-	-611	-0-	580	1	11429	2	Y	9					16
							10	9									
07	13051	X	10918	-0-	-2133	-0-	527	1	10377	2	Y	13					29
							14	9									
08	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	651	1	12345	2	Y	9					38
							10	9									
09	11280	X	10277	-0-	-1003	-0-	566	1	9697	2	Y	13					51
							14	9									
*10	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	670	1	11087	2	Y	12	52	1			11
							13	9									

USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4133	-0-	-1199	-0-	200	1	3927	2	Y	5	20	1			3
							6	9									
06	4830	X	4043	-0-	-787	-0-	195	1	3847	2	Y	1					4
							1	9									
07	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	241	1	4749	2	Y	1					5
							1	9									
08	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	248	1	4708	2	Y	1					6
							1	9									
09	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	248	1	4252	2	Y	-0-					6
10	4991	X	4196	-0-	-795	-0-	239	1	3955	2	Y	2	6	1			2
							2	9									

USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3708	-0-	-105	-0-	179	1	3522	2	Y	6	14	1			3
							7	9									
06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	169	1	3335	2	Y	1					4
							1	9									
07	3348	X	3085	-0-	-263	-0-	149	1	2935	2	Y	1					5
							1	9									
08	3720	X	3303	-0-	-417	-0-	165	1	3138	2	Y	-0-					5
09	3600	X	3206	-0-	-394	-0-	177	1	3029	2	Y	-0-					5
10	3720	X	3401	-0-	-319	-0-	194	1	3205	2	Y	2	5	1			2
							2	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17360	X	14696	-0-	-2664	-0-	710	1	13967	2	Y	17	58	1			9
							19	9									
06	17040	X	14615	-0-	-2425	-0-	705	1	13896	2	Y	13					22
							14	9									
07	18662	X	15420	-0-	-3242	-0-	744	1	14662	2	Y	13					35
							14	9									
08	14672	X	14672	-0-	-0-	-0-	734	1	13927	2	Y	10					45
							11	9									
09	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	653	1	11184	2	Y	9					54
							10	9									
10	10943	X	10392	-0-	-551	-0-	592	1	9797	2	Y	3	53	1			4
							3	9									

USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

05	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	77	1	1515	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	75	1	1481	2	Y	-0-					3
07	1550	N	1411	-0-	-139	-0-	68	1	1342	2	Y	1					4
							1	9									
08	1612	N	1240	-0-	-372	-0-	62	1	1178	2	Y	-0-					4
09	1560	N	1312	-0-	-248	-0-	72	1	1240	2	Y	-0-					4
10	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	79	1	1309	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

05	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	433	1	8520	2	Y	14	29	1			7
							15	9									
06	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	398	1	7830	2	Y	11					18
							12	9									
07	8494	X	8150	-0-	-344	-0-	393	1	7745	2	Y	11					29
							12	9									
08	8959	X	6133	-0-	-2826	-0-	307	1	5815	2	Y	10					39
							11	9									
09	8670	X	5564	-0-	-3106	-0-	306	1	5246	2	Y	11					50
							12	9									
10	8959	X	5660	-0-	-3299	-0-	322	1	5324	2	Y	13	51	1			12
							14	9									

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	82	1	1617	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	91	1	1790	2	Y	-0-					2
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	74	1	1457	2	Y	-0-					2
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	89	1	1696	2	Y	-0-					2
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	100	1	1709	2	Y	-0-					2
*10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	108	1	1778	2	Y	-0-	1	1			2

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	4371	X	3334	-0-	-1037	-0-	148	1	3059	2	N	115	175	1			73
							127	9									
06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	141	1	4132	2	N	3					76
							3	9									
07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	179	1	3898	2	N	90	2	8			164
							99	9									
08	4030	X	3131	-0-	-899	-0-	151	1	2950	2	N	27	174	1			17
							30	9									
*09	4290	X	673	-0-	-3617	-0-	42	1	569	2	N	56					73
							62	9									
10	4433	X	701	-0-	-3732	-0-	42	1	582	2	N	70					143
							77	9									

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
05	3317	X	2689	-0-	-628	-0-	132	1	2549	2	N	7	84	5			82
							8	9									
06	3210	X	2190	-0-	-1020	-0-	114	1	2056	2	N	18	1	8			99
							20	9									
07	3317	X	2494	-0-	-823	-0-	179	1	2315	2	N	-0-					99
08	2883	X	2402	-0-	-481	-0-	204	1	2189	2	N	8					107
							9	9									
09	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	165	1	2720	2	N	1					108
							1	9									
*10	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	162	1	2615	2	N	-0-					108

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
05	2697	X	2312	-0-	-385	-0-	114	1	2196	2	N	2	104	5			49
							2	9									
06	2640	X	1586	-0-	-1054	-0-	84	1	1502	2	N	-0-					49
07	2728	X	947	-0-	-1781	-0-	68	1	878	2	N	1	1	8			49
							1	9									
08	2728	X	429	-0-	-2299	-0-	37	1	392	2	N	-0-					49
09	2250	X	1813	-0-	-437	-0-	104	1	1709	2	N	-0-					49
10	2325	X	1620	-0-	-705	-0-	95	1	1525	2	N	-0-					49

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
05	1240	N	728	-0-	-512	-0-	36	1	692	2	N	-0-					11
06	870	N	722	-0-	-148	-0-	38	1	684	2	N	-0-					11
07	868	N	296	-0-	-572	-0-	21	1	275	2	N	-0-					11
08	713	N	24	-0-	-689	-0-	2	1	22	2	N	-0-					11
09	720	N	66	-0-	-654	-0-	4	1	62	2	N	-0-					11
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					11

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
05	5766	X	3117	-0-	-2649	-0-	152	1	2934	2	N	28					140
							31	9									
06	5580	X	3518	-0-	-2062	-0-	184	1	3302	2	N	29	2	8			167
							32	9									
07	5766	X	2311	-0-	-3455	-0-	166	1	2144	2	N	1	1	8			167
							1	9									
08	4154	X	2237	-0-	-1917	-0-	191	1	2044	2	N	2					169
							2	9									
09	3840	X	2591	-0-	-1249	-0-	148	1	2443	2	N	-0-					169
10	3627	X	3026	-0-	-601	-0-	177	1	2849	2	N	-0-					169

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	6913	X	5406	-0-	-1507	-0-	930 51	1 9	4425	2	N	46	1	8			128
06	6690	X	5150	-0-	-1540	-0-	900 23	1 9	4227	2	N	21	1	8			148
07	6913	X	5412	-0-	-1501	-0-	930 45	1 9	4437	2	N	41	173	1	1	8	15
08	6355	X	5878	-0-	-477	-0-	930 44	1 9	4904	2	N	40					55
09	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	900 46	1 9	4459	2	N	42					97
10	5425	X	5192	-0-	-233	-0-	930 42	1 9	4220	2	N	38					135

TEXTRON SOUTHWEST INC. 850938
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

05	T. A.	16502	-0-	16502	42238	899	1	15603	2	N	-0-						34
06	T. A.	13021	-0-	13021	55259	714	1	12307	2	N	-0-						34
07	T. A.	12100	-0-	12100	67359	664	1	11436	2	N	-0-						34
08	77410	X	10051	-0-	-67359	-0-	551	1	9500	2	N	-0-					34
09	25740	X	9870	-0-	-15870	-0-	543	1	9327	2	N	-0-					34
10	16492	X	9812	-0-	-6680	-0-	536	1	9276	2	N	-0-					34

XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	115	1	2501	2	Y	-0-					12
06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	120	1	2643	2	Y	-0-					12
07	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	121	1	2660	2	Y	-0-					12
08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	121	1	2693	2	Y	-0-					12
09	2730	N	2669	-0-	-61	-0-	115	1	2554	2	Y	-0-					12
10	2790	N	2575	-0-	-215	-0-	112	1	2463	2	Y	-0-					12

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	97	1	2168	2	Y	-0-					-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	86	1	1939	2	Y	-0-					-0-
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	96	1	2138	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	88	1	1973	2	Y	-0-					-0-
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	89	1	1995	2	Y	-0-					-0-
*10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	91	1	2051	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

05	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	357	1	7761	2	Y	-0-					23
06	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	388	1	8535	2	Y	-0-					23
07	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	365	1	8051	2	Y	-0-					23
08	8990	X	6375	-0-	-2615	-0-	274	1	6101	2	Y	-0-					23
09	8700	X	3848	-0-	-4852	-0-	166	1	3682	2	Y	-0-					23
10	8990	X	3788	-0-	-5202	-0-	164	1	3624	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

05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	111	1	2414	2	Y	-0-					15
06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	116	1	2542	2	Y	-0-					15
07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	118	1	2593	2	Y	-0-					15
08	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	120	1	2679	2	Y	-0-					15
09	2670	N	2657	-0-	-13	-0-	114	1	2543	2	Y	-0-					15
10	2697	N	2641	-0-	-56	-0-	114	1	2527	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
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	53	1	1178	2	Y	-0-			-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	49	1	1119	2	Y	-0-			-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	51	1	1141	2	Y	-0-			-0-
08	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	46	1	1022	2	Y	-0-			-0-
09	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	46	1	1039	2	Y	-0-			-0-
10	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	47	1	1064	2	Y	-0-			-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	90	1	2011	2	Y	-0-			-0-
06	2040	N	2037	-0-	-3	-0-	86	1	1951	2	Y	-0-			-0-
07	2170	N	1989	-0-	-181	-0-	85	1	1904	2	Y	-0-			-0-
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	97	1	2169	2	Y	-0-			-0-
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	89	1	1995	2	Y	-0-			-0-
*10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	99	1	2218	2	Y	-0-			-0-

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	X	5	-0-	-1731	-0-	5	2			N	-0-			20
06	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	112	1	2730	2	N	-0-			20
07	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	73	1	1364	2	N	-0-			20
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	36	1	968	2	N	-0-			20
09	2700	N	1005	-0-	-1695	-0-	75	1	930	2	N	-0-			20
10	1581	N	856	-0-	-725	-0-	56	1	800	2	N	-0-			20

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	321	1	6982	2	Y	-0-			65
06	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	303	1	6668	2	Y	-0-			65
07	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	309	1	6818	2	Y	-0-			65
08	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	354	1	7886	2	Y	-0-			65
09	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	341	1	7571	2	Y	-0-			65
*10	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	398	1	8790	2	Y	-0-			65

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	4623	-0-	-2352	-0-	203	1	4420	2	Y	-0-			43
06	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	326	1	7179	2	Y	-0-			43
07	6975	X	6914	-0-	-61	-0-	300	1	6614	2	Y	-0-			43
08	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	299	1	6662	2	Y	-0-			43
09	7500	X	6333	-0-	-1167	-0-	273	1	6060	2	Y	-0-			43
10	7750	X	5689	-0-	-2061	-0-	247	1	5442	2	Y	-0-			43

MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	3783	-0-	-1053	-0-	166	1	3617	2	N	-0-			77
06	4680	X	3907	-0-	-773	-0-	154	1	3753	2	N	-0-			77
07	4836	X	4673	-0-	-163	-0-	237	1	4436	2	N	-0-			77
08	3999	X	3489	-0-	-510	-0-	126	1	3363	2	N	-0-			77
09	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	340	1	4218	2	N	-0-			77
*10	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	263	1	3750	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
05	1767	N	1410	-0-	-357	-0-	62	1	1348	2	N	-0-					85
06	1710	N	1556	-0-	-154	-0-	61	1	1495	2	N	-0-					85
07	1767	N	1498	-0-	-269	-0-	76	1	1422	2	N	-0-					85
08	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	47	1	1260	2	N	-0-					85
09	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	111	1	1376	2	N	-0-					85
10	1643	N	684	-0-	-959	-0-	45	1	639	2	N	-0-					85

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

05	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	296	1	6437	2	Y	-0-					54
06	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	334	1	7352	2	Y	-0-					54
07	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	335	1	7394	2	Y	-0-					54
08	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	336	1	7479	2	Y	-0-					54
09	7530	X	7314	-0-	-216	-0-	315	1	6999	2	Y	-0-					54
10	7781	X	7040	-0-	-741	-0-	305	1	6735	2	Y	-0-					54

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233544 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 11500

05	5146	X	4083	-0-	-1063	-0-	179	1	3904	2	N	-0-					58
06	4650	X	4158	-0-	-492	-0-	164	1	3994	2	N	-0-					58
07	4805	X	4416	-0-	-389	-0-	224	1	4192	2	N	-0-					58
08	4340	X	3380	-0-	-960	-0-	122	1	3258	2	N	-0-					58
09	4200	X	4080	-0-	-120	-0-	304	1	3776	2	N	-0-					58
10	4340	X	3703	-0-	-637	-0-	243	1	3460	2	N	-0-					58

DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600

05	1922	N	1154	-0-	-768	-0-	51	1	1103	2	N	-0-					80
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	49	1	1200	2	N	-0-					80
07	2015	N	1465	-0-	-550	-0-	74	1	1391	2	N	-0-					80
08	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	37	1	982	2	N	-0-					80
09	1260	N	940	-0-	-320	-0-	70	1	870	2	N	-0-					80
10	1612	N	1200	-0-	-412	-0-	79	1	1121	2	N	-0-					80

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

05	9021	X	8956	-0-	-65	-0-	394	1	8562	2	Y	-0-					57
06	8730	X	7355	-0-	-1375	-0-	320	1	7035	2	Y	-0-					57
07	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	405	1	8926	2	Y	-0-					57
08	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	416	1	9270	2	Y	-0-					57
09	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	409	1	9082	2	Y	-0-					57
*10	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	431	1	9505	2	Y	-0-					57

MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

05	7161	X	5180	-0-	-1981	-0-	227	1	4953	2	N	-0-					173
06	6630	X	5862	-0-	-768	-0-	231	1	5631	2	N	-0-					173
07	6851	X	6601	-0-	-250	-0-	335	1	6266	2	N	-0-					173
08	5921	X	4743	-0-	-1178	-0-	171	1	4572	2	N	-0-					173
09	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	464	1	5750	2	N	-0-					173
10	5921	X	5605	-0-	-316	-0-	368	1	5237	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
05	5518	X	5124	-0-	-394	-0-	220	1	4898	2	Y	5	5	8			3
							6	9									
06	5340	X	4925	-0-	-415	-0-	208	1	4698	2	Y	17	7	8			13
							19	9									
07	5332	X	3875	-0-	-1457	-0-	165	1	3700	2	Y	9	9	8			13
							10	9									
08	5177	X	3986	-0-	-1191	-0-	170	1	3816	2	Y	-0-					13
09	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	212	1	4775	2	Y	-0-					13
10	5115	X	4778	-0-	-337	-0-	204	1	4574	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
05	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	257	1	5599	2	Y	-0-					74
06	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	306	1	6740	2	Y	-0-					74
07	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	294	1	6487	2	Y	-0-					74
08	7161	X	7050	-0-	-111	-0-	303	1	6747	2	Y	-0-					74
09	6930	X	6560	-0-	-370	-0-	282	1	6278	2	Y	-0-					74
10	7161	X	5830	-0-	-1331	-0-	253	1	5577	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
05	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	292	1	6506	2	N	-0-					105
06	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	285	1	6439	2	N	-0-					105
07	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	272	1	6091	2	N	-0-					105
08	7161	X	5748	-0-	-1413	-0-	246	1	5502	2	N	-0-	105	1			-0-
09	6840	X	6155	-0-	-685	-0-	262	1	5893	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	5939	-0-	-1005	-0-	253	1	5686	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
10	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
05	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	260	1	5811	2	Y	-0-					2
06	5790	X	5579	-0-	-211	-0-	236	1	5332	2	Y	10					12
							11	9									
07	5921	X	4459	-0-	-1462	-0-	191	1	4268	2	Y	-0-					12
08	5921	X	4466	-0-	-1455	-0-	191	1	4275	2	Y	-0-					12
09	5730	X	5628	-0-	-102	-0-	239	1	5389	2	Y	-0-					12
10	5921	X	5513	-0-	-408	-0-	235	1	5278	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	7471	X	6757	-0-	-714	-0-	297	1	6460	2	Y	-0-					47
06	7230	X	5059	-0-	-2171	-0-	220	1	4839	2	Y	-0-					47
07	7533	X	6489	-0-	-1044	-0-	282	1	6207	2	Y	-0-					47
08	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	288	1	6412	2	Y	-0-					47
09	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	281	1	6247	2	Y	-0-					47
*10	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	284	1	6261	2	Y	-0-					47

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

05	3627	X	2959	-0-	-668	-0-	130	1	2829	2	N	-0-					65
06	3510	X	2931	-0-	-579	-0-	116	1	2815	2	N	-0-					65
07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	186	1	3471	2	N	-0-					65
08	2883	X	2803	-0-	-80	-0-	101	1	2702	2	N	-0-					65
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	251	1	3110	2	N	-0-					65
*10	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	217	1	3090	2	N	-0-					65

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

05	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	255	1	5546	2	N	-0-					-0-
06	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	233	1	5679	2	N	-0-					-0-
07	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	304	1	5674	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5129	-0-	-1009	-0-	185	1	4944	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	5210	-0-	-730	-0-	389	1	4821	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	5424	-0-	-714	-0-	356	1	5068	2	N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12927	X	12765	-0-	-162	-0-	548	1	12217	2	N	-0-					203
06	12510	X	11998	-0-	-512	-0-	508	1	11490	2	N	-0-					203
07	12710	X	11854	-0-	-856	-0-	507	1	11347	2	N	-0-					203
08	12679	X	11485	-0-	-1194	-0-	490	1	10972	2	N	21	196	1			28
							23	9									
09	12270	X	12095	-0-	-175	-0-	515	1	11580	2	N	-0-					28
10	12679	X	11782	-0-	-897	-0-	502	1	11280	2	N	-0-					28

WILDCATS SWD WELL #: 1 RRCID -> 267839 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6947

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	7080		7080	-0-	-0-	-0-	7056	2	24	9	N	22					124
06	7433		7433	-0-	-0-	-0-	7419	2	14	9	N	13					137
07	25596		25596	-0-	-0-	-0-	25576	2	20	9	N	18					155
08	25329		25329	-0-	-0-	-0-	25307	2	22	9	N	20					175
*09	24534		24534	-0-	-0-	-0-	24508	2	26	9	N	24					199
10	3286		22363	-0-	19077	19077	22353	2	10	9	N	9	186	1			22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	2922	-0-	-612	-0-	790	1	2132	2	N	-0-					110
06	3180	X	2760	-0-	-420	-0-	781	1	1979	2	N	-0-					110
07	3441	X	2766	-0-	-675	-0-	434	1	2332	2	N	-0-					110
08	3441	X	3013	-0-	-428	-0-	534	1	2479	2	N	-0-					110
09	3330	X	2440	-0-	-890	-0-	373	1	2067	2	N	-0-					110
10	2914	X	2271	-0-	-643	-0-	421	1	1850	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 194441 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	X	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					71
06	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					71
07	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					71
08	217	X	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					71
09	240	X	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-					71
10	341	X	210	-0-	-131	-0-	210	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					104
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	1634	1	1767	2	N	26					130
							29	9									
07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					130
08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3036	2	1	9	N	1					131
09	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					131
*10	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					131

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 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
05	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
06	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-
07	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
08	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) //CONT.// 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

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

SKY LAND & ENERGY RESOURCES LLC 786411
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 2 RRCID -> 156047 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6877 - 6904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					48
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					48
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					48
08	DLQ G-10	77	-0-	77	77	77	2			N	-0-					48
*09	DLQ G-10	94	-0-	94	171	94	2			N	-0-					48
10	DLQ G-10	266	-0-	266	437	266	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

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

HUMA ENERGY, LLC 412715
HOLLAND, LELAND WELL #: 3 RRCID -> 107207 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6808 - 6816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 151140 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6894 - 6914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-) 45034 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HUMA ENERGY, LLC 412715
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 173366 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 6950 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					60
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					60
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) //CONT.// 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. //CONT.// 196196
MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882

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

MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

05	266	X	266	-0-	-0-	-0-	253	2	13	9	N	12					117
06	240	X	239	-0-	-1	-0-	204	2	35	9	N	32	139	1			10
07	248	X	229	-0-	-19	-0-	220	2	9	9	N	8					18
08	279	X	231	-0-	-48	-0-	212	2	19	9	N	17					35
09	270	X	252	-0-	-18	-0-	202	2	50	9	N	45					80
10	279	X	235	-0-	-44	-0-	223	2	12	9	N	11					91

RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	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

05	7409	X	6611	-0-	-798	-0-	6588	2	23	9	N	21	2	8			52
06	6870	X	6216	-0-	-654	-0-	6169	2	47	9	N	43	1	8			94
07	7037	X	6381	-0-	-656	-0-	6379	2	2	9	N	2	2	8			94
08	6293	X	6282	-0-	-11	-0-	6280	2	2	9	N	2	2	8			94
09	6090	X	6015	-0-	-75	-0-	6012	2	3	9	N	3	3	8			94
10	6293	X	6147	-0-	-146	-0-	6145	2	2	9	N	2	2	8			94

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

05	7316	X	6813	-0-	-503	-0-	6757	2	56	9	N	51	7	8			87
06	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6533	2	160	9	N	145	183	1	2	8	47
07	7595	X	6842	-0-	-753	-0-	6824	2	18	9	N	16	5	8			58
08	6789	X	6693	-0-	-96	-0-	6617	2	76	9	N	69	4	8			123
09	6570	X	5857	-0-	-713	-0-	5807	2	50	9	N	45	4	8			164
10	6789	X	5606	-0-	-1183	-0-	5534	2	72	9	N	65	181	1	2	8	46

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

05	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					15
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					15
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

JARED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1477	-0-	-290	-0-	1470	2	7	9	N	6					61
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2081	2	31	9	N	28					89
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1999	2	25	9	N	23	49	1			63
08	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1454	2	33	9	N	30					93
09	2100	N	1849	-0-	-251	-0-	1813	2	36	9	N	33					126
10	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	1926	2	1	9	N	1					127

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
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	1			N	-0-					42
06	150	#	123	-0-	-27	-0-	123	1			N	-0-					42
07	155	#	102	-0-	-53	-0-	102	1			N	-0-					42
08	155	#	88	-0-	-67	-0-	88	1			N	-0-					42
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					42
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					42

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
PICKERING LUMBER CO. WELL #: 1-C RRCID -> 155433 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3865 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	#	558	-0-	-403	-0-	73	1	485	2	N	-0-					-0-
06	840	#	659	-0-	-181	-0-	86	1	573	2	N	-0-					-0-
07	868	#	222	-0-	-646	-0-	29	1	193	2	N	-0-					-0-
08	837	#	310	-0-	-527	-0-	40	1	270	2	N	-0-					-0-
09	810	#	568	-0-	-242	-0-	74	1	494	2	N	-0-					-0-
10	682	#	229	-0-	-453	-0-	17	1	212	2	N	-0-					-0-

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	5	1			10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS CO., THE WELL #: 1 RRCID -> 016211 COMPL. DATE 12/26/1941 TOTAL DEPTH 4958 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	7			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2014 - P&A 07/09/14

BROOKS, D. WELL #: 1 RRCID -> 037546 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4770 - 4955

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2014 - P&A 03/20/14

TAYLOR, D.R. WELL #: 3 RRCID -> 123023 COMPL. DATE 09/04/1986 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5132 - 5138

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: 1-T RRCID -> 155436 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4954 - 5018

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
CHILDRESS, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 164237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5176 PERF. 4883 - 4893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	1426	N	1000	-0-	-426	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203923 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 5951

05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					13
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1151	2	2	9	Y	2	9	1			6
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					6
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					6
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					6
*10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1374	2	2	9	Y	2					8

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
HANSON, G. W. ESTATE WELL #: RRCID -> 016214 COMPL. DATE 09/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2006

XTO ENERGY INC. 945936
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
CHILDRESS, CHARLES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092451 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 6288 - 6232

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141	1	29	7	-0-
08	0 A	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014 - P&A 06/20/14

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	465 N	254	-0-	-211	-0-	254	2			N	-0-					92
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					92
07	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					92
08	248 N	31	-0-	-217	-0-	31	2			N	-0-					92
09	240 N	142	-0-	-98	-0-	142	2			N	-0-					92
10	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					92

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
GREER EXPLORATION CORPORATION 331861
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

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

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	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

05	3100	N	3969	-0-	869	869	998	1	2971	2	N	-0-					286
06	3000	N	3291	-0-	291	1160	1145	1	2137	2	N	8					294
							9	9									
07	3100	N	3485	-0-	385	1545	806	1	2649	2	N	27					321
							30	9									
08	3932	X	2387	-0-	-1545	-0-	670	1	1717	2	N	-0-					321
09	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	744	1	1703	2	N	-0-					321
*10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	608	1	3081	2	N	1					322
							1	9									

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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2170	N	1920	-0-	-250	-0-	496	1	1424	2	N	-0-					109
06	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	480	1	1532	2	N	-0-					109
07	2015	N	1913	-0-	-102	-0-	496	1	1417	2	N	-0-					109
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	464	1	1646	2	N	-0-					109
09	2010	N	1961	-0-	-49	-0-	480	1	1481	2	N	-0-					109
10	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	480	1	1416	2	N	-0-					109

CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

05	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					242
06	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1572	2	2	9	Y	2					244
07	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1802	2	4	9	Y	4	186	1			62
08	1333	X	1307	-0-	-26	-0-	1285	2	22	9	Y	20					82
09	1290	X	1216	-0-	-74	-0-	1214	2	2	9	Y	2					84
10	1333	N	636	-0-	-697	-0-	636	2			Y	-0-					84

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CAMTERRA RESOURCES, INC. //CONT.// 129004
FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	1827	-0-	-157	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1290	-0-	-450	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1229	-0-	-507	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1561	-0-	-268	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1003	-0-	-237	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590

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

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					49
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
10	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

05	527	N	304	-0-	-223	-0-	304	2			Y	-0-					6
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	Y	1	4	1			3
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					3
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					3
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					3
*10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					3

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	745	2	6	9	N	5					52
06	750	N	685	-0-	-65	-0-	685	2			N	-0-					52
07	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	2			N	-0-					52
08	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					52
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					52
*10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					52

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					21
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	3	1	70	2	Y	2					23
							2	9									
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					23
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	11	1	282	2	Y	1					24
							1	9									
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	Y	1					25
							1	9									
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					25

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			Y	-0-					103
06	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3316	2	102	9	Y	93	132	1			64
07	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3552	2	145	9	Y	132	132	1			64
08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-					64
09	3900	X	3389	-0-	-511	-0-	3370	2	19	9	Y	17					81
10	3999	X	3375	-0-	-624	-0-	3375	2			Y	-0-					81

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
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			Y	-0-					82
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2866	2	26	9	Y	24					106
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-					106
08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-					106
09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					106
*10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2714	2	34	9	Y	31					137

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 121174 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6431 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	7			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

FREEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124218 COMPL. DATE 09/05/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6979 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					88
06	240	N	157	-0-	-83	-0-	128	2	29	9	Y	26					114
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					114
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					114
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					114
*10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	409	2	36	9	Y	33					147

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
GORDON-ARMSTREET WELL #: 3 RRCID -> 128782 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6892 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3941					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3941					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3941					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3941					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3941					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3941					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 133626 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7945

05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	96	2	22	9	Y	20					20

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	182	2	186	9	Y	169					169

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
09	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
*10	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894

05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	14	-0-	-256	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	34	-0-	-183	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					118
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1986	2	67	9	N	61	170	1			9
07	2325	N	1872	-0-	-453	-0-	1872	2			N	-0-					9
08	2232	N	1132	-0-	-1100	-0-	1132	2			N	-0-					9
09	2040	N	1922	-0-	-118	-0-	1922	2			N	-0-					9
*10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					9

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	2			N	-0-					33
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					33
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					33
08	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	2			N	-0-					33
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					33
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					33

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	92	1	685	2	Y	-0-					150
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	88	1	651	2	Y	-0-	69	1			81
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	78	1	579	2	Y	104	69	1			116
							114	9									
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	54	1	403	2	Y	-0-					116
09	750	N	272	-0-	-478	-0-	32	1	240	2	Y	-0-					116
10	775	N	229	-0-	-546	-0-	27	1	202	2	Y	-0-					116

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			Y	-0-					54
06	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			Y	-0-					54
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-					54
08	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			Y	-0-					54
09	4620	X	3659	-0-	-961	-0-	3659	2			Y	-0-					54
10	4774	X	3384	-0-	-1390	-0-	3223	2	161	9	Y	146	126	1			74

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
05	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	40	1	1009	2	Y	-0-					13
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	40	1	993	2	Y	1					14
							1	9									
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	46	1	1140	2	Y	-0-					14
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	50	1	1240	2	Y	1					15
							1	9									
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	44	1	1089	2	Y	-0-					15
10	1085	N	631	-0-	-454	-0-	24	1	607	2	Y	-0-					15

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
05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4594	2	18	9	Y	16	16	8			66
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4421	2	18	9	Y	16	16	8			66
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4794	2	18	9	Y	16	16	8			66
08	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			Y	-0-					66
09	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			Y	-0-					66
10	4743	X	4392	-0-	-351	-0-	4287	2	105	9	Y	95	102	1			59

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
05	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	91	1	2279	2	Y	-0-					108
06	2280	X	1625	-0-	-655	-0-	62	1	1551	2	Y	11					119
							12	9									
07	2356	X	889	-0-	-1467	-0-	34	1	853	2	Y	2					121
							2	9									
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	40	1	992	2	Y	1					122
							1	9									
09	1620	N	765	-0-	-855	-0-	29	1	732	2	Y	4					126
							4	9									
10	899	N	457	-0-	-442	-0-	18	1	439	2	Y	-0-					126

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
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	117	2	18	9	Y	16	16	8			2
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					2
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					2
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					2
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					2
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	355	2	193	9	Y	175	112	1			65

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
05	713	N	645	-0-	-68	-0-	639	2	6	9	Y	5	5	8			12
06	840	N	595	-0-	-245	-0-	589	2	6	9	Y	5	5	8			12
07	899	N	705	-0-	-194	-0-	699	2	6	9	Y	5	5	8			12
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					12
09	600	N	481	-0-	-119	-0-	481	2			Y	-0-					12
10	713	N	412	-0-	-301	-0-	412	2			Y	-0-					12

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
05	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			Y	-0-					41
06	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4922	2	6	9	Y	5	27	1			19
07	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			Y	-0-					19
08	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			Y	-0-					19
09	6390	X	2197	-0-	-4193	-0-	2197	2			Y	-0-					19
10	6665	X	3246	-0-	-3419	-0-	3242	2	4	9	Y	4					23

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	3100	N	6126	-0-	3026	3026	6126	2			Y	-0-					1
06	3000	N	456	-0-	-2544	482	456	2			Y	-0-					1
07	498	N	16	-0-	-482	-0-	16	2			Y	-0-					1
08	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					1
09	5940	X	15	-0-	-5925	-0-	15	2			Y	-0-					1
10	6138	X	15	-0-	-6123	-0-	14	2	1	9	Y	1					2

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
05	7440	X	6831	-0-	-609	-0-	6831	2			Y	-0-					140
06	7290	X	6372	-0-	-918	-0-	6372	2			Y	-0-					140
07	7533	X	6935	-0-	-598	-0-	6935	2			Y	-0-					140
08	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			Y	-0-					140
09	6840	X	6428	-0-	-412	-0-	6428	2			Y	-0-					140
10	6944	X	4706	-0-	-2238	-0-	4682	2	24	9	Y	22					162

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
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					180
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					180
07	3100	N	4239	-0-	1139	1139	4230	2	9	9	N	8					188
08	3100	N	4488	-0-	1388	2527	4488	2			N	-0-					188
09	3000	N	4422	-0-	1422	3949	4422	2			N	-0-					188
*10	8184	X	4235	-0-	-3949	-0-	4234	2	1	9	N	1					189

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
05	2480	X	639	-0-	-1841	-0-	639	2			Y	-0-					22
06	2400	X	534	-0-	-1866	-0-	531	2	3	9	Y	3	15	1			10
07	1891	X	697	-0-	-1194	-0-	697	2			Y	-0-					10
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					10
09	540	N	366	-0-	-174	-0-	365	2	1	9	Y	1					11
10	682	N	590	-0-	-92	-0-	588	2	2	9	Y	2					13

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
05	527	X	68	-0-	-459	-0-	13	2	55	9	N	50					162
06	240	X	133	-0-	-107	-0-	133	2			N	-0-	139	1			23
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					23
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					23
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					23
10	651	N	372	-0-	-279	-0-	372	2			N	-0-					23

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
05	3131	X	2866	-0-	-265	-0-	2866	2			Y	-0-					51
06	3000	X	2741	-0-	-259	-0-	2734	2	7	9	Y	6					57
07	3100	X	2849	-0-	-251	-0-	2849	2			Y	-0-					57
08	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2770	2	11	9	Y	10	48	1			19
09	2730	N	2233	-0-	-497	-0-	2223	2	10	9	Y	9					28
10	2852	N	1636	-0-	-1216	-0-	1636	2			Y	-0-					28

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	100	1			17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

05	2821	X	2613	-0-	-208	-0-	2613	2			Y	-0-					35
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3377	2	4	9	Y	4	23	1			16
07	3224	X	2174	-0-	-1050	-0-	2174	2			Y	-0-					16
08	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					16
09	2940	X	2412	-0-	-528	-0-	2412	2			Y	-0-					16
*10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3079	2	3	9	Y	3					19

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	353	1	2354	2	N	-0-					91
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	366	1	2441	2	N	-0-					91
07	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	358	1	2387	2	N	-0-					91
08	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	390	1	2598	2	N	-0-					91
09	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	342	1	2278	2	N	9					100
							10	9									
10	2325	X	1371	-0-	-954	-0-	97	1	1198	2	N	69					169
							76	9									

HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

05	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1374	2			N	-0-					150
06	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	1327	2	46	9	N	42	165	1			27
07	1426	N	1299	-0-	-127	-0-	1299	2			N	-0-					27
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					27
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					27
*10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					27

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

05	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					105
06	1800	X	1709	-0-	-91	-0-	1709	2			N	-0-					105
07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3051	2	3	9	N	3	70	1			38
08	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					38
09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					38
*10	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2130	2	2	9	N	2					40

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2350	2	30	9	Y	27	27	8			70
06	3000	N	4038	-0-	1038	1038	4008	2	30	9	Y	27	27	8			70
07	3100	N	4195	-0-	1095	2133	4138	2	57	9	Y	52	27	8			95
08	3100	N	4253	-0-	1153	3286	4253	2			Y	-0-					95
09	7282	X	3996	-0-	-3286	-0-	3996	2			Y	-0-					95
*10	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3672	2	3	9	Y	3					98

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

05	4836	X	4209	-0-	-627	-0-	4209	2			N	-0-					160
06	4680	X	4041	-0-	-639	-0-	4041	2			N	-0-					160
07	4774	X	4168	-0-	-606	-0-	4168	2			N	-0-					160
08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					160
09	4110	X	3831	-0-	-279	-0-	3831	2			N	-0-					160
10	4216	X	3909	-0-	-307	-0-	3909	2			N	-0-					160

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

05	651	N	506	-0-	-145	-0-	66	1	440	2	N	-0-					172
06	690	N	505	-0-	-185	-0-	66	1	439	2	N	-0-					172
07	713	N	238	-0-	-475	-0-	31	1	207	2	N	-0-					172
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	62	1	411	2	N	-0-					172
09	510	N	223	-0-	-287	-0-	29	1	194	2	N	-0-					172
10	248	N	41	-0-	-207	-0-	3	1	38	2	N	-0-					172

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045

05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			Y	-0-					11
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3204	2	1	9	Y	1					12
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			Y	-0-					12
08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4206	2	2	9	Y	2	10	1			4
09	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3642	2	2	9	Y	2					6
*10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			Y	-0-					6

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	362	1	2412	2	N	-0-					157
06	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	351	1	2340	2	N	-0-					157
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	289	1	1925	2	N	40					197
							44	9									
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	356	1	2373	2	N	-0-					197
*09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	325	1	2169	2	N	51	180	1			68
							56	9									
10	1643	N	1101	-0-	-542	-0-	82	1	1019	2	N	-0-					68

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
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	2	N	-0-					32
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	N	-0-					32
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					32
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					32
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					32
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	2	44	9	N	40					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
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					42
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					42
07	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	15					57
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					57
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					57
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	17	2	2	9	Y	2					59

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
05	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					125
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					125
07	248	N	91	-0-	-157	-0-	91	2			N	-0-	75	1			50
08	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	2			N	-0-					50
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					50
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					50

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
05	3782	X	3591	-0-	-191	-0-	3591	2			Y	-0-					43
06	3420	X	3247	-0-	-173	-0-	3240	2	7	9	Y	6	29	1			20
07	3782	X	2841	-0-	-941	-0-	2841	2			Y	-0-					20
08	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-					20
09	3600	X	2586	-0-	-1014	-0-	2586	2			Y	-0-					20
10	3596	X	2622	-0-	-974	-0-	2618	2	4	9	Y	4					24

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
05	5735	X	5719	-0-	-16	-0-	5719	2			N	-0-					119
06	5550	X	5437	-0-	-113	-0-	5422	2	15	9	Y	14					133
07	5735	X	5232	-0-	-503	-0-	5232	2			Y	-0-					133
08	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5567	2	24	9	Y	22	111	1			44
09	5580	X	4949	-0-	-631	-0-	4925	2	24	9	Y	22					66
10	5704	X	4828	-0-	-876	-0-	4828	2			Y	-0-					66

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	2			N	-0-					41
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					41
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					41
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					41
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					41
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	1					42

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		39	-0-	39	413	5	1	34	2	N	-0-					135
06	14B2 EXT		87	-0-	87	500	11	1	76	2	N	-0-					135
07	554	X	54	-0-	-500	-0-	7	1	47	2	N	-0-					135
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	28	1	186	2	N	-0-					135
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	81	2	N	76	186	1			25
							84	9									
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-					25

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	32	-0-	-309	-0-	32	2			N	-0-					101
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					101
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					101
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					101
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4069	-0-	-1139	-0-	4062	2	7	9	N	6	6	8			120
06	5040	X	3450	-0-	-1590	-0-	3443	2	7	9	N	6	6	8			120
07	5208	X	3663	-0-	-1545	-0-	3656	2	7	9	N	6	6	8			120
08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					120
09	4470	X	3046	-0-	-1424	-0-	3046	2			N	-0-					120
10	4061	X	3028	-0-	-1033	-0-	3028	2			N	-0-					120

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					9
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	1					10
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					10
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	168	2	1	9	Y	1	8	1			3
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	Y	2					5
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					5

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
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	222	2	4	9	N	4	4	8			7
06	270	N	209	-0-	-61	-0-	208	2	1	9	Y	1					8
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					8
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	2	2	9	Y	2	7	1			3
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	2	1	9	Y	1					4
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-					4

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					47
06	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			Y	-0-					47
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					47
08	T. A.		129	-0-	129	129	129	2			Y	-0-					47
09	T. A.		75	-0-	75	204	75	2			Y	-0-					47
10	T. A.		131	-0-	131	335	70	2	61	9	Y	55					102

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574

05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	353	1	2356	2	N	-0-					-0-
06	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	357	1	2377	2	N	-0-					-0-
07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	356	1	2373	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2056	-0-	-269	-0-	268	1	1788	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	1681	-0-	-569	-0-	219	1	1462	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	1621	-0-	-704	-0-	121	1	1500	2	N	-0-					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

05	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					160
06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2764	2	10	9	N	9					169
07	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					169
08	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					169
09	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					169
10	2170	X	2144	-0-	-26	-0-	2144	2			N	-0-					169

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

05	403	N	106	-0-	-297	-0-	100	2	6	9	N	5					192
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-	159	1			33
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					33
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					33
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					33
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					130
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					130
07	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					130
08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					130
09	3150	X	2885	-0-	-265	-0-	2885	2			N	-0-					130
10	3255	X	3087	-0-	-168	-0-	3051	2	36	9	N	33					163

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1705	X	578	-0-	-1127	-0-	578	2			N	-0-					190
06	1410	X	513	-0-	-897	-0-	513	2			N	-0-					190
07	589	X	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-					190
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					190
09	510	N	34	-0-	-476	-0-	34	2			N	-0-					190
10	527	N	79	-0-	-448	-0-	73	2	6	9	N	5					195

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
05	961	N	642	-0-	-319	-0-	566	2	76	9	Y	69	4	8			148
06	1260	N	545	-0-	-715	-0-	541	2	4	9	Y	4	4	8			148
07	589	N	375	-0-	-214	-0-	371	2	4	9	Y	4	4	8			148
08	651	N	301	-0-	-350	-0-	301	2			Y	-0-					148
09	540	N	288	-0-	-252	-0-	288	2			Y	-0-					148
10	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	2			Y	-0-					148

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
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					132
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					132
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1660	2	1	9	N	1					133
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1647	2	6	9	N	5					138
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					138
*10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					138

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		2122	-0-	2122	10913	2122	2			N	-0-					172
06	T. A.		1222	-0-	1222	12135	1208	2	14	9	N	13					185
07	T. A.		1163	-0-	1163	13298	1163	2			N	-0-					185
08	15389	X	2091	-0-	-13298	-0-	2091	2			N	-0-					185
09	3420	X	2775	-0-	-645	-0-	2775	2			N	-0-					185
*10	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2370	2	46	9	N	42					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
05	5766	X	5072	-0-	-694	-0-	5049	2	23	9	N	21					176
06	4980	X	4566	-0-	-414	-0-	4558	2	8	9	N	7	105	1			78
07	4867	X	4320	-0-	-547	-0-	4312	2	8	9	N	7					85
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3589	2	111	9	N	101	104	1			82
09	4920	X	3801	-0-	-1119	-0-	3792	2	9	9	N	8					90
10	5084	X	3965	-0-	-1119	-0-	3965	2			N	-0-					90

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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	6	178	1			-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	70	-0-	-110	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	79	2	22	9	Y	20					20

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
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					20

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
05	1798	X	688	-0-	-1110	-0-	666	2	22	9	N	20	20	8			14
06	1440	X	380	-0-	-1060	-0-	358	2	22	9	N	20	20	8			14
07	1488	X	946	-0-	-542	-0-	924	2	22	9	N	20	20	8			14
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					14
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	668	2	4	9	N	4					18
*10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1974	2	36	9	N	33					51

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					31
06	4770	X	3335	-0-	-1435	-0-	3335	2			N	-0-					31
07	4929	X	1323	-0-	-3606	-0-	1323	2			N	-0-					31
08	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					31
09	4410	X	2840	-0-	-1570	-0-	2833	2	7	9	N	6					37
10	4216	X	3740	-0-	-476	-0-	3664	2	76	9	N	69					106

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					80

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

05	651	N	550	-0-	-101	-0-	538	2	12	9	N	11					200
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	499	2	81	9	N	74	174	1			100
07	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	2			N	-0-					100
08	558	N	404	-0-	-154	-0-	404	2			N	-0-					100
09	570	N	326	-0-	-244	-0-	326	2			N	-0-					100
10	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	2			N	-0-					100

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

05	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			N	-0-					55
06	8220	X	7779	-0-	-441	-0-	7779	2			N	-0-					55
07	8680	X	7482	-0-	-1198	-0-	7482	2			N	-0-					55
08	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6274	2	6	9	N	5					60
09	8400	X	5042	-0-	-3358	-0-	5042	2			N	-0-					60
10	8401	X	7001	-0-	-1400	-0-	7001	2			N	-0-					60

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					82
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					82
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

05	10292	X	10270	-0-	-22	-0-	10185	2	85	9	N	77	57	8			182
06	9960	X	8583	-0-	-1377	-0-	8520	2	63	9	N	57	57	8			182
07	10385	X	9118	-0-	-1267	-0-	9055	2	63	9	N	57	57	8			182
08	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			N	-0-					182
09	10050	X	8177	-0-	-1873	-0-	8177	2			N	-0-					182
10	10261	X	8431	-0-	-1830	-0-	8431	2			N	-0-					182

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
05	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
07	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
08	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4206	-0-	-294	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4047	-0-	-603	-0-	4047	2			N	-0-					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3658	-0-	-93	-0-	3655	2	3	9	N	3					192
06	3750	X	3670	-0-	-80	-0-	3622	2	48	9	N	44	188	1			48
07	3875	X	3659	-0-	-216	-0-	3658	2	1	9	N	1					49
08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3404	2	1	9	N	1					50
09	3690	X	3070	-0-	-620	-0-	3070	2			N	-0-					50
10	3782	X	3116	-0-	-666	-0-	3116	2			N	-0-					50

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

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

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547

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

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2727	2	1	9	N	1					175
06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-	148	1			27
07	2542	N	2491	-0-	-51	-0-	2491	2			N	-0-					27
08	2542	N	2417	-0-	-125	-0-	2417	2			N	-0-					27
09	2460	N	2197	-0-	-263	-0-	2197	2			N	-0-					27
10	2480	N	2055	-0-	-425	-0-	2055	2			N	-0-					27

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	8160	-0-	-706	-0-	8142	2	18	9	N	16					136
06	8580	X	7370	-0-	-1210	-0-	7363	2	7	9	N	6	82	1			60
07	8866	X	7232	-0-	-1634	-0-	7226	2	6	9	N	5					65
08	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	6929	2	190	9	N	173	80	1			158
09	8190	X	6319	-0-	-1871	-0-	6319	2			N	-0-					158
10	8153	X	6718	-0-	-1435	-0-	6718	2			N	-0-					158

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	713	X	273	-0-	-440	-0-	272	2	1	9	N	1	1	8			99
06	270	X	12	-0-	-258	-0-	11	2	1	9	N	1	1	8			99
07	62	X	12	-0-	-50	-0-	11	2	1	9	N	1	1	8			99
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					99
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					99
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					99

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
05	15500	X	14505	-0-	-995	-0-	14502	2	3	9	N	3					95
06	14700	X	13737	-0-	-963	-0-	13713	2	24	9	N	22					117
07	14446	X	13984	-0-	-462	-0-	13984	2			N	-0-					117
08	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	13039	2	2	9	N	2					119
09	14040	X	12646	-0-	-1394	-0-	12646	2			N	-0-					119
10	14508	X	5568	-0-	-8940	-0-	5568	2			N	-0-					119

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	15579	X	15579	-0-	-0-	-0-	15579	2			N	-0-					30
06	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	14455	2			N	-0-					30
07	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	14517	2			N	-0-					30
08	14254	X	14254	-0-	-0-	-0-	14215	2	39	9	N	35					65
09	15090	X	13567	-0-	-1523	-0-	13534	2	33	9	N	30					95
10	15593	X	13689	-0-	-1904	-0-	13689	2			N	-0-					95

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
05	20181	X	19729	-0-	-452	-0-	19729	2			N	-0-					90
06	19110	X	17951	-0-	-1159	-0-	17951	2			N	-0-					90
07	18724	X	18000	-0-	-724	-0-	18000	2			N	-0-					90
08	17226	X	17226	-0-	-0-	-0-	17101	2	125	9	N	114					204
09	19080	X	16758	-0-	-2322	-0-	16713	2	45	9	N	41	192	1			53
10	19716	X	16997	-0-	-2719	-0-	16993	2	4	9	N	4					57

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
WILLIAMS, H. P. WELL #: 2 T RRCID -> 113883 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6100 - 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
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2013 - PLUGGED 12/12/13

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

BRANTLEY, BERTHA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 184262 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6536 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	23	1	535	2	Y	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	30	1	683	2	Y	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	41	1	927	2	Y	-0-					-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	39	1	1012	2	Y	-0-					-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	36	1	1004	2	Y	-0-					-0-
*10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	36	1	986	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	50	-0-	-136	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	635	-0-	-115	-0-	27	1	608	2	Y	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	34	1	774	2	Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	271	2	Y	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	15	1	427	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	52	1	1206	2	Y	-0-					-0-
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	52	1	1171	2	Y	-0-					-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	54	1	1223	2	Y	-0-					-0-
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	46	1	1191	2	Y	-0-					-0-
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	40	1	1119	2	Y	-0-					-0-
*10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	40	1	1097	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	142	1	3307	2	Y	-0-					-0-
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	165	1	3718	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3172	-0-	-207	-0-	135	1	3037	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	1993	-0-	-394	-0-	74	1	1919	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	1148	-0-	-1162	-0-	40	1	1108	2	Y	-0-					-0-
10	2387	X	748	-0-	-1639	-0-	26	1	722	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	10	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	92	1	2140	2	Y	-0-					-0-
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	88	1	1985	2	Y	-0-					-0-
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	89	1	2007	2	Y	-0-					-0-
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	74	1	1919	2	Y	-0-					-0-
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	68	1	1885	2	Y	-0-					-0-
*10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	77	1	2106	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	44	1	1037	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	9	-0-	84	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556

05	465	N	252	-0-	213	-0-	10	1	242	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	208	-0-	242	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	191	-0-	274	-0-	8	1	183	2	Y	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	265	2	Y	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	37	-0-	5	1	144	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

05	589	N	539	-0-	50	-0-	22	1	517	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	492	-0-	48	-0-	21	1	471	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	515	-0-	167	-0-	22	1	493	2	Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	20	1	513	2	Y	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	20	1	548	2	Y	-0-					-0-
*10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	23	1	622	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077

05	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	79	1	1848	2	Y	-0-					-0-
06	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	91	1	2042	2	Y	-0-					-0-
07	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	101	1	2265	2	Y	-0-					-0-
08	2325	X	1718	-0-	607	-0-	64	1	1654	2	Y	-0-					-0-
09	2130	X	1233	-0-	897	-0-	43	1	1190	2	Y	-0-					-0-
*10	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	91	1	2475	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

05	1209	N	1177	-0-	32	-0-	48	1	1129	2	Y	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	44	1	986	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1150	-0-	59	-0-	49	1	1101	2	Y	-0-					-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	42	1	1095	2	Y	-0-					-0-
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	38	1	1048	2	Y	-0-					-0-
*10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	42	1	1141	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	115	1	2695	2	Y	-0-					-0-
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	132	1	2971	2	Y	-0-					-0-
07	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	123	1	2759	2	Y	-0-					-0-
08	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	112	1	2894	2	Y	-0-					-0-
09	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	94	1	2607	2	Y	-0-					-0-
*10	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	112	1	3047	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
05	558	N	512	-0-	-46	-0-	21	1	491	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	407	-0-	-133	-0-	17	1	390	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	377	-0-	-150	-0-	16	1	361	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	375	-0-	-152	-0-	14	1	361	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	13	1	362	2	Y	-0-					-0-
*10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	398	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
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	94	1	2186	2	Y	-0-					-0-
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	95	1	2140	2	Y	-0-					-0-
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	99	1	2231	2	Y	-0-					-0-
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	85	1	2199	2	Y	-0-					-0-
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	75	1	2075	2	Y	-0-					-0-
*10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	82	1	2241	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
05	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	243	1	5680	2	Y	67	39	1			28
							74	9									
06	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	243	1	5473	2	Y	71	41	1			58
							78	9									
07	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	226	1	5075	2	Y	59	89	1			28
							65	9									
08	6231	X	5576	-0-	-655	-0-	202	1	5217	2	Y	143	134	1			37
							157	9									
09	5790	X	5336	-0-	-454	-0-	182	1	5036	2	Y	107	112	1			32
							118	9									
10	5983	X	5421	-0-	-562	-0-	187	1	5102	2	Y	120	91	1			61
							132	9									

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
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	61	1	1426	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	703	-0-	-317	-0-	30	1	673	2	Y	-0-					-0-
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	67	1	1517	2	Y	-0-					-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	59	1	1534	2	Y	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	27	1	746	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	574	-0-	-449	-0-	20	1	554	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
05	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	49	1	1138	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	45	1	1017	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	47	1	1054	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	39	1	1009	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	965	-0-	-85	-0-	34	1	931	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	35	1	968	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	46	1	1070	2	Y	-0-					-0-
06	1050	X	1016	-0-	-34	-0-	43	1	973	2	Y	-0-					-0-
07	1209	X	1102	-0-	-107	-0-	47	1	1055	2	Y	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	41	1	1071	2	Y	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	37	1	1017	2	Y	-0-					-0-
*10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	39	1	1078	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
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	28	1	664	2	Y	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	27	1	608	2	Y	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	26	1	591	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	582	-0-	-100	-0-	22	1	560	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	419	-0-	-211	-0-	15	1	404	2	Y	-0-					-0-
*10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	23	1	626	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
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	91	1	2126	2	Y	-0-					-0-
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	89	1	2000	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1857	-0-	-251	-0-	79	1	1778	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	1310	-0-	-922	-0-	49	1	1261	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1280	-0-	-820	-0-	45	1	1235	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1017	-0-	-843	-0-	36	1	981	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
05	4092	X	3541	-0-	-551	-0-	145	1	3396	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	4152	-0-	-138	-0-	177	1	3975	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	3379	-0-	-1054	-0-	144	1	3235	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3337	-0-	-73	-0-	124	1	3213	2	Y	-0-					-0-
09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	132	1	3666	2	Y	-0-					-0-
*10	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	159	1	4353	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	264	1	6167	2	Y	-0-					-0-
06	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	263	1	5932	2	Y	-0-					-0-
07	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	274	1	6163	2	Y	-0-					-0-
08	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	238	1	6142	2	Y	-0-					-0-
09	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	207	1	5717	2	Y	-0-					-0-
*10	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	225	1	6128	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
05	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	230	1	5376	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	232	1	5214	2	Y	-0-					-0-
07	5394	X	4143	-0-	-1251	-0-	176	1	3967	2	Y	-0-					-0-
08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	159	1	4099	2	Y	-0-					-0-
09	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	152	1	4202	2	Y	-0-					-0-
*10	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	150	1	4092	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 #: 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
05	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	233	1	5434	2	Y	-0-					-0-
06	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	231	1	5203	2	Y	-0-					-0-
07	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	239	1	5375	2	Y	-0-					-0-
08	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	203	1	5245	2	Y	-0-					-0-
09	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	186	1	5137	2	Y	-0-					-0-
*10	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	200	1	5462	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7162

05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	N	8439	-0-	5339	5339	359	1	8080	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	30374	-0-	27274	32613	1131	1	29243	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	17960	-0-	14960	47573	626	1	17334	2	Y	-0-					-0-
*10	71287	X	23714	-0-	-47573	-0-	838	1	22876	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7853 - 7912

05	3689	X	3573	-0-	-116	-0-	147	1	3426	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3620	-0-	-70	-0-	154	1	3466	2	Y	-0-					-0-
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	168	1	3787	2	Y	-0-					-0-
08	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	142	1	3661	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2200	-0-	-860	-0-	77	1	2123	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	1780	-0-	-1382	-0-	63	1	1717	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

05	558	N	556	-0-	-2	-0-	23	1	533	2	Y	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	23	1	513	2	Y	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	25	1	551	2	Y	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	21	1	555	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	18	1	512	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	19	1	507	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

05	62	X	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	57	X	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	51	X	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

05	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	116	1	2706	2	Y	-0-					-0-
06	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	103	1	2308	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	154	1	3473	2	Y	-0-					-0-
08	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	128	1	3308	2	Y	-0-					-0-
09	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	94	1	2592	2	Y	-0-					-0-
10	2387	X	1521	-0-	-866	-0-	54	1	1467	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 #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34818	X	34818	-0-	-0-	-0-	1423	1	33248	2	Y	134	237	1			61
							147	9									
06	32009	X	32009	-0-	-0-	-0-	1354	1	30497	2	Y	144	87	1			118
							158	9									
07	27183	X	27183	-0-	-0-	-0-	1151	1	25901	2	Y	119	180	1			57
							131	9									
08	38471	X	21519	-0-	-16952	-0-	790	1	20415	2	Y	285	268	1			74
							314	9									
09	37230	X	18023	-0-	-19207	-0-	624	1	17265	2	Y	122	138	1			58
							134	9									
10	34813	X	31451	-0-	-3362	-0-	1102	1	30085	2	Y	240	176	1			122
							264	9									

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

05	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	574	1	13412	2	Y	-0-					-0-
06	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	566	1	12737	2	Y	-0-					-0-
07	14384	X	13620	-0-	-764	-0-	579	1	13041	2	Y	-0-					-0-
08	13981	X	12035	-0-	-1946	-0-	448	1	11587	2	Y	-0-					-0-
09	13530	X	11120	-0-	-2410	-0-	388	1	10732	2	Y	-0-					-0-
10	13981	X	13123	-0-	-858	-0-	464	1	12659	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118

05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	2	Y	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	Y	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	14	1	355	2	Y	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	320	2	Y	-0-					-0-
*10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

05	4185	X	3340	-0-	-845	-0-	137	1	3203	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3138	-0-	-912	-0-	133	1	3005	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3173	-0-	-1012	-0-	135	1	3038	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	3232	-0-	-147	-0-	120	1	3112	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2984	-0-	-286	-0-	104	1	2880	2	Y	-0-					-0-
10	3348	X	3128	-0-	-220	-0-	111	1	3017	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7368 - 7462

05	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	441	1	10302	2	Y	-0-					-0-
06	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	479	1	10790	2	Y	-0-					-0-
07	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	494	1	11119	2	Y	-0-					-0-
08	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	421	1	10873	2	Y	-0-					-0-
09	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	362	1	10029	2	Y	-0-					-0-
*10	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	381	1	10396	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

05	775	X	697	-0-	-78	-0-	29	1	668	2	Y	-0-					-0-
06	780	X	764	-0-	-16	-0-	32	1	732	2	Y	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	34	1	757	2	Y	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	29	1	758	2	Y	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	26	1	721	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	376	-0-	-213	-0-	13	1	363	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	218	1	5102	2	Y	-0-					-0-
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	211	1	4742	2	Y	-0-					-0-
07	6107	X	4578	-0-	-1529	-0-	195	1	4383	2	Y	-0-					-0-
08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	128	1	3321	2	Y	-0-					-0-
09	2580	X	2501	-0-	-79	-0-	87	1	2414	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2208	-0-	-458	-0-	78	1	2130	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
05	6758	X	5870	-0-	-888	-0-	241	1	5629	2	Y	-0-					-0-
06	6540	X	5777	-0-	-763	-0-	246	1	5531	2	Y	-0-					-0-
07	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	266	1	5997	2	Y	-0-					-0-
08	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	234	1	6051	2	Y	-0-					-0-
09	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	200	1	5535	2	Y	-0-					-0-
*10	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	204	1	5563	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
05	5890	X	5715	-0-	-175	-0-	235	1	5480	2	Y	-0-					-0-
06	5700	X	5401	-0-	-299	-0-	230	1	5171	2	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5518	-0-	-372	-0-	235	1	5283	2	Y	-0-					-0-
08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	193	1	4977	2	Y	-0-					-0-
09	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	182	1	5040	2	Y	-0-					-0-
*10	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	197	1	5376	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
05	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	563	1	13156	2	Y	-0-					-0-
06	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	518	1	11661	2	Y	-0-					-0-
07	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	595	1	13383	2	Y	-0-					-0-
08	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	527	1	13620	2	Y	-0-					-0-
09	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	429	1	11867	2	Y	-0-					-0-
10	9269	X	8674	-0-	-595	-0-	307	1	8367	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
05	4371	X	4326	-0-	-45	-0-	178	1	4148	2	Y	-0-					-0-
06	4230	X	3992	-0-	-238	-0-	170	1	3822	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	3859	-0-	-512	-0-	164	1	3695	2	Y	-0-					-0-
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	131	1	3377	2	Y	-0-					-0-
09	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	120	1	3335	2	Y	-0-					-0-
*10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	139	1	3795	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8652 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5208	X	4754	-0-	-454	-0-	195	1	4559	2	Y	-0-					-0-
06	5040	X	679	-0-	-4361	-0-	29	1	650	2	Y	-0-					-0-
07	5208	X	158	-0-	-5050	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					-0-
09	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					-0-
10	4092	X	19	-0-	-4073	-0-	1	1	18	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 #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	215	1	5035	2	Y	67	39	1			28
							74	9									
06	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	198	1	4466	2	Y	71	41	1			58
							78	9									
07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	207	1	4658	2	Y	59	89	1			28
							65	9									
08	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	168	1	4335	2	Y	143	134	1			37
							157	9									
09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	139	1	3852	2	Y	107	112	1			32
							118	9									
*10	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	143	1	3903	2	Y	120	91	1			61
							132	9									

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7755 - 8573

05	4278	X	3726	-0-	-552	-0-	153	1	3573	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3470	-0-	-670	-0-	148	1	3322	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3557	-0-	-194	-0-	151	1	3406	2	Y	-0-					-0-
08	2666	X	2452	-0-	-214	-0-	91	1	2361	2	Y	-0-					-0-
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	113	1	3120	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2616	-0-	-50	-0-	92	1	2524	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7756 - 8586

05	3751	X	3609	-0-	-142	-0-	148	1	3461	2	Y	-0-					-0-
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	168	1	3783	2	Y	-0-					-0-
07	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	193	1	4342	2	Y	-0-					-0-
08	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	183	1	4720	2	Y	-0-					-0-
09	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	180	1	4991	2	Y	-0-					-0-
*10	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	126	1	3435	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7792 - 8577

05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
08	34267	X	34267	-0-	-0-	-0-	1276	1	32991	2	Y	-0-					-0-
09	30013	X	30013	-0-	-0-	-0-	1046	1	28967	2	Y	-0-					-0-
*10	29174	X	29174	-0-	-0-	-0-	1031	1	28143	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 8584

05	3813	X	3429	-0-	-384	-0-	141	1	3288	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3302	-0-	-208	-0-	140	1	3162	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3307	-0-	-320	-0-	141	1	3166	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3348	-0-	-155	-0-	125	1	3223	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3050	-0-	-310	-0-	106	1	2944	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3326	-0-	-115	-0-	118	1	3208	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

05	9548	X	8046	-0-	-1502	-0-	330	1	7716	2	Y	-0-					-0-
06	9240	X	6997	-0-	-2243	-0-	298	1	6699	2	Y	-0-					-0-
07	9548	X	6900	-0-	-2648	-0-	294	1	6606	2	Y	-0-					-0-
08	7843	X	6468	-0-	-1375	-0-	241	1	6227	2	Y	-0-					-0-
09	7590	X	5785	-0-	-1805	-0-	202	1	5583	2	Y	-0-					-0-
10	7843	X	5784	-0-	-2059	-0-	204	1	5580	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	53	1	1244	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	927	-0-	-393	-0-	39	1	888	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	831	-0-	-533	-0-	35	1	796	2	Y	-0-					-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	55	1	1432	2	Y	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	34	1	936	2	Y	-0-					-0-
*10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	54	1	1483	2	Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6986 - 8592

05	3968	X	3669	-0-	-299	-0-	151	1	3518	2	Y	-0-					-0-
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	156	1	3510	2	Y	-0-					-0-
07	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	163	1	3669	2	Y	-0-					-0-
08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	141	1	3655	2	Y	-0-					-0-
09	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	124	1	3426	2	Y	-0-					-0-
*10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	134	1	3661	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

05	8153	X	7608	-0-	-545	-0-	312	1	7296	2	Y	-0-					-0-
06	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	324	1	7299	2	Y	-0-					-0-
07	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	332	1	7464	2	Y	-0-					-0-
08	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	296	1	7642	2	Y	-0-					-0-
09	7350	X	6983	-0-	-367	-0-	243	1	6740	2	Y	-0-					-0-
10	7595	X	6644	-0-	-951	-0-	235	1	6409	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	N	5567	-0-	2467	2467	237	1	5330	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	10304	-0-	7204	9671	384	1	9920	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	32494	-0-	29494	39165	1133	1	31361	2	N	-0-					-0-
*10	31354		31354	-0-	-0-	39165	1106	1	30196	2	N	47	47	1			-0-
							52	9									

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
WEISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 092400 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 5045 - 5117

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
08	744	N	553	-0-	-191	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	720	N	360	-0-	-360	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					5
06	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					5
07	2015	X	1342	-0-	-673	-0-	1342	2			N	-0-					5
08	2387	X	1603	-0-	-784	-0-	1603	2			N	-0-					5
09	2310	X	2199	-0-	-111	-0-	2198	2	1	9	N	1					6
10	2387	X	2042	-0-	-345	-0-	2042	2			N	-0-					6

WIENER ESTATE ET AL "C" WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	662	-0-	-82	-0-	660	2	2	9	N	2					30
06	720	X	602	-0-	-118	-0-	602	2			N	-0-	25	1			5
07	744	X	701	-0-	-43	-0-	701	2			N	-0-					5
08	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					5
09	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					5
*10	888	X	888	-0-	-0-	-0-	884	2	4	9	N	4					9

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
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	523	2	18	9	N	16					16

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
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					180
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-	153	1			27
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					27
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					27
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					27
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					27

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2268	-0-	-88	-0-	2268	2			N	-0-					147
06	2280	N	2241	-0-	-39	-0-	2241	2			N	-0-					147
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2343	2	22	9	N	20					167
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					167
09	2250	N	2231	-0-	-19	-0-	2165	2	66	9	N	60					227
10	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	2322	2			N	-0-					227

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
05	310	X	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					44
06	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					44
07	217	X	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					44
08	248	X	106	-0-	-142	-0-	106	2			N	-0-					44
09	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					44
10	248	X	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					44

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

05	186	X	119	-0-	-67	-0-	118	2	1	9	N	1	1	8			40
06	180	X	63	-0-	-117	-0-	62	2	1	9	N	1	1	8			40
07	155	X	88	-0-	-67	-0-	87	2	1	9	N	1	1	8			40
08	155	X	103	-0-	-52	-0-	102	2	1	9	N	1	1	8			40
09	150	X	81	-0-	-69	-0-	80	2	1	9	N	1	1	8			40
10	124	X	109	-0-	-15	-0-	100	2	9	9	N	8	1	8			47

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	1550	X	577	-0-	-973	-0-	553	2	24	9	N	22					256
06	1500	X	285	-0-	-1215	-0-	285	2			N	-0-					256
07	1550	X	402	-0-	-1148	-0-	368	2	34	9	N	31					287
08	1271	X	450	-0-	-821	-0-	431	2	19	9	N	17					304
09	960	X	960	-0-	-0-	-0-	950	2	10	9	N	9	176	1			137
*10	727	X	727	-0-	-0-	-0-	713	2	14	9	N	13					150

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	62	-0-	62	62	62	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62				N	NO RPT			-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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 12/03/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3200 - 3700

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL) 47020 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION 275740
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 197948 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 7615

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	713	R	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					187
06	794	R	794	-0-	-0-	-0-	775	2	19	9	N	17					204
07	810	R	810	-0-	-0-	-0-	799	2	11	9	N	10					214
08	779	R	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-	151	1			63
09	780	#	586	-0-	-194	-0-	582	2	4	9	N	4					67
10	806	#	33	-0-	-773	-0-	30	2	3	9	N	3					70

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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
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
05	182	X	182	-0-	-0-	-0-	24	1	158	2	N	-0-					60
06	171	X	171	-0-	-0-	-0-	22	1	149	2	N	-0-					60
07	178	X	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	2	N	-0-					60
08	186	X	182	-0-	-4	-0-	24	1	158	2	N	-0-					60
09	180	X	154	-0-	-26	-0-	20	1	134	2	N	-0-					60
*10	253	X	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	2	N	-0-					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					127
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					127
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					127
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

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
05	930	X	885	-0-	-45	-0-	879	2	6	9	N	5					112
06	1170	X	847	-0-	-323	-0-	841	2	6	9	N	5					117
07	1209	X	859	-0-	-350	-0-	857	2	2	9	N	2					119
08	1209	X	861	-0-	-348	-0-	854	2	7	9	N	6					125
09	960	X	896	-0-	-64	-0-	890	2	6	9	N	5					130
*10	966	X	966	-0-	-0-	-0-	962	2	4	9	N	4					134

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
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	78	1	419	2	Y	5	9	1			27
							6	9									
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	47	1	431	2	Y	6					33
							7	9									
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	68	1	454	2	Y	8	8	1			33
							9	9									
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	70	1	430	2	Y	5	8	1			30
							6	9									
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	72	1	375	2	Y	4	7	1			27
							4	9									
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	84	1	418	2	Y	6	8	1			25
							7	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
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
05	1023	N	737	-0-	-286	-0-	737	2			N	-0-					257
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					257
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1700	2	3	9	N	3					260
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1622	2	2	9	N	2					262
*09	1500	N	836	-0-	-664	-0-	828	2	8	9	N	7					269
10	1550	N	979	-0-	-571	-0-	979	2			N	-0-					269

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4246	-0-	-1148	-0-	811	1	3435	2	N	-0-					109
06	5220	X	4570	-0-	-650	-0-	660	1	3910	2	N	-0-					109
07	5394	X	4487	-0-	-907	-0-	816	1	3671	2	N	-0-					109
08	DLQ G-10		4081	-0-	4081	4081	916	1	3165	2	N	-0-					109
09	DLQ G-10		3797	-0-	3797	7878	888	1	2909	2	N	-0-					109
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7878					N	NO RPT					109

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	645	1	3258	2	N	-0-					77
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	365	1	2780	2	N	5					82
							6	9									
07	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	693	1	3810	2	N	-0-					82
08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	706	1	2856	2	N	-0-					82
09	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	486	1	1786	2	N	-0-					82
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					82

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
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	226	1	850	2	N	-0-					333
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	267	1	1381	2	N	-0-					333
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	375	1	1550	2	N	-0-					333
08	961	N	778	-0-	-183	-0-	184	1	594	2	N	-0-					333
09	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	668	1	1984	2	N	2					335
							2	9									
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					335

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

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

BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					122
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					122
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					122

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		5996	-0-	5996	24407	5996	2			N	-0-					48
06	DLQ G-10		5407	-0-	5407	29814	5407	2			N	-0-					48
07	DLQ G-10		3995	-0-	3995	33809	3985	2	10	9	N	9					57
08	39578	X	5769	-0-	-33809	-0-	5769	2			N	-0-					57
*09	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					57
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					57

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					142
06	2640	N	2145	-0-	-495	-0-	2145	2			N	-0-					142
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					142
08	2728	N	2515	-0-	-213	-0-	2515	2			N	-0-					142
*09	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					142
10	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	5321	-0-	-1127	-0-	489	1	4832	2	N	-0-					34
06	6240	X	5147	-0-	-1093	-0-	451	1	4696	2	N	-0-					34
07	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	565	1	5898	2	N	3					37
							3	9									
08	6262	X	4993	-0-	-1269	-0-	516	1	4477	2	N	-0-					37
09	6060	X	4183	-0-	-1877	-0-	431	1	3752	2	N	-0-					37
10	6479	X	4431	-0-	-2048	-0-	496	1	3935	2	N	-0-					37

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6055	-0-	-1168	-0-	556	1	5499	2	N	-0-					33
06	7140	X	7121	-0-	-19	-0-	624	1	6497	2	N	-0-					33
07	7378	X	6682	-0-	-696	-0-	584	1	6098	2	N	-0-					33
08	7378	X	5278	-0-	-2100	-0-	545	1	4733	2	N	-0-					33
09	7110	X	6154	-0-	-956	-0-	634	1	5520	2	N	-0-					33
10	7347	X	5638	-0-	-1709	-0-	631	1	5005	2	N	2					35
							2	9									

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	154	1	4796	2	N	12					70
							13	9									
06	2970	X	2940	-0-	-30	-0-	102	1	2835	2	N	3					73
							3	9									
07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	146	1	4231	2	N	8					81
							9	9									
08	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	245	1	7120	2	N	12					93
							13	9									
*09	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	138	1	4013	2	N	-0-					93
*10	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	135	1	3761	2	N	-0-					93

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	294	1	4834	2	N	3					66
							3	9									
06	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	242	1	4271	2	N	3					69
							3	9									
07	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	298	1	4940	2	N	5					74
							6	9									
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	260	1	3944	2	N	-0-					74
*09	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	262	1	3851	2	N	2					76
							2	9									
*10	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	314	1	4545	2	N	3					79
							3	9									

SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	119	1	3711	2	N	-0-					39
06	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	95	1	2625	2	N	-0-					39
07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	94	1	2718	2	N	-0-					39
08	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	83	1	2408	2	N	2					41
							2	9									
*09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	128	1	3722	2	N	-0-					41
*10	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	89	1	2469	2	N	7					48
							8	9									

SOARING EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 188226 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	265	1	8239	2	N	-0-					202
06	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	281	1	7796	2	N	-0-					202
07	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	268	1	7758	2	N	-0-					202
08	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	275	1	7984	2	N	-0-					202
*09	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	259	1	7522	2	N	-0-					202
*10	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	281	1	7764	2	N	-0-					202

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
05	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	183	1	5688	2	N	13					121
							14	9									
06	5640	X	5278	-0-	-362	-0-	183	1	5082	2	N	12					133
							13	9									
07	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	189	1	5466	2	N	5					138
							6	9									
08	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	171	1	4979	2	N	3					141
							3	9									
*09	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	184	1	5352	2	N	5					146
							6	9									
*10	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	163	1	4516	2	N	5					151
							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
05	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	238	1	3915	2	N	2					61
							2	9									
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	222	1	3930	2	N	8					69
							9	9									
07	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	211	1	3500	2	N	2					71
							2	9									
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	223	1	3376	2	N	-0-					71
*09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	264	1	3878	2	N	2					73
							2	9									
*10	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	163	1	2368	2	N	-0-					73

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3448	-0-	-334	-0-	107	1	3341	2	N	-0-					92
06	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	137	1	3811	2	N	-0-					92
07	3782	X	3570	-0-	-212	-0-	119	1	3451	2	N	-0-					92
08	3782	X	3667	-0-	-115	-0-	122	1	3543	2	N	2					94
							2	9									
09	3960	X	3376	-0-	-584	-0-	112	1	3264	2	N	-0-					94
10	4092	X	3547	-0-	-545	-0-	124	1	3423	2	N	-0-					94

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
05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	112	1	3499	2	N	-0-					113
06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	122	1	3399	2	N	-0-					113
07	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	94	1	2706	2	N	-0-					113
08	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	157	1	4575	2	N	-0-					113
*09	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	117	1	3401	2	N	-0-					113
*10	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	140	1	3875	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
05	5766	X	4968	-0-	-798	-0-	155	1	4810	2	N	3					65
							3	9									
06	5580	X	5113	-0-	-467	-0-	178	1	4935	2	N	-0-					65
07	5766	X	5055	-0-	-711	-0-	169	1	4886	2	N	-0-					65
08	5301	X	5076	-0-	-225	-0-	169	1	4907	2	N	-0-					65
09	5130	X	4733	-0-	-397	-0-	157	1	4570	2	N	5					70
							6	9									
10	5270	X	5103	-0-	-167	-0-	178	1	4925	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
05	5611	X	5163	-0-	-448	-0-	161	1	5002	2	N	-0-					164
06	5430	X	4965	-0-	-465	-0-	172	1	4784	2	N	8					172
							9	9									
07	5611	X	4895	-0-	-716	-0-	163	1	4729	2	N	3					175
							3	9									
08	5301	X	4849	-0-	-452	-0-	161	1	4680	2	N	7	162	1			20
							8	9									
09	5130	X	4880	-0-	-250	-0-	162	1	4718	2	N	-0-					20
10	5177	X	5026	-0-	-151	-0-	175	1	4851	2	N	-0-					20

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
05	6200	X	5768	-0-	-432	-0-	179	1	5583	2	N	5					179
							6	9									
06	6000	X	5655	-0-	-345	-0-	196	1	5446	2	N	12					191
							13	9									
07	6200	X	5417	-0-	-783	-0-	181	1	5234	2	N	2					193
							2	9									
08	5983	X	5871	-0-	-112	-0-	195	1	5676	2	N	-0-					193
09	5670	X	4875	-0-	-795	-0-	162	1	4707	2	N	5					198
							6	9									
10	5859	X	5760	-0-	-99	-0-	201	1	5558	2	N	1					199
							1	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
05	4898	X	4392	-0-	-506	-0-	252	1	4137	2	N	3					65
							3	9									
06	4740	X	4361	-0-	-379	-0-	233	1	4119	2	N	8					73
							9	9									
07	4867	X	4435	-0-	-432	-0-	252	1	4175	2	N	7					80
							8	9									
08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	276	1	4174	2	N	7					87
							8	9									
09	4020	X	3921	-0-	-99	-0-	249	1	3669	2	N	3					90
							3	9									
*10	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	280	1	4053	2	N	-0-					90

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
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	184	1	3033	2	N	-0-					79
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	158	1	2796	2	N	-0-					79
07	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	145	1	2411	2	N	-0-					79
08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	259	1	3921	2	N	-0-					79
*09	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	158	1	2318	2	N	-0-					79
*10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	221	1	3197	2	N	-0-					79

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
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	79	1	2462	2	N	-0-					81
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	82	1	2273	2	N	7					88
							8	9									
07	2139	N	1335	-0-	-804	-0-	45	1	1290	2	N	-0-					88
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	87	1	2541	2	N	-0-					88
*09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	73	1	2124	2	N	-0-					88
*10	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	104	1	2872	2	N	-0-					88

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
05	15500	X	13765	-0-	-1735	-0-	430	1	13329	2	N	5	160	1			39
							6	9									
06	15000	X	13930	-0-	-1070	-0-	484	1	13435	2	N	10					49
							11	9									
07	15500	X	14236	-0-	-1264	-0-	476	1	13760	2	N	-0-					49
08	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	477	1	13850	2	N	5					54
							6	9									
*09	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	446	1	12958	2	N	8					62
							9	9									
*10	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	484	1	13408	2	N	2					64
							2	9									

NIGHT SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 216008 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	86	1	2666	2	N	-0-					163
06	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	88	1	2454	2	N	-0-					163
07	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	86	1	2476	2	N	-0-					163
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	105	1	3051	2	N	-0-					163
*09	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	141	1	4095	2	N	-0-					163
*10	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	137	1	3786	2	N	-0-					163

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	8609	-0-	-1125	-0-	267	1	8311	2	N	28					187
							31	9									
06	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	346	1	9591	2	N	40	176	1			51
							44	9									
07	9734	X	8660	-0-	-1074	-0-	289	1	8371	2	N	-0-					51
08	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	320	1	9301	2	N	2					53
							2	9									
09	9990	X	8821	-0-	-1169	-0-	294	1	8527	2	N	-0-					53
10	10323	X	8402	-0-	-1921	-0-	293	1	8109	2	N	-0-					53

WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4030	-0-	-496	-0-	231	1	3799	2	N	-0-					178
06	4080	X	3947	-0-	-133	-0-	211	1	3736	2	N	-0-					178
07	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	235	1	3902	2	N	-0-					178
08	4123	X	4061	-0-	-62	-0-	251	1	3810	2	N	-0-					178
09	3990	X	3728	-0-	-262	-0-	237	1	3491	2	N	-0-					178
10	4123	X	4015	-0-	-108	-0-	259	1	3756	2	N	-0-					178

KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	4936	-0-	-2039	-0-	153	1	4772	2	N	10					186
							11	9									
06	6750	X	4962	-0-	-1788	-0-	172	1	4776	2	N	13	177	1			22
							14	9									
07	5332	X	4677	-0-	-655	-0-	156	1	4519	2	N	2					24
							2	9									
08	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	203	1	5907	2	N	-0-					24
*09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	159	1	4607	2	N	-0-					24
*10	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	164	1	4528	2	N	-0-					24

TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	245	1	7624	2	N	7					98
							8	9									
06	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	240	1	6630	2	N	-0-					98
07	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	248	1	7169	2	N	2					100
							2	9									
08	9269	X	7361	-0-	-1908	-0-	245	1	7116	2	N	-0-					100
*09	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	255	1	7402	2	N	-0-					100
*10	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	373	1	10330	2	N	2					102
							2	9									

LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	8955	-0-	-1988	-0-	280	1	8675	2	N	-0-					8
06	10590	X	8942	-0-	-1648	-0-	311	1	8631	2	N	-0-					8
07	10943	X	8381	-0-	-2562	-0-	280	1	8101	2	N	-0-					8
08	9610	X	7813	-0-	-1797	-0-	260	1	7553	2	N	-0-					8
09	8940	X	7053	-0-	-1887	-0-	235	1	6818	2	N	-0-					8
*10	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	345	1	9559	2	N	-0-					8

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
05	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	78	1	2426	2	N	3					69
							3	9									
06	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	80	1	2220	2	N	-0-					69
07	2015	X	1180	-0-	-835	-0-	39	1	1141	2	N	-0-					69
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	75	1	2165	2	N	-0-					69
*09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	82	1	2384	2	N	-0-					69
*10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	81	1	2202	2	N	-0-					69

RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

05	8773	X	7770	-0-	-1003	-0-	242	1	7528	2	N	-0-					64
06	8490	X	8390	-0-	-100	-0-	292	1	8098	2	N	-0-					64
07	8773	X	8044	-0-	-729	-0-	269	1	7775	2	N	-0-					64
08	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	286	1	8300	2	N	-0-					64
09	7860	X	7608	-0-	-252	-0-	253	1	7355	2	N	-0-					64
*10	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	306	1	8463	2	N	-0-					64

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

05	6200	X	5345	-0-	-855	-0-	166	1	5179	2	N	-0-					85
06	6000	X	5221	-0-	-779	-0-	182	1	5039	2	N	-0-					85
07	6200	X	4982	-0-	-1218	-0-	166	1	4816	2	N	-0-					85
08	5332	X	4380	-0-	-952	-0-	146	1	4234	2	N	-0-					85
09	5220	X	4345	-0-	-875	-0-	145	1	4197	2	N	3					88
							3	9									
*10	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	242	1	6708	2	N	-0-					88

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

05	5673	X	3975	-0-	-1698	-0-	124	1	3851	2	N	-0-					75
06	5490	X	4213	-0-	-1277	-0-	147	1	4066	2	N	-0-					75
07	5673	X	3430	-0-	-2243	-0-	115	1	3315	2	N	-0-					75
08	4278	X	2957	-0-	-1321	-0-	98	1	2859	2	N	-0-					75
09	4140	X	2599	-0-	-1541	-0-	87	1	2512	2	N	-0-					75
*10	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	209	1	5775	2	N	3					78
							3	9									

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

05	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	51	1	1591	2	N	-0-					42
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	70	1	1949	2	N	-0-					42
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	61	1	1759	2	N	-0-					42
08	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	54	1	1560	2	N	-0-					42
*09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	56	1	1617	2	N	-0-					42
10	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	53	1	1457	2	N	-0-					42

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

05	3782	X	3040	-0-	-742	-0-	95	1	2945	2	N	-0-					96
06	3870	X	2568	-0-	-1302	-0-	89	1	2479	2	N	-0-					96
07	3999	X	1753	-0-	-2246	-0-	59	1	1694	2	N	-0-					96
08	3999	X	2434	-0-	-1565	-0-	81	1	2353	2	N	-0-					96
09	3270	X	2314	-0-	-956	-0-	78	1	2236	2	N	-0-					96
*10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	124	1	3432	2	N	-0-					96

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	30	1	945	2	N	-0-					-0-
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	40	1	1119	2	N	-0-					-0-
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	47	1	1346	2	N	-0-					-0-
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	49	1	1431	2	N	-0-					-0-
*09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	69	1	2001	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3219	-0-	119	119	112	1	3107	2	N	-0-					-0-

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
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5394	X	4921	-0-	-473	-0-	153	1	4762	2	N	5					23
							6	9									
06	5100	X	4637	-0-	-463	-0-	161	1	4463	2	N	12					35
							13	9									
07	5270	X	4466	-0-	-804	-0-	149	1	4315	2	N	2					37
							2	9									
08	4929	X	4550	-0-	-379	-0-	151	1	4385	2	N	13					50
							14	9									
09	4770	X	4499	-0-	-271	-0-	149	1	4337	2	N	12					62
							13	9									
10	4929	X	4439	-0-	-490	-0-	154	1	4265	2	N	18					80
							20	9									

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3270	-0-	-574	-0-	102	1	3165	2	N	3					201
							3	9									
06	3420	X	3016	-0-	-404	-0-	103	1	2871	2	N	38	137	1			102
							42	9									
07	3503	X	2577	-0-	-926	-0-	85	1	2467	2	N	23					125
							25	9									
08	3472	X	2160	-0-	-1312	-0-	70	1	2044	2	N	42					167
							46	9									
09	3210	X	1948	-0-	-1262	-0-	64	1	1853	2	N	28					195
							31	9									
10	3255	X	1927	-0-	-1328	-0-	65	1	1809	2	N	48	186	1			57
							53	9									

KILDARE (COTTON VALLEY) 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. 650623
CASS CO. FEE WELL #: 1 RRCID -> 052289 COMPL. DATE 01/02/1972 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9712 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					49
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1372	2	13	9	N	12					61
07	837	N	666	-0-	-171	-0-	666	2			N	-0-					61
08	1767	N	873	-0-	-894	-0-	869	2	4	9	N	4					65
09	1380	N	634	-0-	-746	-0-	613	2	21	9	N	19					84
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					84

OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 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
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					61
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					61
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					61
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					61
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					61
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					61

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
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					83
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	33	2	28	9	N	25					108
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	53	2	9	9	N	8					116
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					116
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	215	2	42	9	N	38					154
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					154

OAKLAND CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 093298 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9839 - 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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2014 - PLUGGED 06/02/14

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
10	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
	05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	190	1	4115	2	Y	2				24
								2	9								
	06	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	228	1	4326	2	Y	3				27
								3	9								
	07	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	224	1	4559	2	Y	1				28
								1	9								
	08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	188	1	3610	2	Y	2				30
								2	9								
*	09	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	234	1	4716	2	Y	1				31
								1	9								
*	10	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	225	1	4343	2	Y	1				32
								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
	05	7068	X	5384	-0-	-1684	-0-	237	1	5145	2	N	2				59
								2	9								
	06	6180	X	5862	-0-	-318	-0-	293	1	5569	2	N	-0-				59
	07	6231	X	6061	-0-	-170	-0-	284	1	5777	2	N	-0-				59
	08	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	296	1	5675	2	N	-0-				59
	09	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	281	1	5655	2	N	-0-				59
*	10	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	355	1	6875	2	N	-0-				59

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
	05	7223	X	6564	-0-	-659	-0-	1030	1	5528	2	N	5				43
								6	9								
	06	6990	X	6040	-0-	-950	-0-	967	1	5067	2	N	5				48
								6	9								
	07	7223	X	6017	-0-	-1206	-0-	971	1	5040	2	N	5				53
								6	9								
	08	6665	X	6287	-0-	-378	-0-	989	1	5237	2	N	55				108
								61	9								
	09	6360	X	5995	-0-	-365	-0-	999	1	4994	2	N	2				110
								2	9								
	10	6572	X	5886	-0-	-686	-0-	1014	1	4866	2	N	5				115
								6	9								

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	71	1	1537	2	N	-0-					90
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	45	1	847	2	N	2					92
							2	9									
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	48	1	979	2	N	1					93
							1	9									
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	59	1	1140	2	N	9					102
							10	9									
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	56	1	1130	2	N	1					103
							1	9									
*10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	62	1	1200	2	N	-0-					103

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
05	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	445	1	9659	2	Y	1					28
							1	9									
06	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	585	1	11100	2	Y	4					32
							4	9									
07	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	535	1	10882	2	Y	1					33
							1	9									
08	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	628	1	12035	2	Y	2					35
							2	9									
09	11610	X	11036	-0-	-574	-0-	522	1	10513	2	Y	1					36
							1	9									
10	11997	X	9249	-0-	-2748	-0-	455	1	8794	2	Y	-0-					36

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	63	-0-	-2727	-0-	2	1	54	2	Y	6					82
							7	9									
06	2700	X	1610	-0-	-1090	-0-	81	1	1528	2	Y	1	68	1			15
							1	9									
07	2418	X	2212	-0-	-206	-0-	103	1	2103	2	Y	5					20
							6	9									
08	2418	X	1774	-0-	-644	-0-	88	1	1679	2	Y	6					26
							7	9									
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	2					28
10	2201	X	58	-0-	-2143	-0-	3	1	54	2	Y	1					29
							1	9									

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	10194	-0-	-1152	-0-	449	1	9732	2	Y	12					21
							13	9									
06	13770	X	9041	-0-	-4729	-0-	452	1	8589	2	Y	-0-					21
07	14229	X	8983	-0-	-5246	-0-	421	1	8561	2	Y	1					22
							1	9									
08	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	403	1	7722	2	Y	-0-					22
09	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	344	1	6936	2	Y	18					40
							20	9									
*10	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	396	1	7658	2	Y	3					43
							3	9									

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	5826	-0-	-1955	-0-	257	1	5569	2	N	-0-					20
06	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	378	1	7184	2	N	-0-					20
07	8804	X	3971	-0-	-4833	-0-	186	1	3785	2	N	-0-					20
08	8804	X	7313	-0-	-1491	-0-	362	1	6949	2	N	2					22
							2	9									
09	8520	X	4193	-0-	-4327	-0-	198	1	3994	2	N	1					23
							1	9									
10	7812	X	3261	-0-	-4551	-0-	160	1	3101	2	N	-0-					23

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	465	1	5103	2	N	-0-					42
06	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	427	1	4754	2	N	-0-					42
07	5456	X	4855	-0-	-601	-0-	425	1	4427	2	N	3					45
							3	9									
08	5580	X	4846	-0-	-734	-0-	396	1	4450	2	N	-0-					45
09	5400	X	2905	-0-	-2495	-0-	239	1	2666	2	N	-0-					45
10	5580	X	4432	-0-	-1148	-0-	369	1	4063	2	N	-0-					45

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
05	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	361	1	7824	2	Y	13					23
							14	9									
06	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	326	1	6185	2	Y	1					24
							1	9									
07	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	308	1	6267	2	Y	-0-					24
08	9982	X	6489	-0-	-3493	-0-	322	1	6167	2	Y	-0-					24
09	9660	X	6613	-0-	-3047	-0-	311	1	6274	2	Y	25					49
							28	9									
10	8184	X	3504	-0-	-4680	-0-	172	1	3325	2	Y	6					55
							7	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	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 13717 PERF.13036 - 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
05	1705	N	433	-0-	-1272	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	2	2	8			-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	1	1	8			-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	1	1	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE FORK (SMACKOVER) //CONT.// 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 123619 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14171 PERF.13526 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7261	-0-	-737	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6118	-0-	-1622	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7134	-0-	-864	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
08	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
09	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
*10	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-

SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1432	-0-	-490	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1519	-0-	-341	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1623	-0-	-175	-0-	1623	2			N	-0-					-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
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1812	2	10	9	N	9	2	8			242
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1471	2	1	9	N	1	1	8			242
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1892	2	6	9	N	5	5	8			242
08	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1761	2			N	-0-					242
09	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					242
10	1891	N	1373	-0-	-518	-0-	1373	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
05	1023	N	838	-0-	-185	-0-	834	2	4	9	N	4	1	8			30
06	1050	N	610	-0-	-440	-0-	606	2	4	9	N	4	1	8			33
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	822	2	6	9	N	5	1	8			37
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1	9	N	1	1	8			37
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	883	2	7	9	N	6	3	8			40
10	837	N	761	-0-	-76	-0-	751	2	10	9	N	9	5	8			44

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
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					40
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					40
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					40
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					40
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					40
*10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1002	2	2	9	N	2	2	8			40

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
05	713	N	192	-0-	-521	-0-	192	2			N	-0-					13
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	175	2	1	9	N	1					14
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	N	1					15
08	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					15
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	N	1					16
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	N	1					17

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	14136	2	282	9	Y	256	199	1			133
06	21510	X	13412	-0-	-8098	-0-	13201	2	211	9	Y	192	194	1	37	8	94
07	22227	X	14371	-0-	-7856	-0-	14136	2	235	9	Y	214	204	1	13	8	91
08	22227	X	12896	-0-	-9331	-0-	12680	2	216	9	Y	196	181	1	34	8	72
09	14100	X	12276	-0-	-1824	-0-	12028	2	248	9	Y	225	183	1	34	8	80
10	14415	X	12202	-0-	-2213	-0-	12049	2	153	9	Y	139	94	1			125

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
05	30969	X	25591	-0-	-5378	-0-	25286	2	305	9	Y	277	169	1	60	8	108
06	29100	X	23336	-0-	-5764	-0-	23154	2	182	9	Y	165	166	1	31	8	76
07	28210	X	23906	-0-	-4304	-0-	23729	2	177	9	Y	161	159	1	11	8	67
08	26226	X	24755	-0-	-1471	-0-	24536	2	219	9	Y	199	193	1			73
09	25380	X	22952	-0-	-2428	-0-	22704	2	248	9	Y	225	185	1	35	8	78
10	25606	X	23310	-0-	-2296	-0-	23158	2	152	9	Y	138	94	1			122

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
05	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8141	2	387	9	N	352	184	1	40	8	262
06	11310	X	7970	-0-	-3340	-0-	7625	2	345	9	N	314	368	1	46	8	162
07	10757	X	8041	-0-	-2716	-0-	7682	2	359	9	N	326	361	1	15	8	112
08	9517	X	7777	-0-	-1740	-0-	7370	2	407	9	N	370	370	1	22	8	90
09	8790	X	7292	-0-	-1498	-0-	6865	2	427	9	N	388	361	1	45	8	72
10	8525	X	7254	-0-	-1271	-0-	6909	2	345	9	N	314	185	1	68	8	133

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	1001	-0-	-115	-0-	924	2	77	9	N	70	178	1	4	8	65
06	1080	X	859	-0-	-221	-0-	805	2	54	9	N	49	5	8			109
07	1023	X	783	-0-	-240	-0-	731	2	52	9	N	47	2	8			154
08	1054	X	782	-0-	-272	-0-	738	2	44	9	N	40	2	8			192
09	1020	X	756	-0-	-264	-0-	702	2	54	9	N	49	4	8			237
*10	996	X	996	-0-	-0-	-0-	977	2	19	9	N	17	185	1	8	8	61

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	8532	2	578	9	N	525	378	1	53	8	262
06	7740	X	7613	-0-	-127	-0-	7187	2	426	9	N	387	363	1	47	8	239
07	7998	X	7244	-0-	-754	-0-	6858	2	386	9	N	351	369	1	15	8	206
08	9114	X	6229	-0-	-2885	-0-	5897	2	332	9	N	302	373	1	20	8	115
09	8820	X	5989	-0-	-2831	-0-	5572	2	417	9	N	379	363	1	41	8	90
10	9114	X	6116	-0-	-2998	-0-	5805	2	311	9	N	283	174	1	67	8	132

COOK EXPLORATION CO. 174337
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3076	2	7	9	N	6					130
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3227	2	102	9	N	93					223
07	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3343	2	67	9	N	61	182	1			102
08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3639	2	109	9	N	99	181	1			20
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3724	2	33	9	N	30					50
*10	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4593	2	19	9	N	17					67

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	7378	X	6974	-0-	-404	-0-	6946	3	28	9	N	25					130
06	6990	X	6617	-0-	-373	-0-	6607	3	10	9	N	9					139
07	7223	X	6729	-0-	-494	-0-	6722	3	7	9	N	6					145
08	7068	X	6589	-0-	-479	-0-	6572	3	17	9	N	15					160
09	6780	X	6288	-0-	-492	-0-	6288	3			N	-0-					160
10	6975	X	6418	-0-	-557	-0-	6381	3	37	9	N	34					194

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

05	10075	X	9539	-0-	-536	-0-	9506	3	33	9	N	30					159
06	9540	X	9097	-0-	-443	-0-	9042	3	55	9	N	50					209
07	9796	X	9221	-0-	-575	-0-	9179	3	42	9	N	38	180	1			67
08	9703	X	8927	-0-	-776	-0-	8910	3	17	9	N	15					82
09	9390	X	8458	-0-	-932	-0-	8430	3	28	9	N	25					107
10	9548	X	8398	-0-	-1150	-0-	8368	3	30	9	N	27					134

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

*01	2449	N	2401	-0-	-48	-0-	2394	3	7	9	N	6					230
*02	2212	N	2164	-0-	-48	-0-	2158	3	6	9	N	5	182	1			53
*03	2387	N	2357	-0-	-30	-0-	2357	3			N	-0-					53
*04	2340	N	2251	-0-	-89	-0-	2251	3			N	-0-					53
*05	2418	N	2305	-0-	-113	-0-	2305	3			N	-0-					53
*06	2280	N	2218	-0-	-62	-0-	2218	3			N	-0-					53
*07	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	2243	3			N	-0-					53
*08	2294	N	2103	-0-	-191	-0-	2103	3			N	-0-					53
*09	2220	N	2031	-0-	-189	-0-	2031	3			N	-0-					53
10	2232	N	1976	-0-	-256	-0-	1976	3			N	-0-					53

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

05	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8716	3	24	9	N	22					137
06	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8503	3	50	9	N	45					182
07	8556	X	8454	-0-	-102	-0-	8433	3	21	9	N	19					201
08	8525	X	8043	-0-	-482	-0-	8043	3			N	-0-					201
09	8250	X	7352	-0-	-898	-0-	7352	3			N	-0-					201
10	8525	X	6013	-0-	-2512	-0-	5984	3	29	9	N	26					227

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

05	22351	X	19907	-0-	-2444	-0-	19796	3	111	9	N	101					251
06	21030	X	18897	-0-	-2133	-0-	18778	3	119	9	N	108	185	1			174
07	21266	X	19229	-0-	-2037	-0-	19088	3	141	9	N	128	187	1			115
08	20801	X	18816	-0-	-1985	-0-	18674	3	142	9	N	129					244
09	19560	X	17917	-0-	-1643	-0-	17790	3	127	9	N	115	184	1			175
10	19902	X	17880	-0-	-2022	-0-	17741	3	139	9	N	126	187	1			114

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	10478	X	9432	-0-	-1046	-0-	9414	3	18	9	N	16					195
06	9780	X	8936	-0-	-844	-0-	8928	3	8	9	N	7					202
07	9951	X	9049	-0-	-902	-0-	9013	3	36	9	N	33	187	1			48
08	9579	X	8892	-0-	-687	-0-	8882	3	10	9	N	9					57
09	9240	X	8714	-0-	-526	-0-	8707	3	7	9	N	6					63
10	9424	X	8972	-0-	-452	-0-	8957	3	15	9	N	14					77

CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772

05	17918	X	16120	-0-	-1798	-0-	16120	3			N	-0-					64
06	17340	X	14147	-0-	-3193	-0-	14140	3	7	9	N	6					70
07	17918	X	13733	-0-	-4185	-0-	13725	3	8	9	N	7					77
08	16864	X	14128	-0-	-2736	-0-	14114	3	14	9	N	13					90
09	15690	X	12513	-0-	-3177	-0-	12513	3			N	-0-					90
10	16120	X	12627	-0-	-3493	-0-	12551	3	76	9	N	69					159

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187

05	51677	X	37036	-0-	-14641	-0-	36843	2	193	9	N	175					237
06	46020	X	34235	-0-	-11785	-0-	33985	2	250	9	N	227	372	1			92
07	44423	X	33612	-0-	-10811	-0-	33405	2	207	9	N	188	180	1			100
08	41788	X	31662	-0-	-10126	-0-	31440	2	222	9	N	202					302
09	37320	X	29163	-0-	-8157	-0-	28969	2	194	9	N	176	371	1			107
10	37045	X	29069	-0-	-7976	-0-	28911	2	158	9	N	144	168	1			83

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839

05	70618	X	47878	-0-	-22740	-0-	47656	2	222	9	N	202	369	1			122
06	62190	X	44043	-0-	-18147	-0-	43772	2	271	9	N	246	183	1			185
07	59117	X	43073	-0-	-16044	-0-	42841	2	232	9	N	211	186	1			210
08	54870	X	40564	-0-	-14306	-0-	40369	2	195	9	N	177	187	1			200
09	49410	X	37704	-0-	-11706	-0-	37491	2	213	9	N	194	182	1			212
10	47864	X	37216	-0-	-10648	-0-	37016	2	200	9	N	182	189	1			205

CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743

05	65410	X	48273	-0-	-17137	-0-	48106	2	167	9	N	152	185	1			62
06	58710	X	43847	-0-	-14863	-0-	43647	2	200	9	N	182	187	1			57
07	56823	X	43223	-0-	-13600	-0-	43066	2	157	9	N	143					200
08	53506	X	41323	-0-	-12183	-0-	41184	2	139	9	N	126	186	1			140
09	48540	X	38565	-0-	-9975	-0-	38425	2	140	9	N	127	184	1			83
10	48267	X	37975	-0-	-10292	-0-	37853	2	122	9	N	111					194

SABINE OIL & GAS LLC 742142
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

05	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	1430	2			N	-0-					74
06	1560	N	1433	-0-	-127	-0-	1433	2			N	-0-					74
07	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	1461	2	92	9	N	84	4	8			154
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1378	2	52	9	N	47					201
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-	172	1			29
10	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	1535	2	1	9	N	1	1	8			29

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	16616	X	12726	-0-	-3890	-0-	686	1	12010	2	N	27	7	8			95
							30	9									
06	16080	X	14130	-0-	-1950	-0-	656	1	13264	2	N	191	178	1	8	8	100
							210	9									
07	16027	X	11447	-0-	-4580	-0-	568	1	10844	2	N	32	8	8			124
							35	9									
08	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	782	1	14123	2	N	173	178	1	16	8	103
							190	9									
09	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	1749	1	13125	2	N	118	183	1	11	8	27
							130	9									
*10	16027	X	16027	-0-	-0-	-0-	1849	1	14080	2	N	89	11	8			105
							98	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
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	170	1	1735	2	N	5					102
							6	9									
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	51	1	1186	2	N	3					105
							3	9									
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	143	1	1723	2	N	5					110
							6	9									
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	149	1	1820	2	N	5					115
							6	9									
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	181	1	1697	2	N	2					117
							2	9									
*10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	192	1	1728	2	N	3					120
							3	9									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	1907	-0-	-976	-0-	545	1	1343	2	Y	17	25	1	1	8	11
							19	9									
06	2490	X	472	-0-	-2018	-0-	398	1	55	2	Y	17	3	8			25
							19	9									
07	3193	X	297	-0-	-2896	-0-	282	1	8	2	Y	6	23	1			8
							7	9									
08	3193	X	980	-0-	-2213	-0-	422	1	540	2	Y	16	14	1			10
							18	9									
09	3090	X	2063	-0-	-1027	-0-	565	1	1481	2	Y	15					25
							17	9									
*10	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	578	1	1797	2	Y	16	25	1	1	8	15
							18	9									

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1287	-0-	-294	-0-	442	1	845	2	Y	-0-					57
06	1440	N	1216	-0-	-224	-0-	376	1	817	2	Y	21	1	8			77
							23	9									
07	1457	N	1153	-0-	-304	-0-	363	1	790	2	Y	-0-					77
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	414	1	971	2	Y	26					103
							29	9									
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	491	1	866	2	Y	-0-					103
10	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	459	1	622	2	Y	18					121
							20	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2234	-0-	-122	-0-	441	1	1780	2	Y	12	1	8			36
							13	9									
06	2100	N	1708	-0-	-392	-0-	392	1	1282	2	Y	31	2	8			65
							34	9									
07	1922	N	1138	-0-	-784	-0-	367	1	748	2	Y	21	67	1			19
							23	9									
08	2232	N	1194	-0-	-1038	-0-	388	1	782	2	Y	22					41
							24	9									
09	1710	N	1342	-0-	-368	-0-	411	1	903	2	Y	25					66
							28	9									
*10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	430	1	1388	2	Y	21	70	1	1	8	16
							23	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	499	1	4150	2	Y	8					19
							9	9									
06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	483	1	4263	2	Y	23	1	8			41
							25	9									
07	4340	X	3617	-0-	-723	-0-	445	1	3157	2	Y	14	42	1			13
							15	9									
08	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	567	1	3919	2	Y	16					29
							18	9									
09	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	548	1	3916	2	Y	18					47
							20	9									
10	4340	X	3920	-0-	-420	-0-	512	1	3390	2	Y	16	50	1	1	8	12
							18	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	2242	-0-	-207	-0-	101	1	2141	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	2300	-0-	-70	-0-	100	1	2200	2	Y	-0-					-0-
07	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	117	1	2395	2	Y	-0-					-0-
08	2356	X	1965	-0-	-391	-0-	87	1	1878	2	Y	-0-					-0-
09	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	117	1	2335	2	Y	-0-					-0-
10	2511	X	2507	-0-	-4	-0-	115	1	2392	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
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	6	1	514	2	Y	-0-	16	1			1
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	7	1	429	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	496	N	287	-0-	-209	-0-	4	1	283	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	8	1	516	2	Y	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	19	1	481	2	Y	-0-					-0-
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	46	1	489	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
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	104	1	2206	2	N	10					79
							11	9									
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	104	1	2274	2	N	2	1	8			80
							2	9									
07	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	139	1	2861	2	N	4					84
							4	9									
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	116	1	2499	2	N	-0-					84
09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	113	1	2254	2	N	1					85
							1	9									
*10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	101	1	2116	2	N	3	1	8			87
							3	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	4154	X	3453	-0-	-701	-0-	137	1	3254	2	Y	56	39	1	1	8	34
							62	9									
06	4020	X	3298	-0-	-722	-0-	138	1	3116	2	Y	40	3	8			71
							44	9									
07	4154	X	1145	-0-	-3009	-0-	106	1	1015	2	Y	22	65	1			28
							24	9									
08	3441	X	3252	-0-	-189	-0-	176	1	3037	2	Y	35					63
							39	9									
09	3330	X	3309	-0-	-21	-0-	431	1	2833	2	Y	41	69	1			35
							45	9									
*10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	485	1	3189	2	Y	38	1	8			72
							42	9									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

05	4557	X	3102	-0-	-1455	-0-	502	1	2589	2	N	10					40
							11	9									
06	4410	X	3077	-0-	-1333	-0-	479	1	2588	2	N	9	1	8			48
							10	9									
07	4557	X	3111	-0-	-1446	-0-	477	1	2626	2	N	7					55
							8	9									
08	3503	X	3001	-0-	-502	-0-	453	1	2540	2	N	7					62
							8	9									
09	3360	X	3095	-0-	-265	-0-	513	1	2570	2	N	11					73
							12	9									
10	3193	X	2915	-0-	-278	-0-	554	1	2348	2	N	12					85
							13	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

05	5580	X	5023	-0-	-557	-0-	566	1	4456	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5670	X	4716	-0-	-954	-0-	525	1	4188	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	5859	X	3954	-0-	-1905	-0-	503	1	3451	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	4042	-0-	-1817	-0-	524	1	3518	2	N	-0-					-0-
09	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	590	1	4404	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4397	-0-	-625	-0-	542	1	3854	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

05	3472	X	2801	-0-	-671	-0-	126	1	2675	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3020	-0-	-340	-0-	132	1	2888	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3235	-0-	-237	-0-	150	1	3085	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3102	-0-	-370	-0-	137	1	2965	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2553	-0-	-477	-0-	122	1	2431	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3015	-0-	-209	-0-	138	1	2877	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	X	740	-0-	-1926	-0-	33	1	707	2	N	-0-					167
06	2430	X	1390	-0-	-1040	-0-	60	1	1323	2	N	6					173
							7	9									
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	150	1	3088	2	N	34	174	1			33
							37	9									
08	2728	X	2598	-0-	-130	-0-	113	1	2442	2	N	39					72
							43	9									
09	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	150	1	2990	2	N	51					123
							56	9									
10	3286	X	3046	-0-	-240	-0-	138	1	2875	2	N	30					153
							33	9									

SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

05	4092	X	4029	-0-	-63	-0-	47	1	3982	2	Y	-0-	16	1			1
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	39	1	3232	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	4061	X	1807	-0-	-2254	-0-	23	1	1784	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	4061	X	3576	-0-	-485	-0-	54	1	3522	2	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3705	-0-	-225	-0-	142	1	3563	2	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3924	-0-	-106	-0-	160	1	3764	2	Y	-0-					-0-

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

BUSSEY-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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

STILL GAS UNIT -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
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838

05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888

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

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840

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

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880

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

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928

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

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
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

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

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
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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 #: 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
05 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 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

05 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 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

05 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

05 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 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

05 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 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

05 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 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

05 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 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 #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995

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

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948

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

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

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

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841

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

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

SMITH, 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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096

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

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982

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

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087

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

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037

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

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364

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

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

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

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

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

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157

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

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					35
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					35
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					35
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N	-0-					35
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	89	1	134	2	N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	72	1	97	2	N	110					110
							121	9									
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	130	1	191	2	N	-0-					110
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	43	1	106	2	N	-0-					110
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	151	1	232	2	N	-0-					110
*09	330	N	325	-0-	-5	-0-	130	1	195	2	N	-0-					110
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					110

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1098	-0-	-483	-0-	460	1	624	2	N	13					20
							14	9									
06	1170	N	596	-0-	-574	-0-	242	1	354	2	N	-0-					20
07	1209	N	642	-0-	-567	-0-	185	1	457	2	N	-0-					20
08	1085	N	674	-0-	-411	-0-	265	1	409	2	N	-0-					20
*09	600	N	436	-0-	-164	-0-	175	1	261	2	N	-0-					20
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					20

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
05	1302	N	490	-0-	-812	-0-	207	1	280	2	N	3					3
							3	9									
06	1320	N	709	-0-	-611	-0-	287	1	422	2	N	-0-					3
07	1054	N	708	-0-	-346	-0-	204	1	502	2	N	2					5
							2	9									
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	269	1	415	2	N	-0-					5
*09	720	N	655	-0-	-65	-0-	263	1	392	2	N	-0-					5
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					5

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
05	1364	N	1025	-0-	-339	-0-	398	1	539	2	N	80					127
							88	9									
06	1410	N	1000	-0-	-410	-0-	405	1	595	2	N	-0-					127
07	1550	N	966	-0-	-584	-0-	279	1	687	2	N	-0-					127
08	1023	N	971	-0-	-52	-0-	382	1	589	2	N	-0-					127
*09	990	N	941	-0-	-49	-0-	377	1	564	2	N	-0-					127
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	7					134

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	1144	-0-	-1212	-0-	482	1	658	2	N	4	4	8			25
							4	9									
06	2280	X	295	-0-	-1985	-0-	119	1	174	2	N	2	2	8			25
							2	9									
07	2356	X	226	-0-	-2130	-0-	65	1	161	2	N	-0-					25
08	2356	X	485	-0-	-1871	-0-	191	1	294	2	N	-0-					25
*09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	297	1	443	2	N	5	5	8			25
							6	9									
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	2					27

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
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	104	1	140	2	N	-0-					8
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	94	1	138	2	N	-0-					8
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	61	1	149	2	N	-0-					8
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	91	1	140	2	N	-0-					8
*09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	132	1	198	2	N	-0-					8
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					8

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	110	-0-	-479	-0-	109	2	1	9	N	1					15
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1					16
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	N	1					17
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	93	2	1	9	N	1					18
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	N	1					19
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	26	2	1	9	N	1					20

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2015	2	589	9	N	535	465	1			95
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	1912	2	278	9	N	253	163	1			185
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2490	2	297	9	N	270	330	1			125
*08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2254	2	143	9	N	130	162	1			93
*09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	1794	2	420	9	N	382	297	1			178
*10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1800	2	24	9	N	22					200

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
05	2945	N	2520	-0-	-425	-0-	2463	2	57	9	N	52					70
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2336	2	41	9	N	37					107
07	3100	N	3106	-0-	6	6	3043	2	63	9	N	57	130	1			34
*08	2931	N	2925	-0-	-6	-0-	2754	2	171	9	N	155	164	1			25
*09	2430	N	2192	-0-	-238	-0-	2192	2			N	-0-					25
*10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					25

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089743 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 7487 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

05	3100	N	5215	-0-	2115	2115	5125	2	90	9	N	82					148
06	3000	N	967	-0-	-2033	82	905	2	62	9	N	56	23	1			181
07	2170	N	2038	-0-	-132	-0-	2012	2	26	9	N	24					205
08	2356	X	1574	-0-	-782	-0-	1542	2	32	9	N	29	182	1			52
09	2280	X	2064	-0-	-216	-0-	2036	2	28	9	N	25	13	1			64
10	2356	X	1747	-0-	-609	-0-	1729	2	18	9	N	16	15	1			65

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

05	4433	X	2108	-0-	-2325	-0-	2104	2	4	9	N	4	50	1			122
06	4290	X	2726	-0-	-1564	-0-	2713	2	13	9	N	12					134
07	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4465	2	17	9	N	15					149
08	4433	X	4407	-0-	-26	-0-	4397	2	10	9	N	9	1	8			157
*09	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4887	2	19	9	N	17	88	1			86
*10	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4584	2	37	9	N	34	3	8			117

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	DLQ G-10		11721	-0-	11721	26895	11613	2	108	9	N	98	155	1			97
06	40513	X	13618	-0-	-26895	-0-	13505	2	113	9	N	103	72	1			128
07	7998	X	7441	-0-	-557	-0-	7354	2	87	9	N	79					207
08	8494	X	7798	-0-	-696	-0-	7704	2	94	9	N	85	166	1			126
09	8220	X	6784	-0-	-1436	-0-	6678	2	106	9	N	96	64	1			158
10	8494	X	5575	-0-	-2919	-0-	5456	2	119	9	N	108	48	1			218

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

05	DLQ G-10		5497	-0-	5497	11646	5410	2	87	9	N	79	199	1			180
06	19479	X	7833	-0-	-11646	-0-	7737	2	96	9	N	87					267
07	4619	X	3242	-0-	-1377	-0-	3199	2	43	9	N	39	172	1			134
08	5301	X	3067	-0-	-2234	-0-	2998	2	69	9	N	63	1	8			196
09	5130	X	3147	-0-	-1983	-0-	3130	2	17	9	N	15	124	1	2	8	85
10	5301	X	3358	-0-	-1943	-0-	3291	2	67	9	N	61	7	8			139

RUPPE, JAMES A ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

05	0	W	7772	-0-	7772	108017	7320	2	452	9	N	411	512	1			169
06	0	W	9613	-0-	9613	117630	9189	2	424	9	N	385	262	1			292
07	0	W	16256	-0-	16256	133886	15835	2	421	9	N	383	365	1			310
08	0	W	15924	-0-	15924	149810	15530	2	394	9	N	358	360	1	5	8	303
09	0	W	15609	-0-	15609	165419	15220	2	389	9	N	354	477	1			180
10	0	W	17270	-0-	17270	182689	16848	2	422	9	N	384	309	1			255

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
LEATH, C. WELL #: 1 RRCID -> 102964 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7619 - 7689

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	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

05	3100	N	4316	-0-	1216	2887	599 9	1 9	3708	2	Y	8	1	8			11
06	3000	N	3618	-0-	618	3505	586 12	1 9	3020	2	Y	11	12	1	2	8	8
07	5646	X	2141	-0-	-3505	-0-	445 10	1 9	1686	2	Y	9	13	1			4
08	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	571 8	1 9	3770	2	Y	7					11
09	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	527 9	1 9	902	2	Y	8	13	1			6
*10	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	586 10	1 9	1234	2	Y	9	1	8			14

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	566	-0-	-209	-0-	99	1	467	2	Y	-0-	16	1			1
06	840	N	592	-0-	-248	-0-	100	1	491	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	1271	N	55	-0-	-1216	-0-	49	1	6	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	123	1	828	2	Y	-0-					-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	313	1	727	2	Y	-0-					-0-
*10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	352	1	786	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	5	1	450	2	Y	-0-	16	1			1
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	220	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	961	N	490	-0-	-471	-0-	19	1	471	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	12	1	789	2	Y	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	25	1	632	2	Y	-0-					-0-
*10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	69	1	493	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 089521 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7368 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	602	1	2200	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	492	1	2012	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	402	1	1908	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	543	-0-	-2247	-0-	312	1	231	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	738	-0-	-1962	-0-	351	1	387	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	472	-0-	-2318	-0-	334	1	137	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
05	1581	N	1004	-0-	-577	-0-	102	1	841	2	Y	55	39	1			34
							61	9									
06	1260	N	1007	-0-	-253	-0-	103	1	862	2	Y	38	1	8			71
							42	9									
07	837	N	628	-0-	-209	-0-	81	1	523	2	Y	22	65	1			28
							24	9									
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	132	1	997	2	Y	35					63
							39	9									
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	314	1	785	2	Y	41	69	1			35
							45	9									
*10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	358	1	770	2	Y	37					72
							41	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	444	1	1654	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	434	1	1748	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	417	1	1817	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1825	-0-	-283	-0-	353	1	1472	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2051	-0-	-139	-0-	408	1	1643	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	1739	-0-	-493	-0-	376	1	1362	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 #: 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
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	416	1	872	2	Y	-0-					-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	391	1	924	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	349	1	718	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1073	-0-	-229	-0-	347	1	726	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1083	-0-	-237	-0-	374	1	709	2	Y	-0-					-0-
*10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	360	1	718	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	320	1	241	2	Y	4	1	8			5
							4	9									
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	384	1	956	2	Y	15					20
							17	9									
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	357	1	1121	2	Y	2					22
							2	9									
09	T. A.		1583	-0-	1583	1583	420	1	1157	2	Y	5					27
							6	9									
10	T. A.		1511	-0-	1511	3094	404	1	1103	2	Y	4					31
							4	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
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	482	1	1375	2	Y	34	1	8			50
							37	9									
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	435	1	1380	2	Y	32	52	1	2	8	28
							35	9									
07	1767	N	1375	-0-	-392	-0-	382	1	959	2	Y	31	47	1			12
							34	9									
08	1891	N	1564	-0-	-327	-0-	373	1	1163	2	Y	25					37
							28	9									
09	1860	N	1425	-0-	-435	-0-	405	1	988	2	Y	29	46	1			20
							32	9									
*10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	399	1	1124	2	Y	31	1	8			50
							34	9									

PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1312	-0-	-207	-0-	368	1	938	2	Y	5	1	8			52
							6	9									
06	1470	N	441	-0-	-1029	-0-	411	1	17	2	Y	12	2	8			62
							13	9									
07	1519	N	783	-0-	-736	-0-	369	1	367	2	Y	43					105
							47	9									
08	1302	N	299	-0-	-1003	-0-	290	1	1	2	Y	7					112
							8	9									
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	435	1	1313	2	Y	15					127
							17	9									
*10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	392	1	1225	2	Y	13	1	8			139
							14	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
05	2077	N	343	-0-	-1734	-0-	343	2			N	-0-					144
06	2010	N	54	-0-	-1956	-0-	54	2			N	-0-					144
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2386	2	11	9	N	10					154
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2603	2	18	9	N	16	136	1			34
09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2210	2	20	9	N	18					52
10	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					52

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	418	1	1586	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	350	1	1009	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	369	1	1232	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1575	-0-	-440	-0-	351	1	1224	2	N	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	411	1	177	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	772	-0-	-840	-0-	410	1	361	2	N	1	1	8			-0-
							1	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
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	440	1	793	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	430	1	1182	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	382	1	1243	2	Y	-0-					-0-
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	380	1	1787	2	Y	-0-					-0-
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	383	1	900	2	Y	-0-					-0-
*10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	337	1	1501	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	475	1	1286	2	N	-0-					-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	433	1	1372	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	382	1	1335	2	N	-0-					-0-
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	379	1	1491	2	N	-0-					-0-
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	396	1	1036	2	N	-0-					-0-
*10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	390	1	1189	2	N	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 8800

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

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	250	1	2419	2	N	13	1	8			44
							14	9									
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	242	1	2386	2	N	20	2	8			62
							22	9									
07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	203	1	2269	2	N	8					70
							9	9									
08	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	165	1	1628	2	N	4					74
							4	9									
09	1800	N	764	-0-	-1036	-0-	68	1	696	2	N	-0-					74
*10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	232	1	2179	2	N	36	1	8			109
							40	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2276	-0-	-297	-0-	545	1	1703	2	Y	25	1	8			37
							28	9									
06	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	468	1	1231	2	Y	26	39	1	4	8	20
							29	9									
07	2232	N	1309	-0-	-923	-0-	396	1	889	2	Y	22	33	1			9
							24	9									
08	2263	N	2052	-0-	-211	-0-	399	1	1633	2	Y	18					27
							20	9									
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	451	1	1077	2	Y	20	33	1			14
							22	9									
*10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	558	1	2058	2	Y	24	2	8			36
							26	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1639	-0-	-314	-0-	109	1	1529	2	Y	1	16	1	1	8	1
							1	9									
06	1890	N	1690	-0-	-200	-0-	111	1	1576	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
07	1829	N	985	-0-	-844	-0-	74	1	911	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	144	1	1738	2	Y	-0-					-0-
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	348	1	1286	2	Y	-0-					-0-
*10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	391	1	1542	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	539	1	840	2	Y	2	1	8			8
							2	9									
06	1110	N	723	-0-	-387	-0-	419	1	296	2	Y	7	4	8			11
							8	9									
07	1612	N	1333	-0-	-279	-0-	390	1	926	2	Y	15					26
							17	9									
08	1395	N	1210	-0-	-185	-0-	391	1	817	2	Y	2					28
							2	9									
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	459	1	626	2	Y	5					33
							6	9									
*10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	465	1	890	2	Y	6	2	8			37
							7	9									

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
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	398	1	954	2	Y	-0-					-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	368	1	911	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	347	1	713	2	Y	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	380	1	930	2	Y	-0-					-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	403	1	727	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	392	1	622	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) 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	2872	X	2872	-0-		-0-	-0-	546	1	2309	2	Y	15	1	8			22
								17	9									
06	3112	X	3112	-0-		-0-	-0-	554	1	2539	2	Y	17	23	1	4	8	12
								19	9									
07	2991	X	2991	-0-		-0-	-0-	535	1	2442	2	Y	13	20	1			5
								14	9									
08	2847	N	2847	-0-		-0-	-0-	480	1	2355	2	Y	11					16
								12	9									
09	2538	X	2538	-0-		-0-	-0-	526	1	1998	2	Y	13	20	1			9
								14	9									
10	2201	X	2102	-0-		-99	-0-	424	1	1664	2	Y	13	1	8			21
								14	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. GAS	(I) 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	888	N	888	-0-		-0-	-0-	99	1	761	2	Y	25	1	8			37
								28	9									
06	918	N	918	-0-		-0-	-0-	72	1	820	2	Y	24	39	1	2	8	20
								26	9									
07	792	N	792	-0-		-0-	-0-	60	1	708	2	Y	22	33	1			9
								24	9									
08	930	N	930	-0-		-0-	-0-	40	1	870	2	Y	18					27
								20	9									
09	713	N	713	-0-		-0-	-0-	33	1	658	2	Y	20	33	1			14
								22	9									
10	806	N	800	-0-		-6	-0-	89	1	686	2	Y	23	1	8			36
								25	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. GAS	(I) 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	1922	N	1659	-0-		-263	-0-	458	1	1198	2	Y	3	6	1			2
								3	9									
06	2402	N	2402	-0-		-0-	-0-	466	1	1933	2	Y	3					5
								3	9									
07	2175	N	2175	-0-		-0-	-0-	467	1	1704	2	Y	4	5	1			4
								4	9									
08	1674	N	1516	-0-		-158	-0-	376	1	1137	2	Y	3	4	1			3
								3	9									
09	1709	N	1709	-0-		-0-	-0-	449	1	1257	2	Y	3					6
								3	9									
10	2170	N	2021	-0-		-149	-0-	413	1	1605	2	Y	3	6	1			3
								3	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. GAS	(I) 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	363	N	363	-0-		-0-	-0-	16	1	347	2	Y	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-		-0-	-0-	20	1	439	2	Y	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-		-0-	-0-	23	1	463	2	Y	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-		-0-	-0-	18	1	394	2	Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-		-0-	-0-	17	1	339	2	Y	-0-					-0-
*10	411	N	411	-0-		-0-	-0-	19	1	392	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
05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	434	1	2501	2	Y	10	1	8			30
							11	9									
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	421	1	2833	2	Y	28	2	8			56
							31	9									
07	3038	X	2918	-0-	-120	-0-	409	1	2489	2	Y	18	58	1			16
							20	9									
08	3038	X	2645	-0-	-393	-0-	398	1	2226	2	Y	19					35
							21	9									
09	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	469	1	2957	2	Y	22					57
							24	9									
10	3410	X	3075	-0-	-335	-0-	437	1	2618	2	Y	18	60	1	1	8	14
							20	9									

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	18	1	125	2	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	11	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	17	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	2	Y	-0-					-0-
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	17	1	89	2	Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152296 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7550 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	289	1	14	9	Y	13	17	1	1	8	8
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	320	1	10	2	Y	14	2	8			20
							15	9									
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	277	1	5	2	Y	9	19	1			10
							10	9									
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	257	1	14	9	Y	13	15	1			8
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	304	1	11	9	Y	10					18
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	291	1	108	2	Y	12	18	1	1	8	11
							13	9									

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	411	1	883	2	Y	20	32	1			14
							22	9									
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	390	1	1330	2	Y	21	1	8			34
							23	9									
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	365	1	1240	2	Y	22	31	1			25
							24	9									
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	313	1	1006	2	Y	22	32	1			15
							24	9									
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	380	1	884	2	Y	19					34
							21	9									
10	1612	N	1279	-0-	-333	-0-	409	1	850	2	Y	18	33	1			19
							20	9									

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	345	1	15	2	Y	29	45	1	1	8	20
							32	9									
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	354	1	512	2	Y	30	2	8			48
							33	9									
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	337	1	471	2	Y	31	44	1			35
							34	9									
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	261	1	298	2	Y	31	45	1			21
							34	9									
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	372	1	167	2	Y	26					47
							29	9									
10	713	N	596	-0-	-117	-0-	359	1	208	2	Y	26	46	1	1	8	26
							29	9									

FEIST, EDWIN L. WELL #: 5 RRCID -> 163266 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7361 - 8609

05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	393	1	219	2	Y	42	176	1	1	8	27
							46	9									
06	540	N	397	-0-	-143	-0-	365	1	17	2	Y	14	4	8			37
							15	9									
07	806	N	332	-0-	-474	-0-	304	1	3	2	Y	23					60
							25	9									
08	651	N	319	-0-	-332	-0-	285	1	13	2	Y	19					79
							21	9									
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	371	1	143	2	Y	31					110
							34	9									
*10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	350	1	312	2	Y	16	1	8			125
							18	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	414	1	1020	2	Y	18	26	1	1	8	12
							20	9									
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	407	1	1651	2	Y	19	4	8			27
							21	9									
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	370	1	1364	2	Y	18	25	1			20
							20	9									
08	1457	N	952	-0-	-505	-0-	309	1	623	2	Y	18	26	1			12
							20	9									
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	408	1	996	2	Y	15					27
							17	9									
10	1767	N	1279	-0-	-488	-0-	388	1	874	2	Y	15	26	1	1	8	15
							17	9									

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
05	3100	X	2663	-0-	-437	-0-	77	1	2583	2	N	3	3	8			54
							3	9									
06	2880	X	2388	-0-	-492	-0-	47	1	2333	2	N	7	7	8			54
							8	9									
07	2976	X	2150	-0-	-826	-0-	63	1	2086	2	N	1	1	8			54
							1	9									
08	2790	X	2177	-0-	-613	-0-	59	1	1955	2	N	148	144	1			58
							163	9									
09	2400	N	1816	-0-	-584	-0-	53	1	1762	2	N	1	1	8			58
							1	9									
10	2139	N	1699	-0-	-440	-0-	49	1	1647	2	N	3	3	8			58
							3	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	403	N	391	-0-	-12	-0-	383	1	2	2	Y	5	1	8			7
							6	9									
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	392	1	12	2	Y	7	8	1	2	8	4
							8	9									
07	651	N	365	-0-	-286	-0-	356	1	3	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
08	403	N	345	-0-	-58	-0-	342	1	3	9	Y	3					5
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	416	1	6	9	Y	5	7	1			3
*10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	408	1	17	2	Y	5	1	8			7
							6	9									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

05	713	N	670	-0-	-43	-0-	352	1	317	2	N	1	1	8			33
							1	9									
06	720	N	661	-0-	-59	-0-	333	1	313	2	N	14	2	8			45
							15	9									
07	682	N	618	-0-	-64	-0-	297	1	319	2	N	2					47
							2	9									
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	341	1	442	2	N	13					60
							14	9									
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	775	1	279	2	N	7					67
							8	9									
*10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	739	1	252	2	N	9	1	8			75
							10	9									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	476 11	1 9	1691	2	Y	10	1	8			14
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	475 12	1 9	1473	2	Y	11	14	1	3	8	8
07	2170	N	1509	-0-	-661	-0-	422 10	1 9	1077	2	Y	9	13	1			4
08	600	N	1843	-0-	1243	1243	420 8	1 9	1415	2	Y	7					11
09	T. A.		1247	-0-	1247	2490	431 9	1 9	807	2	Y	8	13	1			6
10	T. A.		1411	-0-	1411	3901	472 10	1 9	929	2	Y	9	1	8			14

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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		
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	2	Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	2	Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	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		
05	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	1678	2	179	9	N	163	192	1			16
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2024	2	233	9	N	212	195	1			33
07	3100	N	3791	-0-	691	691	3550	2	241	9	N	219	193	1			59
08	3100	N	4202	-0-	1102	1793	3959	2	243	9	N	221	190	1			90
*09	3000	N	3887	-0-	887	2680	3664	2	223	9	N	203	190	1			103
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	14					N	NO RPT					103
	CLAYTON, C. A.				WELL #: 1	RRCID -> 097653	COMPL. DATE 01/03/1982					TOTAL DEPTH 10050			PERF. 9855 - 9890		
05	DLQ G-10		4329	-0-	4329	14619	4262	2	67	9	N	61	191	1			60
06	18974	X	4355	-0-	-14619	-0-	4283	2	72	9	N	65					125
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3665	2	100	9	N	91	175	1			41
08	4340	X	4276	-0-	-64	-0-	4173	2	103	9	N	94					135
09	4350	X	4052	-0-	-298	-0-	3996	2	56	9	N	51	1	8			185
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					185
J-O'B OPERATING COMPANY					427302												
SMITH, STARK -A-					WELL #: 1	RRCID -> 100014	COMPL. DATE 05/10/1982					TOTAL DEPTH 9857			PERF. 9714 - 9760		
05	3999	X	3141	-0-	-858	-0-	248	1	2818	2	N	68	168	1			172
							75	9									
06	3870	X	3357	-0-	-513	-0-	248	1	3011	2	N	89					261
							98	9									
07	3999	X	3091	-0-	-908	-0-	248	1	2747	2	N	87	173	1			175
							96	9									
08	3131	X	2827	-0-	-304	-0-	248	1	2502	2	N	70					245
							77	9									
09	3360	X	2841	-0-	-519	-0-	240	1	2515	2	N	78	155	1			168
							86	9									
10	3472	X	3046	-0-	-426	-0-	248	1	2700	2	N	89					257
							98	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
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	242	2	7	9	N	6					196
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					212
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	20	166	1			66
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	13					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					106

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
KING, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 117036 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10540 - 10604

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 10624

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	1			-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
EIDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166994 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10706 - 10718

05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					217
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					217
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					217
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					217
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					217
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					217

WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					15
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					15
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					15

CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

05	496	N	269	-0-	-227	-0-	269	2			N	-0-					29
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					29
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					29
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					29
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					29
10	465	N	196	-0-	-269	-0-	196	2			N	-0-					29

FELKER WELL #: 1 RRCID -> 188862 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028

05	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					161
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					161
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					161
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					161
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					161
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					161

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					38
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					38
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	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
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					32
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					32
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					32
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					32
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					32
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	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
05	2635	X	2061	-0-	-574	-0-	2050	2	11	9	N	10					50
06	2580	X	2360	-0-	-220	-0-	2343	2	17	9	N	15					65
07	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2841	2	11	9	N	10					75
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2855	2	22	9	N	20					95
09	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2862	2	17	9	N	15					110
10	2759	N	2444	-0-	-315	-0-	2422	2	22	9	N	20					130

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
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					12
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					12
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					12
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					12
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					12
10	1798	N	160	-0-	-1638	-0-	160	2			N	-0-					12

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
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	120	2	8	9	Y	7					16
06	210	N	12	-0-	-198	-0-	2	2	10	9	Y	9					25
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	20	2	10	9	Y	9					34
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					34
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					34
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					34

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
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1491	2	11	9	N	10					67
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1178	2	11	9	N	10					77
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1641	2	9	9	N	8					85
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					85
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					85
*10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					85

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	1736	N	1137	-0-	-599	-0-	1127	2	10	9	N	9					50
06	1740	N	1213	-0-	-527	-0-	1207	2	6	9	N	5					55
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					55
08	1147	N	106	-0-	-1041	-0-	106	2			N	-0-					55
09	1200	N	17	-0-	-1183	-0-	17	2			N	-0-					55
10	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					55

FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562

05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	303	2	25	9	Y	23					41
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	263	2	34	9	Y	31					72
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	478	2	34	9	Y	31					103
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					103
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					103
*10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					103

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

05	1891	N	1133	-0-	-758	-0-	1116	2	17	9	N	15					115
06	1350	N	811	-0-	-539	-0-	783	2	28	9	N	25					140
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1236	2	28	9	N	25					165
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					165
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					165
10	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	1136	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

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	5088	X	2599	-0-	-2489	-0-	2584	2	15	9	Y	14	14	0			3
06	2970	X	2724	-0-	-246	-0-	147	1	2560	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
07	3069	X	2771	-0-	-298	-0-	127	1	2644	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	126	1	2424	2	Y	-0-					-0-
							300	5									
*09	2730	X	2634	-0-	-96	-0-	124	1	2510	2	Y	-0-					-0-
*10	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	244	1	2666	2	Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

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

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200590 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10502 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	63	1	1297	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	62	1	1297	2	Y	-0-					-0-
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	221	1	1257	2	Y	-0-					-0-
*09	1350	N	1157	-0-	-193	-0-	55	1	1102	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	101	1	1099	2	Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	7554	-0-	-1560	-0-	7524	2	30	9	Y	27	27	0			6
06	8640	X	7275	-0-	-1365	-0-	393	1	6849	2	Y	30	28	1			8
							33	9									
07	8928	X	6415	-0-	-2513	-0-	356	1	6038	2	Y	19	21	1			6
							21	9									
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	18	21	1			3
*09	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	356	1	5442	2	Y	10	7	1			6
							11	9									
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	20	20	1			6

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			Y	-0-					-0-
*09	90	N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	2647	-0-	-2375	-0-	2534	2	46	5	Y	61	63	0			13
							67	9									
06	4860	X	3362	-0-	-1498	-0-	625	1	2664	2	Y	66	62	1			17
							73	9									
07	5022	X	3432	-0-	-1590	-0-	695	1	2678	2	Y	54	54	1			17
							59	9									
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	648	1	3209	2	Y	54	62	1			9
							396	5	59	9							
*09	3480	X	2376	-0-	-1104	-0-	580	1	1744	2	Y	47	28	1			28
							52	9									
10	3472	X	3033	-0-	-439	-0-	595	1	2267	2	Y	64	74	1			18
							101	5	70	9							

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					48
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					48
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	74	2	8	9	N	7					55
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	188	2	9	9	N	8					63
09	390	N	68	-0-	-322	-0-	62	2	6	9	N	5					68
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					68

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					35
06	570	N	233	-0-	-337	-0-	233	2			N	-0-					35
07	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					35
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					35
09	240	N	47	-0-	-193	-0-	47	2			N	-0-					35
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	177	1			343
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	239					582
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	167	1			420
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	292	366	1			346
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	218	182	1			382
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	364	1			167

ORR WELL #: 1 RRCID -> 173473 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7661 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	311	188	1			463
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159					622
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	364	1			260
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					292
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226					518
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	184	1			406

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. 501545
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	791	-0-	-883	-0-	779	2	12	9	Y	11	11	0			2
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	412	1	860	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	417	1	962	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	427	1	1284	2	Y	-0-					-0-
							159	5									
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	412	1	982	2	Y	-0-					-0-
*10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	383	1	1476	2	Y	-0-					-0-
							66	5									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1418	2	25	9	Y	23	24	0			5
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	274	1	1435	2	Y	27	25	1			7
							30	9									
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	266	1	1495	2	Y	13	16	1			4
							14	9									
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	366	1	1545	2	Y	12	14	1			2
							81	5	13	9							
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	275	1	1615	2	Y	12	7	1			7
							13	9									
*10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	346	1	1966	2	Y	14	17	1			4
							15	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	14	-0-	-854	-0-	7	2	7	9	Y	6	7	0			1
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	291	1	98	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	294	1	55	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	298	1	303	2	Y	5	5	1			1
							37	5	6	9							
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	294	1	254	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	327	1	706	2	Y	4	5	1			1
							31	5	4	9							

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	465	-0-	-899	-0-	369	2	30	5	Y	60	61	0			13
							66	9									
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	400	1	256	2	Y	66	62	1			17
							73	9									
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	342	1	193	2	Y	34	40	1			11
							37	9									
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	222	1	619	2	Y	31	37	1			5
							76	5	34	9							
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	202	1	617	2	Y	29	17	1			17
							32	9									
*10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	204	1	808	2	Y	35	42	1			10
							36	5	39	9							

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	1922	N	1429	-0-	-493	-0-	1351	2	16	5	Y	56	57	0			12
							62	9									
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	417	1	1394	2	Y	63	59	1			16
							69	9									
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	430	1	1536	2	Y	32	38	1			10
							35	9									
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	437	1	1839	2	Y	30	35	1			5
							227	5	33	9							
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	430	1	1484	2	Y	27	16	1			16
							30	9									
*10	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	443	1	2012	2	Y	34	40	1			10
							89	5	37	9							

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1381	2	57	9	Y	52	53	0			11
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	503	1	1410	2	Y	58	54	1			15
							64	9									
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	512	1	1318	2	Y	29	35	1			9
							32	9									
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	523	1	1506	2	Y	28	32	1			5
							186	5	31	9							
09	1980	N	1840	-0-	-140	-0-	517	1	1295	2	Y	25	15	1			15
							28	9									
10	1860	N	1449	-0-	-411	-0-	381	1	1034	2	Y	31	37	1			9
							34	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

05	2573	X	1599	-0-	-974	-0-	1456	2	143	9	Y	130	132	0			28
06	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	411	1	1451	2	Y	143	134	1			37
							157	9									
07	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	405	1	1470	2	Y	56	75	1			18
							62	9									
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	409	1	1554	2	Y	51	60	1			9
							192	5	56	9							
09	2010	N	1817	-0-	-193	-0-	403	1	1364	2	Y	45	27	1			27
							50	9									
*10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	500	1	1998	2	Y	57	68	1			16
							63	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	5301	X	2821	-0-	-2480	-0-	2781	2	40	9	Y	36	36	0			8
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	487	1	2743	2	Y	39	37	1			10
							43	9									
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	486	1	2919	2	Y	20	24	1			6
							22	9									
08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	504	1	3174	2	Y	19	22	1			3
							392	5	21	9							
09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	501	1	3040	2	Y	17	10	1			10
							19	9									
*10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	511	1	3665	2	Y	21	25	1			6
							163	5	23	9							

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	287					Y	50	46	0			11
06	T. A.		403	-0-	403	690	322	1	20	2	Y	55	52	1			14
							61	9									
07	T. A.		310	-0-	310	1000	279	1	31	9	Y	28	33	1			9
08	1098	X	98	-0-	-1000	-0-	51	1	38	2	Y	4	12	1			1
							5	5	4	9							
09	390	X	7	-0-	-383	-0-	7	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	403	X	5	-0-	-398	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7610 - 7614

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

05	3286	X	2676	-0-	-610	-0-	2647	2	29	9	Y	26	26	0			6
06	2970	X	2298	-0-	-672	-0-	227	1	2040	2	Y	28	27	1			7
							31	9									
07	3069	X	2731	-0-	-338	-0-	189	1	2518	2	Y	22	22	1			7
							24	9									
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	192	1	2383	2	Y	21	24	1			4
							295	5	23	9							
09	2730	X	2355	-0-	-375	-0-	162	1	2173	2	Y	18	11	1			11
							20	9									
*10	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	195	1	2573	2	Y	25	29	1			7
							108	5	28	9							

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

05	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			Y	-0-					-0-
06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	508	1	4053	2	Y	-0-					-0-
07	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	517	1	4216	2	Y	-0-					-0-
08	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	547	1	4704	2	Y	-0-					-0-
							581	5									
09	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	564	1	5241	2	Y	-0-					-0-
*10	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	557	1	5359	2	Y	-0-					-0-
							238	5									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

05	3162	X	1688	-0-	-1474	-0-	1667	2	20	5	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	538	1	1803	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	546	1	1878	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	561	1	2318	2	Y	1	1	1			-0-
							287	5	1	9							
09	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	550	1	1935	2	Y	-0-					-0-
*10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	555	1	2504	2	Y	1	1	1			-0-
							111	5	1	9							

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

05	1209	X	1014	-0-	-195	-0-	886	2	71	5	Y	52	53	0			11
							57	9									
06	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	394	1	1027	2	Y	59	55	1			15
							65	9									
07	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	293	1	1187	2	Y	29	35	1			9
							32	9									
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	293	1	1268	2	Y	28	32	1			5
							157	5	31	9							
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	314	1	1482	2	Y	25	15	1			15
							28	9									
*10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	274	1	1520	2	Y	31	37	1			9
							68	5	34	9							

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

05	5766	X	3967	-0-	-1799	-0-	3967	2			Y	-0-					-0-
06	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	345	1	6223	2	Y	-0-					-0-
							12	5									
07	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	284	1	5921	2	Y	79	54	1			25
							87	9									
08	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	277	1	5311	2	Y	172	168	1			29
							656	5	189	9							
09	6570	X	4881	-0-	-1689	-0-	222	1	4501	2	Y	144	87	1			86
							158	9									
10	6789	X	4060	-0-	-2729	-0-	166	1	3525	2	Y	193	224	1			55
							157	5	212	9							

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	N	1672	-0-	-1211	-0-	1651	2	21	9	Y	19	19	0			4
06	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	72	1	1451	2	Y	23	21	1			6
							11	5	25	9							
07	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	68	1	1427	2	Y	-0-	6	1			-0-
08	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	98	1	1888	2	Y	-0-					-0-
							233	5									
09	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	109	1	2202	2	Y	-0-					-0-
*10	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	99	1	2095	2	Y	-0-					-0-
							93	5									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1322	-0-	-879	-0-	1280	2	42	9	Y	38	39	0			8
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	257	1	1312	2	Y	43	40	1			11
							47	9									
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	262	1	1371	2	Y	22	26	1			7
							24	9									
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	252	1	1454	2	Y	19	23	1			3
							180	5	21	9							
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	257	1	1617	2	Y	19	11	1			11
							21	9									
*10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	245	1	1878	2	Y	22	27	1			6
							84	5	24	9							

ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	763	-0-	-1128	-0-	691	2	26	5	Y	42	43	0			9
							46	9									
06	1530	X	1169	-0-	-361	-0-	297	1	819	2	Y	48	45	1			12
							53	9									
07	1581	X	1115	-0-	-466	-0-	283	1	804	2	Y	25	29	1			8
							28	9									
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	201	1	1124	2	Y	22	26	1			4
							139	5	24	9							
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	208	1	1238	2	Y	20	12	1			12
							22	9									
*10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	228	1	1736	2	Y	26	31	1			7
							77	5	29	9							

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	31	32	0			7
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	248	1	229	2	Y	36	34	1			9
							2	5	40	9							
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	261	1	703	2	Y	199	145	1			63
							219	9									
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	317	1	1249	2	Y	233	256	1			40
							154	5	256	9							
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	274	1	336	2	Y	206	123	1			123
							227	9									
10	806	N	628	-0-	-178	-0-	222	1	111	2	Y	264	312	1			75
							5	5	290	9							

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	60	63	0			13
06	960	N	312	-0-	-648	-0-	223	1	27	2	Y	56	54	1			15
							62	9									
07	434	N	373	-0-	-61	-0-	331	1	42	9	Y	38	41	1			12
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	341	1	269	2	Y	36	42	1			6
							33	5	40	9							
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	341	1	74	2	Y	30	18	1			18
							33	9									
*10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	461	1	934	2	Y	41	47	1			12
							42	5	45	9							

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

05	1364	N	1057	-0-	-307	-0-	1040	2	17	9	Y	15	16	0			3
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	182	1	1044	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	181	1	1052	2	Y	26	22	1			8
							29	9									
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	193	1	1233	2	Y	40	41	1			7
							152	5	44	9							
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	168	1	1123	2	Y	35	21	1			21
							39	9									
*10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	152	1	1281	2	Y	46	54	1			13
							57	5	51	9							

CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

05	1612	N	1135	-0-	-477	-0-	1105	2	30	9	Y	27	27	0			6
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	179	1	1174	2	Y	30	28	1			8
							33	9									
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	196	1	1345	2	Y	15	18	1			5
							17	9									
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	206	1	1527	2	Y	14	17	1			2
							189	5	15	9							
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	206	1	1546	2	Y	14	8	1			8
							15	9									
*10	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	229	1	2324	2	Y	16	19	1			5
							103	5	18	9							

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

05	2728	X	1418	-0-	-1310	-0-	1407	2	11	9	Y	10	10	0			2
06	2400	X	1804	-0-	-596	-0-	410	1	1382	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
07	2480	X	1659	-0-	-821	-0-	409	1	1244	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
08	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	421	1	1635	2	Y	4	5	1			1
							202	5	4	9							
09	1800	X	1048	-0-	-752	-0-	377	1	668	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	1860	X	1734	-0-	-126	-0-	438	1	1237	2	Y	4	5	1			1
							55	5	4	9							

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1290	-0-	-632	-0-	1243	2	22	5	Y	23	24	0			5
							25	9									
06	1740	N	1376	-0-	-364	-0-	173	1	1173	2	Y	27	25	1			7
							30	9									
07	1767	N	1487	-0-	-280	-0-	205	1	1269	2	Y	12	15	1			4
							13	9									
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	193	1	1542	2	Y	10	12	1			2
							191	5	11	9							
09	1380	N	1241	-0-	-139	-0-	156	1	1076	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
10	1488	N	1139	-0-	-349	-0-	211	1	877	2	Y	11	13	1			3
							39	5	12	9							

ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	69	64	0			15
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	67	1	59	9	Y	54	55	1			14
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	385	1	221	2	Y	39	41	1			12
							43	9									
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	235	1	249	2	Y	26	34	1			4
							31	5	29	9							
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	172	-0-	-1471	-0-	117	2	55	9	Y	50	51	0			11
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	19	25	1			5
07	558	X	524	-0-	-34	-0-	285	1	225	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
08	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	339	1	805	2	Y	-0-	4	1			-0-
							99	5									
09	999	X	999	-0-	-0-	-0-	338	1	661	2	Y	-0-					-0-
*10	893	X	893	-0-	-0-	-0-	311	1	557	2	Y	-0-					-0-
							25	5									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	594	-0-	-894	-0-	568	2	26	9	Y	24	25	0			5
06	1350	X	976	-0-	-374	-0-	383	1	562	2	Y	28	26	1			7
							31	9									
07	1395	X	934	-0-	-461	-0-	364	1	555	2	Y	14	17	1			4
							15	9									
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	401	1	787	2	Y	13	15	1			2
							97	5	14	9							
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	465	1	623	2	Y	12	7	1			7
							13	9									
*10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	579	1	1086	2	Y	15	18	1			4
							48	5	17	9							

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	31	30	0			7
06	127	X	127	-0-	-0-	-0-	94	1	33	9	Y	30	29	1			8
07	124	X	114	-0-	-10	-0-	99	1	15	9	Y	14	18	1			4
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	28	1	36	2	Y	-0-	4	1			-0-
							4	5									
09	120	N	36	-0-	-84	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
							3	5									

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	5564	-0-	-2155	-0-	5312	2	204	5	Y	44	46	0			9
							48	9									
06	7470	X	6533	-0-	-937	-0-	708	1	5737	2	Y	80	68	1			21
							88	9									
07	7719	X	6700	-0-	-1019	-0-	778	1	5824	2	Y	89	82	1			28
							98	9									
08	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	594	1	6216	2	Y	87	100	1			15
							769	5	96	9							
09	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	585	1	6269	2	Y	77	46	1			46
							85	9									
*10	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	574	1	6903	2	Y	98	116	1			28
							307	5	108	9							

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1445	2	18	5	Y	29	30	0			6
							32	9									
06	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	465	1	1478	2	Y	33	31	1			8
							36	9									
07	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	493	1	1482	2	Y	17	20	1			5
							19	9									
08	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	488	1	1719	2	Y	16	18	1			3
							213	5	18	9							
09	1980	X	1344	-0-	-636	-0-	538	1	792	2	Y	13	8	1			8
							14	9									
10	2046	X	2037	-0-	-9	-0-	614	1	1343	2	Y	18	21	1			5
							60	5	20	9							

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	807	-0-	-898	-0-	772	2	35	9	Y	32	32	0			7
06	1650	X	1054	-0-	-596	-0-	248	1	767	2	Y	35	33	1			9
							39	9									
07	1705	X	1084	-0-	-621	-0-	248	1	778	2	Y	53	45	1			17
							58	9									
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	270	1	864	2	Y	72	77	1			12
							107	5	79	9							
09	1050	N	836	-0-	-214	-0-	224	1	543	2	Y	63	38	1			37
							69	9									
*10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	179	1	1014	2	Y	84	97	1			24
							45	5	92	9							

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

05	2449	X	742	-0-	-1707	-0-	682	2	54	5	Y	5	5	0			1
							6	9									
06	1530	X	1430	-0-	-100	-0-	586	1	836	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	1581	X	1332	-0-	-249	-0-	538	1	791	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	580	1	1476	2	Y	2	3	1			-0-
							182	5	2	9							
09	1440	N	1023	-0-	-417	-0-	561	1	458	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
10	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	505	1	575	2	Y	3	4	1			1
							26	5	3	9							

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

05	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6275	2	76	5	Y	83	85	0			18
							91	9									
06	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	835	1	6268	2	Y	93	87	1			24
							102	9									
07	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	857	1	6590	2	Y	47	56	1			15
							52	9									
08	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	883	1	6344	2	Y	43	51	1			7
							784	5	47	9							
09	7200	X	6569	-0-	-631	-0-	851	1	5675	2	Y	39	23	1			23
							43	9									
*10	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	842	1	6422	2	Y	50	59	1			14
							286	5	55	9							

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619		3444	-0-	-1175	7787	3325	2	119	9	N	108	1	8			177
06	11239		3452	-0-	-7787	-0-	3334	2	118	9	N	107	187	1			97
07	4340	#	3490	-0-	-850	-0-	3369	2	121	9	N	110	3	8			204
08	3751	#	3529	-0-	-222	-0-	3317	2	212	9	N	193	191	1	2	8	204
09	3600	#	3318	-0-	-282	-0-	197	1	3120	2	N	1					205
							1	9									
10	3565	#	2883	-0-	-682	-0-	2766	2	117	9	N	106	196	1			115

LEIGH (HILL 5155) 53030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, AT AL WELL #: 1 RRCID -> 224373 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	#	1955	-0-	-339	-0-	104	1	1850	2	N	1					168
							1	9									
06	3360	#	3035	-0-	-325	-0-	168	1	2861	2	N	5					173
							6	9									
07	3472	#	2566	-0-	-906	-0-	143	1	2416	2	N	6					179
							7	9									
08	3472	#	2689	-0-	-783	-0-	146	1	2542	2	N	1					180
							1	9									
09	3030	#	2140	-0-	-890	-0-	131	1	2006	2	N	3	149	1			34
							3	9									
10	3131	#	2786	-0-	-345	-0-	157	1	2628	2	N	1					35
							1	9									

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3965	-0-	-34	-0-	3948	2	17	9	N	15					71
06	3870	X	3729	-0-	-141	-0-	3707	2	22	9	N	20					91
07	3937	X	3816	-0-	-121	-0-	3798	2	18	9	N	16	76	1			31
08	3968	X	3764	-0-	-204	-0-	3752	2	12	9	N	11					42
09	3840	X	3760	-0-	-80	-0-	3737	2	23	9	N	21					63
*10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4090	2	13	9	N	12					75

LETS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. //CONT.// 196196
MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 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
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					39
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					39
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					39
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					39
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	N	1					40
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	N	1					41

LINDALE (RODESSA) 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
MCFADDEN WELL #: 1 RRCID -> 016285 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	2			N	-0-					40
06	600	N	302	-0-	-298	-0-	302	2			N	-0-					40
07	527	N	302	-0-	-225	-0-	302	2			N	-0-					40
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					40
09	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	2			N	-0-					40
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	176	2	9	9	N	8					148
06	270	N	207	-0-	-63	-0-	198	2	9	9	N	8					156
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	83	2	10	9	N	9	149	1			16
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	117	2	12	9	N	11					27
09	210	N	125	-0-	-85	-0-	117	2	8	9	N	7					34
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	80	2	9	9	N	8					42

CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1289	2	19	9	N	17					224
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1500	2	23	9	N	21					245
07	1085	N	303	-0-	-782	-0-	282	2	21	9	N	19					264
08	1085	N	987	-0-	-98	-0-	973	2	14	9	N	13					277
09	1050	N	999	-0-	-51	-0-	973	2	26	9	N	24					301
*10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1729	2	85	9	N	77	186	1			192

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
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					36
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	2			N	-0-					36
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					36
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					36
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					36
10	465	N	262	-0-	-203	-0-	262	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
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	245	1	3271	2	N	-0-					-0-
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	246	1	2686	2	N	-0-					-0-
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	281	1	2790	2	N	-0-					-0-
08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	282	1	2908	2	N	-0-					-0-
*09	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	241	1	2678	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

05	3968 X	3376	-0-	-592	-0-	3376	2			N	-0-					21
06	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					21
07	3410 X	2242	-0-	-1168	-0-	2242	2			N	-0-					21
*08	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					21
*09	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					21
*10	3410 X	648	-0-	-2762	-0-	648	2			N	-0-					21

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	7750 X	6095	-0-	-1655	-0-	6095	2			N	-0-					389
06	7500 X	3963	-0-	-3537	-0-	3963	2			N	-0-					389
07	7750 X	3752	-0-	-3998	-0-	3752	2			N	-0-					389
08	DLQ G-10	3970	-0-	3970	3970	3970	2			N	-0-					389
09	DLQ G-10	2322	-0-	2322	6292	2322	2			N	-0-					389
10	DLQ G-10	3205	-0-	3205	9497	3205	2			N	-0-					389

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.//CONT.// 665670
MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 249402 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9325 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	5925	-0-	-1825	-0-	5925	2			N	-0-					129
06	7500	X	784	-0-	-6716	-0-	784	2			N	-0-					129
07	7750	X	52	-0-	-7698	-0-	52	2			N	-0-					129
08	DLQ G-10		404	-0-	404	404	404	2			N	-0-					129
09	DLQ G-10		909	-0-	909	1313	909	2			N	-0-					129
10	DLQ G-10		184	-0-	184	1497	184	2			N	-0-					129

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580

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

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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4000	3048	-0-	-952	-0-	3048	2			N	-0-					33
06	3319	2873	-0-	-446	-0-	2873	2			N	-0-					33
07	3362	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					33
*08	3400	3248	-0-	-152	-0-	3237	2	11	9	N	10					43
*09	1200	3226	-0-	2026	2026	3226	2			N	-0-					43
10	1240	3300	-0-	2060	4086	3300	2			N	-0-					43

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1H RRCID -> 246181 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9578 - 13715

05	3131 X	2502	-0-	-629	-0-	331	1	2171	2	N	-0-					34
06	2790 X	2259	-0-	-531	-0-	238	1	2021	2	N	-0-					34
07	3069 X	2402	-0-	-667	-0-	386	1	2016	2	N	-0-					34
08	3069 X	2473	-0-	-596	-0-	251	1	2222	2	N	-0-					34
09	2970 X	2018	-0-	-952	-0-	468	1	1550	2	N	-0-					34
10	2511 X	2406	-0-	-105	-0-	605	1	1797	2	N	4					38
						4	9									

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

05	4464 X	3150	-0-	-1314	-0-	417	1	2731	2	N	2					48
						2	9									
06	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	482	1	4101	2	N	-0-					48
07	4619 X	2295	-0-	-2324	-0-	369	1	1926	2	N	-0-					48
08	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	504	1	4450	2	N	-0-					48
09	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	995	1	3301	2	N	-0-					48
*10	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	1094	1	3252	2	N	12					60
						13	9									

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	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

05	3627 X	2975	-0-	-652	-0-	2975	2			N	-0-					41
06	3090 X	2574	-0-	-516	-0-	2574	2			N	-0-					41
07	3534 X	2574	-0-	-960	-0-	2574	2			N	-0-					41
08	DLQ G-10	3263	-0-	3263	3263	3263	2			N	-0-					41
09	DLQ G-10	2661	-0-	2661	5924	2661	2			N	-0-					41
10	DLQ G-10	2447	-0-	2447	8371	2447	2			N	-0-					41

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

05	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
06	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
07	4805 X	3277	-0-	-1528	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2758	-0-	2758	2758	2758	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1573	-0-	1573	4331	1573	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4331					N	-0-					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
05	1705	X	65	-0-	-1640	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	96	-0-	-2904	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	31	-0-	-3069	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2	-0-	-3098	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	2	-0-	-1738	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	93	X	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	134	-0-	-2470	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

05	5487	X	4471	-0-	-1016	-0-	155	1	4316	2	N	-0-					100
06	5070	X	3106	-0-	-1964	-0-	150	1	2956	2	N	-0-					100
07	5239	X	3537	-0-	-1702	-0-	155	1	3382	2	N	-0-					100
08	4898	X	4032	-0-	-866	-0-	155	1	3877	2	N	-0-					100
09	4740	X	4507	-0-	-233	-0-	150	1	4357	2	N	-0-					100
10	4464	X	3874	-0-	-590	-0-	155	1	3719	2	N	-0-					100

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

05	7750	X	6807	-0-	-943	-0-	566	1	6241	2	N	-0-	10	5			139
06	7500	X	5227	-0-	-2273	-0-	457	1	4770	2	N	-0-					139
07	7750	X	5570	-0-	-2180	-0-	473	1	5097	2	N	-0-					139
08	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	602	1	6540	2	N	-0-					139
09	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	565	1	5797	2	N	-0-					139
*10	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	530	1	5116	2	N	-0-					139

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

05	2480	X	1916	-0-	-564	-0-	187	1	1729	2	N	-0-					104
06	2400	X	1250	-0-	-1150	-0-	129	1	1121	2	N	-0-					104
07	2480	X	883	-0-	-1597	-0-	97	1	786	2	N	-0-					104
08	2480	X	849	-0-	-1631	-0-	111	1	738	2	N	-0-					104
09	2400	X	771	-0-	-1629	-0-	89	1	682	2	N	-0-					104
10	1922	X	778	-0-	-1144	-0-	95	1	683	2	N	-0-					104

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	790	1	7284	2	N	-0-					84
06	7680	X	7465	-0-	-215	-0-	771	1	6694	2	N	-0-					84
07	7936	X	7443	-0-	-493	-0-	818	1	6622	2	N	3					87
							3	9									
08	8060	X	5186	-0-	-2874	-0-	680	1	4506	2	N	-0-					87
09	7800	X	6820	-0-	-980	-0-	789	1	6031	2	N	-0-					87
10	8060	X	6264	-0-	-1796	-0-	766	1	5498	2	N	-0-					87

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
05	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	441	1	4868	2	N	70					185
							77	9									
06	5730	X	3383	-0-	-2347	-0-	296	1	3087	2	N	-0-					185
07	5921	X	5359	-0-	-562	-0-	455	1	4904	2	N	-0-					185
08	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	446	1	4847	2	N	-0-					185
09	4860	X	4424	-0-	-436	-0-	393	1	4031	2	N	-0-					185
10	5022	X	4583	-0-	-439	-0-	430	1	4153	2	N	-0-					185

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	8645	-0-	-872	-0-	845	1	7793	2	N	6					160
							7	9									
06	9210	X	8506	-0-	-704	-0-	879	1	7627	2	N	-0-					160
07	9083	X	8364	-0-	-719	-0-	919	1	7445	2	N	-0-					160
08	8277	X	7979	-0-	-298	-0-	1047	1	6932	2	N	-0-					160
09	8010	X	7791	-0-	-219	-0-	901	1	6890	2	N	-0-					160
10	8277	X	7998	-0-	-279	-0-	978	1	7020	2	N	-0-					160

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4817	-0-	-112	-0-	401	1	4416	2	N	-0-					141
06	4620	X	2267	-0-	-2353	-0-	198	1	2069	2	N	-0-					141
07	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	406	1	4380	2	N	-0-					141
08	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	409	1	4440	2	N	-0-					141
09	4650	X	3960	-0-	-690	-0-	352	1	3608	2	N	-0-					141
10	4805	X	4451	-0-	-354	-0-	418	1	4033	2	N	-0-					141

SND OPERATING, L.L.C. 797127
WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10069 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	789	1	585	2	Y	49	181	1			16
							54	9									
06	1800	N	562	-0-	-1238	-0-	31	1	531	2	Y	-0-					16
07	2263	N	1072	-0-	-1191	-0-	422	1	650	2	Y	-0-					16
08	DLQ G-10		293	-0-	293	293	94	1	175	2	Y	22					38
							24	9									
09	1596	N	1303	-0-	-293	-0-	167	1	1136	2	Y	-0-					38
10	1085	N	644	-0-	-441	-0-	68	1	576	2	Y	-0-					38

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4244	-0-	-313	-0-	626	1	3618	2	N	-0-					153
06	4410	X	3302	-0-	-1108	-0-	543	1	2759	2	N	-0-					153
07	4557	X	4290	-0-	-267	-0-	532	1	3758	2	N	-0-					153
08	DLQ G-10		4103	-0-	4103	4103	626	1	3477	2	N	-0-					153
09	8260	X	4157	-0-	-4103	-0-	606	1	3551	2	N	-0-					153
10	4278	X	4046	-0-	-232	-0-	599	1	3447	2	N	-0-					153

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	49	1	500	2	Y	-0-					11
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	40	1	386	2	Y	15					26
							17	9									
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	38	1	361	2	Y	-0-					26
08	DLQ G-10		333	-0-	333	333	32	1	301	2	Y	-0-					26
09	637	N	304	-0-	-333	-0-	29	1	275	2	Y	-0-					26
*10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	46	1	453	2	Y	2					28
							2	9									

KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

05	0	W	6697	-0-	6697	12357	617	1	6080	2	N	-0-					12
06	0	W	6238	-0-	6238	18595	582	1	5656	2	N	-0-					12
07	0	W	6123	-0-	6123	24718	596	1	5527	2	N	-0-					12
08	0	W	6292	-0-	6292	31010	605	1	5687	2	N	-0-					12
09	0	W	6285	-0-	6285	37295	593	1	5692	2	N	-0-					12
10	0	W	6617	-0-	6617	43912	620	1	5997	2	N	-0-					12

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

05	8370	X	8331	-0-	-39	-0-	757	1	7574	2	N	-0-					92
06	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	741	1	7510	2	N	-0-					92
07	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	771	1	7622	2	N	-0-					92
08	DLQ G-10		8369	-0-	8369	8369	771	1	7598	2	N	-0-					92
09	16314	X	7945	-0-	-8369	-0-	740	1	7205	2	N	-0-					92
*10	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	762	1	7346	2	N	-0-					92

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

05	3708	X	3224	-0-	-484	-0-	755	1	2469	2	N	-0-					30
06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	710	1	2013	2	N	-0-					30
07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	734	1	1947	2	N	-0-					30
08	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	730	1	1938	2	N	-0-					30
09	3120	X	2599	-0-	-521	-0-	710	1	1889	2	N	-0-					30
10	3224	X	2847	-0-	-377	-0-	741	1	2106	2	N	-0-					30

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

05	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	221	1	5668	2	Y	-0-					29
06	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	218	1	5290	2	Y	-0-					29
07	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	210	1	4996	2	Y	-0-					29
08	5890	X	5063	-0-	-827	-0-	223	1	4840	2	Y	-0-					29
09	5700	X	5049	-0-	-651	-0-	217	1	4832	2	Y	-0-					29
10	5890	X	5163	-0-	-727	-0-	224	1	4939	2	Y	-0-					29

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
05	5115	X	3868	-0-	-1247	-0-	3540	2	328	3	Y	-0-					45
06	4950	X	4876	-0-	-74	-0-	4459	2	417	3	Y	-0-					45
07	5115	X	4750	-0-	-365	-0-	4334	2	416	3	Y	-0-					45
08	5053	X	4152	-0-	-901	-0-	3794	2	358	3	Y	-0-					45
09	4890	X	4655	-0-	-235	-0-	4252	2	403	3	Y	-0-					45
10	5053	X	4273	-0-	-780	-0-	3892	2	381	3	Y	-0-					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
05	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	1910	2	177	3	Y	-0-					65
06	2070	N	1979	-0-	-91	-0-	1810	2	169	3	Y	-0-					65
07	2170	N	2007	-0-	-163	-0-	1830	2	176	3	Y	1					66
							1	9									
*08	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	1887	2	178	3	Y	-0-					66
*09	1980	N	1948	-0-	-32	-0-	1779	2	169	3	Y	-0-					66
10	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	1795	2	176	3	Y	-0-					66

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
05	5425	X	5229	-0-	-196	-0-	4786	2	443	3	Y	-0-					42
06	5250	X	5008	-0-	-242	-0-	4580	2	428	3	Y	-0-					42
07	5363	X	4961	-0-	-402	-0-	4527	2	434	3	Y	-0-					42
08	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5174	2	488	3	Y	-0-					42
09	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	4849	2	460	3	Y	-0-					42
*10	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	4879	2	477	3	Y	-0-					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
05	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	493	1	8681	2	N	-0-					99
06	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	481	1	8594	2	N	-0-					99
07	8835	X	8028	-0-	-807	-0-	495	1	7533	2	N	-0-					99
08	9176	X	6827	-0-	-2349	-0-	497	1	6330	2	N	-0-					99
09	9090	X	7912	-0-	-1178	-0-	481	1	7431	2	N	-0-					99
10	9393	X	7129	-0-	-2264	-0-	498	1	6631	2	N	-0-					99

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
05	2356	X	1442	-0-	-914	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
06	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1959	-0-	-304	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	961	-0-	-1259	-0-	961	2			N	-0-					-0-
*10	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2511 N	2277	-0-	-234	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
06	2760 N	2512	-0-	-248	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
07	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
08	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
09	2520 N	2350	-0-	-170	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
*10	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	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
05	2325 #	2058	-0-	-267	-0-	2056	2	2	9	N	2					85
06	2430 #	2095	-0-	-335	-0-	2088	2	7	9	N	6					91
07	2511 #	2255	-0-	-256	-0-	2246	2	9	9	N	8					99
08	2511 #	2270	-0-	-241	-0-	2257	2	13	9	N	12					111
09	2190 #	2100	-0-	-90	-0-	2096	2	4	9	N	4					115
*10	2362 R	2362	-0-	-0-	-0-	2358	2	4	9	N	4					119

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2015	N	227	-0-	-1788	-0-	227	2			N	-0-					40
06	1260	N	82	-0-	-1178	-0-	82	2			N	-0-					40
07	1333	N	125	-0-	-1208	-0-	125	2			N	-0-					40
08	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-					40
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					40
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	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

05	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			Y	-0-					-0-
06	4260	X	2844	-0-	-1416	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	1790	-0-	-1899	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2147	-0-	-798	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2195	-0-	-655	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	1932	-0-	-1013	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					21
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					21
07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					21
08	3720	X	1851	-0-	-1869	-0-	1851	2			N	-0-					21
09	3600	X	2878	-0-	-722	-0-	2878	2			N	-0-					21
10	3813	X	1336	-0-	-2477	-0-	1336	2			N	-0-					21

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

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

LONG LAKE (PETTET 9300) //CONT.// 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					73
06	1080	N	291	-0-	-789	-0-	291	2			N	-0-					73
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					73
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					73
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					73
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					73

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					184
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					184
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					184
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					184
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					184
10	2108	N	1454	-0-	-654	-0-	1454	2			N	-0-					184

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18600		5599	-0-	-13001	2864	930	1	4669	2	N	-0-					56
06	7468	R	4604	-0-	-2864	-0-	810	1	3794	2	N	-0-					56
07	5766	#	4932	-0-	-834	-0-	870	1	4062	2	N	-0-					56
08	7019		7019	-0-	-0-	-0-	930	1	6088	2	N	1					57
							1	9									
09	5340		4209	-0-	-1131	-0-	570	1	3639	2	N	-0-					57
10	5518		4962	-0-	-556	-0-	690	1	4272	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

BURKITT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 123069 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8768 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					186
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					186
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					186
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

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

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	43	-0-	-298	-0-	43	2			N	-0-					20
06	240	N	62	-0-	-178	-0-	62	2			N	-0-					20
07	248	N	67	-0-	-181	-0-	67	2			N	-0-					20
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					20
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					20
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					20

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

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

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG "B" WELL #: 1-U RRCID -> 143624 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804

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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			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
05	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	1760	2	2	9	N	2					92
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					92
07	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	2988	2	88	9	N	80					172
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					172
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2265	2	6	9	N	5					177
10	3100	N	1843	-0-	-1257	-0-	1843	2			N	-0-					177

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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

LONGWOOD //CONT.// 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		69	-0-	69	1671	69	2		N	-0-			33
06	T. A.		1	-0-	1	1672	1	2		N	-0-			33
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1672				N	-0-			33
08	1672	N	-0-	-0-	-1672	-0-				N	-0-			33
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			33
10	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

05	2387	N	1812	-0-	-575	-0-	436	1	1350	2	N	24	19	8			154
							26	9									
06	2190	N	1744	-0-	-446	-0-	360	1	1366	2	N	16					170
							18	9									
07	1457	N	987	-0-	-470	-0-	136	1	789	2	N	56	199	1			27
							62	9									
08	1798	N	1669	-0-	-129	-0-	353	1	1316	2	N	-0-					27
09	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	399	1	1305	2	N	-0-					27
*10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	406	1	1120	2	N	-0-					27

BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

05	DLQ G-10		7510	-0-	7510	29853	1720	1	5738	2	N	47	19	8			75
							52	9									
06	36655	X	6802	-0-	-29853	-0-	1318	1	5460	2	N	22					97
							24	9									
07	7130	X	7039	-0-	-91	-0-	930	1	6085	2	N	22					119
							24	9									
08	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	2231	1	5127	2	N	-0-					119
09	6900	X	6499	-0-	-401	-0-	1647	1	4852	2	N	-0-					119
10	7130	X	6715	-0-	-415	-0-	1912	1	4803	2	N	-0-					119

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	632	1	1628	2	N	-0-					102
06	1890	N	1860	-0-	-30	-0-	552	1	1308	2	N	-0-					102
07	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	200	1	1813	2	N	-0-					102
08	2263	N	1909	-0-	-354	-0-	138	1	1771	2	N	-0-					102
09	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	242	1	1571	2	N	-0-					102
10	2015	N	1587	-0-	-428	-0-	103	1	1484	2	N	-0-					102

ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

05	DLQ G-10		2907	-0-	2907	11689	600	1	2257	2	N	45	28	8			104
							50	9									
06	14816	X	3127	-0-	-11689	-0-	926	1	2192	2	N	8					112
							9	9									
07	3193	X	1997	-0-	-1196	-0-	199	1	1798	2	N	-0-					112
08	3193	X	1649	-0-	-1544	-0-	119	1	1530	2	N	-0-					112
09	3120	X	1491	-0-	-1629	-0-	199	1	1292	2	N	-0-					112
10	3224	X	1888	-0-	-1336	-0-	123	1	1765	2	N	-0-					112

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		5223	-0-	5223	21337	585	1	4638	2	N	-0-					47
06	26183	X	4846	-0-	-21337	-0-	921	1	3913	2	N	11					58
							12	9									
07	5456	X	5037	-0-	-419	-0-	1013	1	3979	2	N	41					99
							45	9									
08	5456	X	4829	-0-	-627	-0-	1133	1	3645	2	N	46					145
							51	9									
09	5280	X	4357	-0-	-923	-0-	801	1	3530	2	N	24					169
							26	9									
10	5208	X	4417	-0-	-791	-0-	882	1	3523	2	N	11					180
							12	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

ACM WELL #: 1 RRCID -> 227683 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9161 - 9399

05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

05	899	N	379	-0-	-520	-0-	379	2			N	-0-					140
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					140
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					140
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213619 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8218 - 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6479	X	6332	-0-	-147	-0-	6280	2	52	9	N	47					202
06	6270	X	5764	-0-	-506	-0-	5754	2	10	9	N	9	1	8			210
07	6200	X	4183	-0-	-2017	-0-	4176	2	7	9	N	6	1	8			215
08	6324	X	4749	-0-	-1575	-0-	4749	2			N	-0-	177	1			38
09	6120	X	5134	-0-	-986	-0-	5115	2	19	9	N	17	2	8			53
10	6324	X	3175	-0-	-3149	-0-	3175	2			N	-0-					53

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2105	-0-	-282	-0-	2105	2			N	-0-					197
06	2190	N	2151	-0-	-39	-0-	2112	2	39	9	N	35					232
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2262	2	2	9	N	2	187	1			47
*08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2199	2	12	9	N	11					58
*09	2160	N	2146	-0-	-14	-0-	2146	2			N	-0-					58
10	2263	N	2130	-0-	-133	-0-	2130	2			N	-0-					58

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
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TEXLA OPERATING CO 849729
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	#	492	-0-	-66	-0-	38 8	1 9	446	2	N	7					205
06	626	R	626	-0-	-0-	-0-	42 22	1 9	562	2	N	20					225
07	628	R	628	-0-	-0-	-0-	49 47	1 9	532	2	N	43	153	1			115
08	738	R	738	-0-	-0-	-0-	56 25	1 9	657	2	N	23					138
*09	755	R	755	-0-	-0-	-0-	66	1	689	2	N	-0-					138
10	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					138

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	88	-0-	-222	-0-	88	2			N	-0-					130
06	240	#	8	-0-	-232	-0-	8	2			N	-0-					130
07	279	#	177	-0-	-102	-0-	177	2			N	-0-					130
08	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					130
09	270	#	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					130
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					130

LONGLEAF PRODUCTION, LLC 508460
TAYLOR, T.J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 127338 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1946 - 1947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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

05	DLQ	G-10	58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-					169
06	DLQ	G-10	337	-0-	337	395	337	2			Y	-0-					169
07	DLQ	G-10	1024	-0-	1024	1419	1024	2			Y	-0-					169
08	2013	R	594	-0-	-1419	-0-	594	2			Y	-0-					169
09	550	R	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					169
10	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					169

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

05	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					55
06	DLQ	G-10	344	-0-	344	349	344	2			Y	-0-					55
07	DLQ	G-10	965	-0-	965	1314	965	2			Y	-0-					55
08	1809	R	495	-0-	-1314	-0-	495	2			Y	-0-					55
09	330	#	318	-0-	-12	-0-	318	2			Y	-0-					55
10	961	#	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					55

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

05	DLQ	G-10	284	-0-	284	284	284	2			Y	-0-					61
06	DLQ	G-10	1043	-0-	1043	1327	1043	2			Y	-0-					61
07	DLQ	G-10	976	-0-	976	2303	976	2			Y	-0-					61
08	2070		1091	-0-	-979	1324	1091	2			Y	-0-					61
09	2070		975	-0-	-1095	229	975	2			Y	-0-					61
10	1085	#	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					61

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
05	558	#	459	-0-	-99	-0-	459	2			N	-0-					127
06	540	#	465	-0-	-75	-0-	465	2			N	-0-					127
07	558	#	482	-0-	-76	-0-	482	2			N	-0-					127
08	496	#	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					127
09	602	R	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					127
10	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					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
05	1395	#	1296	-0-	-99	-0-	1296	2			N	-0-					41
06	1647	R	1647	-0-	-0-	-0-	1644	2	3	9	N	3					44
07	1607	R	1607	-0-	-0-	-0-	1582	2	25	9	N	23					67
08	1555	R	1555	-0-	-0-	-0-	1554	2	1	9	N	1					68
09	1650	#	1126	-0-	-524	-0-	1126	2			N	-0-					68
10	1705	#	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					68

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
05	310	#	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					118
06	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					118
07	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					118
08	310	#	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					118
09	330	#	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					118
10	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					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
05	1209	#	654	-0-	-555	-0-	654	2			N	-0-					167
06	960	#	935	-0-	-25	-0-	935	2			N	-0-					167
07	1269	R	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					167
08	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					167
09	1135	R	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					167
10	1271	#	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					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
05	DLQ G-10		173	-0-	173	173	173	2			Y	-0-					96
06	DLQ G-10		228	-0-	228	401	228	2			Y	-0-					96
07	DLQ G-10		249	-0-	249	650	249	2			Y	-0-	44	1			52
08	929	R	279	-0-	-650	-0-	279	2			Y	-0-					52
09	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					52
10	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					52

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		187	-0-	187	187	187	2			Y	-0-					16
06	DLQ G-10		434	-0-	434	621	434	2			Y	-0-					16
07	DLQ G-10		627	-0-	627	1248	517	2	110	9	Y	100	92	1			24
08	1720	R	472	-0-	-1248	-0-	472	2			Y	-0-					24
09	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					24
10	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	DLQ G-10		67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-					24
06	DLQ G-10		43	-0-	43	110	43	2			Y	-0-					24
07	DLQ G-10		90	-0-	90	200	90	2			Y	-0-	16	1			8
08	299	R	99	-0-	-200	-0-	99	2			Y	-0-					8
09	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					8
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		69	-0-	69	131	69	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		65	-0-	65	196	65	2			Y	-0-	12	1			8
08	229	R	33	-0-	-196	-0-	33	2			Y	-0-					8
09	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					8
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	14	2	22	9	N	20					102
06	24	N	5	-0-	-19	-0-	5	2			N	-0-					102
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					57
06	2970	X	2250	-0-	-720	-0-	2250	2			N	-0-					57
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					57
08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					57
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					57
10	3069	X	1037	-0-	-2032	-0-	1037	2			N	-0-					57

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		3040	-0-	3040	3040	3027	2	13	9	N	12					12
07	0		4507	-0-	4507	7547	4484	2	23	9	N	21					33
08	0		6011	-0-	6011	13558	6009	2	2	9	N	2					35
09	0		4411	-0-	4411	17969	4402	2	9	9	N	8					43
*10	21237	X	3268	-0-	-17969	-0-	3268	2			N	-0-					43

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3100	X	859	-0-	-2241	-0-	859	2			N	-0-					119
06	3000	X	494	-0-	-2506	-0-	494	2			N	-0-					119
07	3100	X	741	-0-	-2359	-0-	741	2			N	-0-					119
08	868	X	802	-0-	-66	-0-	802	2			N	-0-					119
09	840	X	681	-0-	-159	-0-	681	2			N	-0-					119
*10	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					119

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229781 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 6132 - 6159

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	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

05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					137
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					137
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					137
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					137
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					137
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	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
05	3317	X	2918	-0-	-399	-0-	132	1	2786	2	N	-0-					44
06	3090	X	2653	-0-	-437	-0-	128	1	2525	2	N	-0-					44
07	3069	X	2594	-0-	-475	-0-	128	1	2466	2	N	-0-					44
08	3038	X	2992	-0-	-46	-0-	140	1	2852	2	N	-0-					44
09	2940	X	2882	-0-	-58	-0-	135	1	2747	2	N	-0-					44
*10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	140	1	2900	2	N	3					47
							3	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MANVILLE FOREST PRODUCTS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 126814 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6128

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	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

05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					32
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					88
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	3			N	-0-					88
07	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					88
08	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	3			N	-0-					88
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					88
10	775	N	675	-0-	-100	-0-	675	3			N	-0-					88

LORETTA ROSE (RODESSA) //CONT.// 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
GILBERT, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 138180 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11118 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	126	-0-	-587	-0-	126	3			N	-0-					24
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					24
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	6			-0-

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5903	3	105	9	N	95	186	1			98
06	5730	X	5508	-0-	-222	-0-	5440	3	68	9	N	62					160
07	5735	X	5502	-0-	-233	-0-	5403	3	99	9	N	90					250
08	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6019	3	100	9	N	91	179	1			162
09	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5845	3	101	9	N	92					254
10	6014	X	4811	-0-	-1203	-0-	4709	3	102	9	N	93	183	1			164

LOST FRITZ (GLEN ROSE) 55032 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
WILLIAMS, ALVA WELL #: 2 RRCID -> 156710 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9860 - 10232

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

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	291	R	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	N	-0-					133
06	180	#	69	-0-	-111	-0-	4	1	65	2	N	-0-					133
07	217	#	38	-0-	-179	-0-	2	1	36	2	N	-0-					133
08	279	#	93	-0-	-186	-0-	5	1	88	2	N	-0-					133
09	270	#	67	-0-	-203	-0-	4	1	63	2	N	-0-					133
10	279	#	76	-0-	-203	-0-	4	1	72	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3100	X	1199	-0-	-1901	-0-	1180	2	19	9	N	17					159
06	1680	X	1176	-0-	-504	-0-	1159	2	17	9	N	15					174
07	1550	X	1248	-0-	-302	-0-	1220	2	28	9	N	25					199
08	1550	X	1365	-0-	-185	-0-	1351	2	14	9	N	13					212
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1357	2	29	9	N	26	179	1			59
*10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1239	2	17	9	N	15					74

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

05	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1446	2	87	9	N	79					186
06	1530	N	1346	-0-	-184	-0-	1335	2	11	9	N	10					196
07	1643	N	1191	-0-	-452	-0-	1191	2			N	-0-					196
08	1519	N	1122	-0-	-397	-0-	1093	2	29	9	N	26	161	1			61
09	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	1235	2	42	9	N	38					99
*10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1253	2	32	9	N	29					128

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	961	N	828	-0-	-133	-0-	745	2	83	9	N	75					167
06	960	N	717	-0-	-243	-0-	675	2	42	9	N	38	168	1			37
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	918	2	48	9	N	44					81
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	845	2	63	9	N	57					138
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	788	2	47	9	N	43	158	1			23
*10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	964	2	48	9	N	44					67

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	12679	#	47	-0-	-12632	-0-	14	2	33	9	N	30	154	1			28
06	6030	#	267	-0-	-5763	-0-	93	2	174	9	N	158	159	1			27
07	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	57					84
08	DLQ G-10		191	-0-	191	191	40	2	151	9	N	137	168	1			53
09	SHUT IN		1655	-0-	1655	1846	948	2	707	9	N	643	526	1			170
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	1846					N	NO RPT					170

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

05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	403	N	212	-0-	-191	-0-	211	2	1	9	N	1					117
06	540	N	138	-0-	-402	-0-	138	2			N	-0-					117
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1199	2	14	9	N	13					130
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1268	2	18	9	N	16					146
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1168	2	13	9	N	12					158
*10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1130	2	24	9	N	22	160	1			20

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1795	2	41	9	N	37					112
06	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	1321	2	50	9	N	45					157
07	1395	N	1167	-0-	-228	-0-	1121	2	46	9	N	42					199
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1830	2	52	9	N	47					246
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1835	2	26	9	N	24					270
*10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1475	2	21	9	N	19	175	1			114

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	933	2	14	9	N	13					129
06	1020	N	835	-0-	-185	-0-	822	2	13	9	N	12					141
07	961	N	939	-0-	-22	-0-	924	2	15	9	N	14					155
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1109	2	13	9	N	12					167
09	840	N	502	-0-	-338	-0-	495	2	7	9	N	6					173
10	930	N	345	-0-	-585	-0-	336	2	9	9	N	8					181

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					121
06	330	N	160	-0-	-170	-0-	160	2			N	-0-					121
07	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					121
08	DLQ G-10		126	-0-	126	126	126	2			N	-0-					121
09	DLQ G-10		109	-0-	109	235	109	2			N	-0-					121
10	DLQ G-10		111	-0-	111	346	111	2			N	-0-					121

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
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
*08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
*09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
10	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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	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
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	N	1					67
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					67
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	N	1					68
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	147	2	10	9	N	9					77
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	174	2	10	9	N	9					86
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	171	2	7	9	N	6					92

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
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	909	2	3	9	N	3					159
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	777	2	3	9	N	3					162
07	806	N	722	-0-	-84	-0-	716	2	6	9	N	5					167
08	899	N	796	-0-	-103	-0-	788	2	8	9	N	7					174
09	780	N	751	-0-	-29	-0-	745	2	6	9	N	5					179
*10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	806	2	8	9	N	7					186

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3897	2	31	9	N	28					197
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3937	2	57	9	N	52	175	1			74
07	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4322	2	47	9	N	43					117
08	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4701	2	50	9	N	45					162
09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3431	2	47	9	N	43					205
*10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3665	2	48	9	N	44	165	1			84

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	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

05	1333	N	1094	-0-	-239	-0-	1060	2	34	9	N	31					215
06	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	1197	2	36	9	N	33	177	1	1	8	70
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1310	2	48	9	N	44					114
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1335	2	55	9	N	50					164
09	1230	N	996	-0-	-234	-0-	954	2	42	9	N	38					202
10	1364	N	787	-0-	-577	-0-	747	2	40	9	N	36	173	1			65

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1426	#	1074	-0-	-352	B	-9644	1067	2	7	9	N	6					117
06	1380	#	932	-0-	-448	B	-10092	928	2	4	9	N	4					121
07	992	#	860	-0-	-132	B	-10224	859	2	1	9	N	1					122
08	1085	#	902	-0-	-183	B	-10407	900	2	2	9	N	2					124
09	1050	#	637	-0-	-413	B	-10820	631	2	6	9	N	5					129
10	1085	#	830	-0-	-255	B	-11075	821	2	9	9	N	8					137

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
05	2814	S	2814	-0-	-0-	-0-	690	1	2033	2	N	83					199
							91	9									
06	2682	S	2682	-0-	-0-	-0-	690	1	1957	2	N	32	183	1	1	8	47
							35	9									
07	2960	S	2960	-0-	-0-	-0-	713	1	2181	2	N	60					107
							66	9									
08	3282	S	3282	-0-	-0-	-0-	713	1	2505	2	N	58	1	8			164
							64	9									
09	3148	S	3148	-0-	-0-	-0-	690	1	2367	2	N	83	174	1	4	8	69
							91	9									
*10	2497	S	2497	-0-	-0-	-0-	713	1	1730	2	N	49					118
							54	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
05	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1858	2	19	9	N	17					176
06	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1876	2	1	9	N	1					177
07	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					177
08	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5799	2	73	9	N	66	174	1			69
09	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5809	2	72	9	N	65					134
*10	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	5932	2	124	9	N	113	175	1			72

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	2449	X	629	-0-	-1820	-0-	629	2			N	-0-					168
06	2370	X	575	-0-	-1795	-0-	560	2	15	9	N	14					182
07	1550	X	151	-0-	-1399	-0-	150	2	1	9	N	1					183
08	1054	X	60	-0-	-994	-0-	60	2			N	-0-					183
09	1020	X	181	-0-	-839	-0-	177	2	4	9	N	4					187
10	620	X	169	-0-	-451	-0-	156	2	13	9	N	12					199

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
05	155	#	142	-0-	-13	-0-	141	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	150	#	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	186	#	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	180	#	114	-0-	-66	-0-	113	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					32
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					32
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	158	2	48	9	N	44	59	1			17
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					17
09	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					17
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					17

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
05	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	88 25	1 9	1138	2	N	23					175
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	85 14	1 9	1205	2	N	13	170	1			18
07	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	84 21	1 9	1160	2	N	19					37
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	81 28	1 9	1143	2	N	25					62
09	1290	N	1066	-0-	-224	-0-	70 25	1 9	971	2	N	23					85
10	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	79 20	1 9	1085	2	N	18	66	1			37

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	T. A.		638	-0-	638	638	531	2	107	9	N	97					147
07	T. A.		767	-0-	767	1405	710	2	57	9	N	52					199
08	T. A.		688	-0-	688	2093	675	2	13	9	N	12					211
09	2731	X	638	-0-	-2093	-0-	625	2	13	9	N	12	176	1	1	8	46
10	775	N	746	-0-	-29	-0-	688	2	58	9	N	53					99

MARTHA JANE (PETTIT, U.) 57767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC 029327
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
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
05	3100	N	2373	-0-	-727	897	736	1	1637	2	Y	-0-					126
06	3000	N	2451	-0-	-549	348	450	1	1994	2	Y	6					132
							7	9									
07	2530	N	2182	-0-	-348	-0-	719	1	1463	2	Y	-0-					132
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	614	1	1764	2	Y	5					137
							6	9									
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	714	1	1476	2	Y	-0-					137
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					137

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
05	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	1015	1	5621	2	N	20					140
							22	9									
06	5970	X	4877	-0-	-1093	-0-	113	1	4764	2	N	-0-					140
07	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	318	1	6047	2	N	27					167
							30	9									
08	6603	X	3212	-0-	-3391	-0-	195	1	3009	2	N	7					174
							8	9									
09	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	256	1	6428	2	N	6					180
							7	9									
10	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					180

EOG RESOURCES, INC. 253162
WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 246650 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8573 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	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

05	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	2			N	-0-					137
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					137
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					137
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					137
*09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					137
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					231
06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2622	2	2	9	N	2					233
07	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2688	2	2	9	N	2					235
08	2480	N	2251	-0-	-229	-0-	2243	2	8	9	N	7					242
09	2400	N	2145	-0-	-255	-0-	2145	2			N	-0-					242
10	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					242

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					114
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					170
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

05	3348	X	2996	-0-	-352	-0-	304	1	2669	2	N	21					33
							23	9									
06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	205	1	2921	2	N	7					40
							8	9									
07	3224	X	2985	-0-	-239	-0-	310	1	2672	2	N	3					43
							3	9									
08	DLQ G-10		3991	-0-	3991	3991	346	1	3621	2	N	22					65
							24	9									
09	DLQ G-10		3322	-0-	3322	7313	282	1	3016	2	N	22					87
							24	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7313					N	NO RPT					87

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

05	7781	X	6157	-0-	-1624	-0-	631	1	5526	2	N	-0-					164
06	7530	X	5692	-0-	-1838	-0-	372	1	5320	2	N	-0-					164
07	6944	X	5669	-0-	-1275	-0-	590	1	5079	2	N	-0-					164
08	DLQ G-10		5682	-0-	5682	5682	496	1	5186	2	N	-0-					164
09	DLQ G-10		5368	-0-	5368	11050	459	1	4909	2	N	-0-					164
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11050					N	NO RPT					164

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		9081	-0-	9081	35245	929	1	8144	2	N	7					65
							8	9									
06	43794	X	8549	-0-	-35245	-0-	558	1	7977	2	N	13					78
							14	9									
07	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	952	1	8194	2	N	66					144
							73	9									
08	9486	X	9251	-0-	-235	-0-	801	1	8389	2	N	55					199
							61	9									
09	9180	X	8902	-0-	-278	-0-	758	1	8115	2	N	26					225
							29	9									
10	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					225

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
05	3131	X	2592	-0-	-539	-0-	265	1	2321	2	N	5	142	1			28
							6	9									
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	232	1	3309	2	N	-0-					28
07	3131	X	2476	-0-	-655	-0-	257	1	2217	2	N	2					30
							2	9									
08	DLQ G-10		4082	-0-	4082	4082	356	1	3726	2	N	-0-					30
09	DLQ G-10		2352	-0-	2352	6434	201	1	2151	2	N	-0-					30
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6434					N	NO RPT					30

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
05	DLQ G-10		780	-0-	780	2345	80	1	700	2	N	-0-					227
06	4217	X	1872	-0-	-2345	-0-	122	1	1742	2	N	7					234
							8	9									
07	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	272	1	2340	2	N	32					266
							35	9									
08	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	287	1	3006	2	N	3					269
							3	9									
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	306	1	3277	2	N	20					289
							22	9									
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					289

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
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	160	1	1403	2	N	-0-					120
06	960	N	917	-0-	-43	-0-	60	1	857	2	N	-0-					120
07	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	111	1	960	2	N	-0-					120
08	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	125	1	1304	2	N	24					144
							26	9									
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	101	1	1084	2	N	23					167
							25	9									
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					167

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
05	DLQ G-10		1706	-0-	1706	9584	175	1	1531	2	N	-0-					62
06	12672	X	3088	-0-	-9584	-0-	200	1	2853	2	N	32					94
							35	9									
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	392	1	3371	2	N	11					105
							12	9									
08	3100	X	2190	-0-	-910	-0-	189	1	1986	2	N	14					119
							15	9									
09	3090	X	2944	-0-	-146	-0-	247	1	2647	2	N	45					164
							50	9									
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					164

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844

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
05	17391	X	10846	-0-	-6545	-0-	1111	1	9732	2	N	3					220
							3	9									
06	16710	X	15433	-0-	-1277	-0-	1010	1	14423	2	N	-0-					220
07	16027	X	13856	-0-	-2171	-0-	1442	1	12414	2	N	-0-					220
08	15965	X	14027	-0-	-1938	-0-	1223	1	12804	2	N	-0-					220
09	15420	X	12785	-0-	-2635	-0-	1093	1	11692	2	N	-0-					220
10	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					N	NO RPT					220

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
05	DLQ G-10		4310	-0-	4310	13990	441	1	3861	2	N	7					154
							8	9									
06	16646	X	2656	-0-	-13990	-0-	174	1	2482	2	N	-0-					154
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	449	1	3862	2	N	23					177
							25	9									
08	4309	X	3996	-0-	-313	-0-	349	1	3647	2	N	-0-					177
09	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	376	1	4023	2	N	15					192
							17	9									
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					192

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
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	102	1	891	2	N	-0-					172
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	70	1	1008	2	N	-0-					172
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					172
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					172
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		6821	-0-	6821	27069	697	1	6105	2	N	17					89
							19	9									
06	33570	X	6501	-0-	-27069	-0-	424	1	6054	2	N	21					110
							23	9									
07	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	720	1	6195	2	N	15					125
							17	9									
08	7347	X	7131	-0-	-216	-0-	619	1	6479	2	N	30					155
							33	9									
09	7050	X	6681	-0-	-369	-0-	569	1	6086	2	N	24					179
							26	9									
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					179

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		9988	-0-	9988	38092	1022	1	8956	2	N	9					67
							10	9									
06	47181	X	9089	-0-	-38092	-0-	595	1	8494	2	N	-0-					67
07	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	968	1	8334	2	N	-0-					67
08	10695	X	9580	-0-	-1115	-0-	835	1	8734	2	N	10					77
							11	9									
09	10350	X	8888	-0-	-1462	-0-	757	1	8107	2	N	22					99
							24	9									
10	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					99

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		4146	-0-	4146	18389	424	1	3711	2	N	10					125
							11	9									
06	22620	X	4231	-0-	-18389	-0-	277	1	3952	2	N	2					127
							2	9									
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	388	1	3348	2	N	30					157
							33	9									
08	6169	X	4423	-0-	-1746	-0-	384	1	4019	2	N	18					175
							20	9									
09	4230	X	3960	-0-	-270	-0-	337	1	3608	2	N	14					189
							15	9									
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					189

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	271	1	2370	2	N	9					67
							10	9									
06	2550	X	2272	-0-	-278	-0-	149	1	2123	2	N	-0-					67
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	313	1	2692	2	N	43					110
							47	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					180
09	DLQ G-10		2243	-0-	2243	2243	187	1	2004	2	N	47	187	1			40
							52	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2243					N	NO RPT					40

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3199	-0-	-273	-0-	292	1	2896	2	Y	10	15	1			10
							11	9									
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	352	1	3007	2	Y	7					17
							8	9									
07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	313	1	3284	2	Y	13	17	1			13
							14	9									
08	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	320	1	3433	2	Y	15					28
							17	9									
09	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	336	1	3654	2	Y	12	25	1			15
							13	9									
*10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	360	1	3737	2	Y	18	30	1			3
							20	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
05	3162	X	3036	-0-	-126	-0-	277	1	2747	2	Y	11	16	1			11
							12	9									
06	3060	X	2833	-0-	-227	-0-	296	1	2524	2	Y	12					23
							13	9									
07	3162	X	2759	-0-	-403	-0-	239	1	2510	2	Y	9	22	1			10
							10	9									
08	3007	X	2765	-0-	-242	-0-	235	1	2524	2	Y	5					15
							6	9									
09	2910	X	2530	-0-	-380	-0-	212	1	2306	2	Y	11	13	1			13
							12	9									
10	3007	X	2740	-0-	-267	-0-	240	1	2487	2	Y	12	23	1			2
							13	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
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	306	1	3039	2	Y	10	15	1			10
							11	9									
06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	336	1	2868	2	Y	8					18
							9	9									
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	273	1	2864	2	Y	4	17	1			5
							4	9									
08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	275	1	2952	2	Y	9					14
							10	9									
09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	260	1	2830	2	Y	8	12	1			10
							9	9									
*10	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	278	1	2886	2	Y	11	19	1			2
							12	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
05	2883	X	2453	-0-	-430	-0-	225	1	2228	2	Y	-0-					27
06	2790	X	2399	-0-	-391	-0-	251	1	2141	2	Y	6					33
							7	9									
07	2604	X	2418	-0-	-186	-0-	210	1	2204	2	Y	4					37
							4	9									
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	226	1	2428	2	Y	4					41
							4	9									
09	2340	N	2165	-0-	-175	-0-	182	1	1980	2	Y	3					44
							3	9									
10	2418	N	2246	-0-	-172	-0-	197	1	2047	2	Y	2					46
							2	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	460	1	4566	2	Y	3					34
							3	9									
06	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	537	1	4586	2	Y	6					40
							7	9									
07	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	455	1	4769	2	Y	6					46
							7	9									
08	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	441	1	4731	2	Y	4					50
							4	9									
09	4980	X	4766	-0-	-214	-0-	401	1	4363	2	Y	2					52
							2	9									
10	5146	X	4681	-0-	-465	-0-	411	1	4267	2	Y	3					55
							3	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2916	-0-	-277	-0-	267	1 3 9	2646	2	Y	3	26	1			3
06	3090	X	2760	-0-	-330	-0-	289	1 2 9	2469	2	Y	2					5
07	3038	X	2914	-0-	-124	-0-	253	1 6 9	2655	2	Y	5					10
08	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	250	1 10 9	2679	2	Y	9					19
*09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	244	1 13 9	2652	2	Y	12	26	1			5
*10	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	258	1	2676	2	Y	-0-					5

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	160	1 9 9	1585	2	Y	8	8	1			3
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	180	1 4 9	1539	2	Y	4					7
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	137	1 6 9	1440	2	Y	5	10	1			2
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	150	1 6 9	1612	2	Y	5					7
09	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	139	1 2 9	1517	2	Y	2					9
*10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	151	1 3 9	1565	2	Y	3	10	1			2

HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2713	-0-	-139	-0-	248	1 4 9	2461	2	Y	4	16	1			5
06	2910	X	2613	-0-	-297	-0-	274	1 2 9	2337	2	Y	2					7
07	3224	X	3127	-0-	-97	-0-	272	1 3 9	2852	2	Y	3					10
08	2604	X	2553	-0-	-51	-0-	217	1 13 9	2323	2	Y	12					22
09	2520	X	2425	-0-	-95	-0-	204	1 3 9	2218	2	Y	3	20	1			5
10	2604	X	2467	-0-	-137	-0-	217	1 3 9	2247	2	Y	3					8

HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4358	-0-	-75	-0-	399	1 4 9	3955	2	Y	4	29	1			5
06	4260	X	4065	-0-	-195	-0-	426	1 3 9	3636	2	Y	3					8
07	4340	X	4189	-0-	-151	-0-	364	1 3 9	3822	2	Y	3					11
08	4371	X	4108	-0-	-263	-0-	348	1 24 9	3736	2	Y	22					33
09	4230	X	3878	-0-	-352	-0-	326	1 6 9	3546	2	Y	5	30	1			8
10	4371	X	4025	-0-	-346	-0-	354	1 4 9	3667	2	Y	4					12

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

MO	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
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	220	1	2187	2	Y	5					12
							6	9									
06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	250	1	2133	2	Y	3					15
							3	9									
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	212	1	2222	2	Y	2					17
							2	9									
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	210	1	2248	2	Y	12					29
							13	9									
09	2400	N	2332	-0-	-68	-0-	196	1	2135	2	Y	1					30
							1	9									
10	2449	N	2349	-0-	-100	-0-	206	1	2141	2	Y	2					32
							2	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652

MO	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

MO	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

MO	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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

MO	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
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	232	1	2300	2	Y	4	33	1			6
							4	9									
06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	256	1	2187	2	Y	5					11
							6	9									
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	211	1	2210	2	Y	4					15
							4	9									
08	2542	N	2333	-0-	-209	-0-	198	1	2122	2	Y	12					27
							13	9									
09	2460	N	2224	-0-	-236	-0-	187	1	2033	2	Y	4	24	1			7
							4	9									
10	2418	N	2223	-0-	-195	-0-	195	1	2024	2	Y	4					11
							4	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	294	1	2919	2	Y	4	25	1			3
							4	9									
06	3060	X	2647	-0-	-413	-0-	277	1	2368	2	Y	2					5
							2	9									
07	3162	X	3084	-0-	-78	-0-	268	1	2810	2	Y	5					10
							6	9									
08	3038	X	2864	-0-	-174	-0-	243	1	2611	2	Y	9					19
							10	9									
*09	2940	X	2733	-0-	-207	-0-	229	1	2491	2	Y	12	26	1			5
							13	9									
10	3038	X	2418	-0-	-620	-0-	213	1	2205	2	Y	-0-					5

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4601	-0-	-111	-0-	420	1	4162	2	Y	17	19	1			6
							19	9									
06	4500	X	4300	-0-	-200	-0-	450	1	3841	2	Y	8					14
							9	9									
07	4650	X	4345	-0-	-305	-0-	377	1	3957	2	Y	10	21	1			3
							11	9									
08	4650	X	4338	-0-	-312	-0-	369	1	3957	2	Y	11					14
							12	9									
09	4440	X	4072	-0-	-368	-0-	342	1	3723	2	Y	6					20
							7	9									
10	4588	X	4123	-0-	-465	-0-	362	1	3752	2	Y	8	23	1			5
							9	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2557	-0-	-47	-0-	233	1	2313	2	Y	10	10	1			10
							11	9									
06	2520	N	2494	-0-	-26	-0-	260	1	2220	2	Y	13					23
							14	9									
07	2511	N	2507	-0-	-4	-0-	217	1	2280	2	Y	9	22	1			10
							10	9									
08	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	216	1	2311	2	Y	10					20
							11	9									
09	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	200	1	2173	2	Y	8	18	1			10
							9	9									
*10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	212	1	2202	2	Y	12	20	1			2
							13	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	132	1	1312	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	164	1	1403	2	Y	4					6
							4	9									
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	153	1	1609	2	Y	6	10	1			2
							7	9									
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	154	1	1647	2	Y	5					7
							6	9									
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	132	1	1433	2	Y	2					9
							2	9									
10	1767	N	1225	-0-	-542	-0-	107	1	1114	2	Y	4	11	1			2
							4	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	116	1	1146	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
06	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	131	1	1117	2	Y	4					6
							4	9									
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	127	1	1328	2	Y	6	10	1			2
							7	9									
08	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	100	1	1076	2	Y	5					7
							6	9									
09	1260	N	897	-0-	-363	-0-	75	1	820	2	Y	2					9
							2	9									
10	1457	N	889	-0-	-568	-0-	78	1	807	2	Y	4	11	1			2
							4	9									

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
05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	426	1	4227	2	Y	2	22	1			2
							2	9									
06	4380	X	3856	-0-	-524	-0-	404	1	3449	2	Y	3					5
							3	9									
07	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	399	1	4185	2	Y	4					9
							4	9									
08	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	391	1	4199	2	Y	9					18
							10	9									
*09	4440	X	4333	-0-	-107	-0-	363	1	3956	2	Y	13	26	1			5
							14	9									
10	4588	X	4277	-0-	-311	-0-	376	1	3901	2	Y	-0-					5

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					5
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	312	1	2666	2	Y	4					9
							4	9									
07	3100	N	5319	-0-	2219	2219	463	1	4855	2	Y	1					10
							1	9									
08	T. A.		4265	-0-	4265	6484	361	1	3876	2	Y	25					35
							28	9									
09	T. A.		3746	-0-	3746	10230	315	1	3429	2	Y	2					37
							2	9									
10	T. A.		3635	-0-	3635	13865	319	1	3310	2	Y	5					42
							6	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

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

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3936	-0-	-94	-0-	360	1	3570	2	Y	5	15	1			5
							6	9									
06	3900	X	3804	-0-	-96	-0-	398	1	3395	2	Y	10					15
							11	9									
07	4030	X	3860	-0-	-170	-0-	335	1	3517	2	Y	7	14	1			8
							8	9									
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	332	1	3558	2	Y	5					13
							6	9									
09	3750	X	3733	-0-	-17	-0-	313	1	3412	2	Y	7	11	1			9
							8	9									
*10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	355	1	3683	2	Y	14	20	1			3
							15	9									

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	5859	X	5615	-0-	-244	-0-	512	1	5081	2	N	20	102	1			14
							22	9									
06	5670	X	5172	-0-	-498	-0-	542	1	4630	2	N	-0-					14
07	5859	X	5138	-0-	-721	-0-	447	1	4691	2	N	-0-					14
08	5642	X	5433	-0-	-209	-0-	459	1	4927	2	N	43					57
							47	9									
09	5460	X	5162	-0-	-298	-0-	434	1	4728	2	N	-0-					57
10	5611	X	5384	-0-	-227	-0-	471	1	4881	2	N	29	72	1			14
							32	9									

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	103	1	1020	2	N	-0-					20
06	1230	N	1080	-0-	-150	-0-	113	1	967	2	N	-0-					20
07	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	94	1	984	2	N	-0-					20
08	1116	N	548	-0-	-568	-0-	47	1	501	2	N	-0-					20
09	1080	N	33	-0-	-1047	-0-	3	1	30	2	N	-0-					20
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					20

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17391	X	17020	-0-	-371	-0-	1558	1	15462	2	N	-0-					41
06	16830	X	16040	-0-	-790	-0-	1675	1	14304	2	N	55					96
							61	9									
07	17329	X	16320	-0-	-1009	-0-	1418	1	14878	2	N	22	102	1			16
							24	9									
08	16585	X	16102	-0-	-483	-0-	1371	1	14702	2	N	26					42
							29	9									
09	16050	X	15330	-0-	-720	-0-	1287	1	14011	2	N	29					71
							32	9									
10	16585	X	15502	-0-	-1083	-0-	1361	1	14115	2	N	24	48	1			47
							26	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	2776	-0-	-1006	-0-		254	1	2521	2	N	1	72	1			17
								1	9									
06	3660	X	3122	-0-	-538	-0-		327	1	2791	2	N	4					21
								4	9									
07	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-		338	1	3543	2	N	6					27
								7	9									
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-		331	1	3545	2	N	2					29
								2	9									
09	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-		513	1	5585	2	N	-0-					29
*10	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-		612	1	6352	2	N	30					59
								33	9									

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) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-		159	1	2621	2	N	23					126
								25	9									
06	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-		143	1	2532	2	N	40					166
								44	9									
07	2790	N	2666	-0-	-124	-0-		150	1	2486	2	N	27					193
								30	9									
08	2790	N	2698	-0-	-92	-0-		166	1	2512	2	N	18					211
								20	9									
09	2700	N	2534	-0-	-166	-0-		159	1	2344	2	N	28					239
								31	9									
*10	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-		171	1	2481	2	N	37	181	1			95
								41	9									

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	4007	-0-	-54	-0-		229	1	3761	2	N	15					141
								17	9									
06	3930	X	3858	-0-	-72	-0-		205	1	3617	2	N	33					174
								36	9									
07	4061	X	3938	-0-	-123	-0-		222	1	3697	2	N	17					191
								19	9									
08	4216	X	3958	-0-	-258	-0-		243	1	3693	2	N	20					211
								22	9									
*09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-		280	1	4124	2	N	20					231
								22	9									
*10	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-		255	1	3699	2	N	43	184	1			90
								47	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	132	1	2171	2	N	-0-					69
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	117	1	2075	2	N	5					74
							6	9									
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	135	1	2235	2	N	3					77
							3	9									
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	141	1	2132	2	N	3					80
							3	9									
*09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	138	1	2008	2	N	5					85
							6	9									
*10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	150	1	2167	2	N	8					93
							9	9									

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

05	3410	X	3395	-0-	-15	-0-	194	1	3193	2	N	7					58
							8	9									
06	3300	X	3214	-0-	-86	-0-	172	1	3033	2	N	8					66
							9	9									
07	3410	X	3325	-0-	-85	-0-	189	1	3136	2	N	-0-					66
08	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	200	1	3026	2	N	-0-					66
09	3300	X	3118	-0-	-182	-0-	198	1	2917	2	N	3					69
							3	9									
10	3410	X	3371	-0-	-39	-0-	217	1	3145	2	N	8					77
							9	9									

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10068 - 10238

05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	11	1	340	2	N	-0-					50
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-					50
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	252	2	N	12					62
							13	9									
08	341	N	176	-0-	-165	-0-	6	1	170	2	N	-0-					62
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	5					67
							6	9									
10	279	N	198	-0-	-81	-0-	7	1	191	2	N	-0-					67

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290

05	3565	X	3217	-0-	-348	-0-	3208	2	9	9	Y	8					114
06	3450	X	2908	-0-	-542	-0-	2905	2	3	9	Y	3					117
07	3565	X	1788	-0-	-1777	-0-	1782	2	6	9	Y	5					122
08	3410	X	3144	-0-	-266	-0-	3140	2	4	9	Y	4	56	1			70
09	3300	X	2991	-0-	-309	-0-	2990	2	1	9	Y	1					71
10	3224	X	2522	-0-	-702	-0-	2520	2	2	9	Y	2					73

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

05	4123	X	3647	-0-	-476	-0-	3637	2	10	9	Y	9					138
06	3990	X	3288	-0-	-702	-0-	3284	2	4	9	Y	4					142
07	4123	X	3337	-0-	-786	-0-	3331	2	6	9	Y	5					147
08	3782	X	3774	-0-	-8	-0-	3770	2	4	9	Y	4	68	1			83
09	3660	X	3008	-0-	-652	-0-	3007	2	1	9	Y	1					84
10	3658	X	3134	-0-	-524	-0-	3128	2	6	9	Y	5					89

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5210	-0-	2110	2110	5190	2	20	9	Y	18					47
06	3000	N	3431	-0-	431	2541	3430	2	1	9	Y	1					48
07	3100	N	2755	-0-	-345	2196	2747	2	8	9	Y	7					55
08	4593	X	2397	-0-	-2196	-0-	2394	2	3	9	Y	3					58
09	3360	X	1877	-0-	-1483	-0-	1877	2			Y	-0-					58
10	3472	X	2235	-0-	-1237	-0-	2231	2	4	9	Y	4					62

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	9170	-0-	-781	-0-	9170	2			Y	-0-					135
06	9630	X	9110	-0-	-520	-0-	9110	2			Y	-0-					135
07	9951	X	9391	-0-	-560	-0-	9374	2	17	9	Y	15					150
08	9238	X	9234	-0-	-4	-0-	9225	2	9	9	Y	8					158
09	9120	X	8897	-0-	-223	-0-	8888	2	9	9	Y	8					166
10	9424	X	9046	-0-	-378	-0-	9038	2	8	9	Y	7					173

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2901	-0-	-199	-0-	337	1	2562	2	Y	2					67
							2	9									
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	360	1	2729	2	Y	56					123
							62	9									
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	213	1	3064	2	Y	2					125
							2	9									
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	211	1	3040	2	Y	20					145
							22	9									
09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	197	1	2886	2	Y	14					159
							15	9									
*10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	200	1	2842	2	Y	13					172
							14	9									

COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	5247	-0-	-1139	-0-	606	1	4606	2	Y	32	43	0			104
							35	9									
06	5580	X	5073	-0-	-507	-0-	587	1	4446	2	Y	36	81	1			59
							40	9									
07	5115	X	4929	-0-	-186	-0-	318	1	4589	2	Y	20					79
							22	9									
08	5239	X	4943	-0-	-296	-0-	319	1	4593	2	Y	28					107
							31	9									
09	5070	X	4880	-0-	-190	-0-	308	1	4515	2	Y	52					159
							57	9									
10	5239	X	5037	-0-	-202	-0-	329	1	4666	2	Y	38					197
							42	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
05	1829	N	1627	-0-	-202	-0-	188	1	1428	2	Y	10					64
							11	9									
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	219	1	1656	2	Y	10					74
							11	9									
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	137	1	1966	2	Y	26					100
							29	9									
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	137	1	1969	2	Y	7					107
							8	9									
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	125	1	1829	2	Y	8					115
							9	9									
*10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	118	1	1672	2	Y	4					119
							4	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
05	8277	X	31	-0-	-8246	-0-	4	1	27	2	N	-0-					52
06	8010	X	49	-0-	-7961	-0-	6	1	43	2	N	-0-	12	7			40
07	8277	X	38	-0-	-8239	-0-	2	1	36	2	N	-0-					40
08	10571	X	17	-0-	-10554	-0-	1	1	16	2	N	-0-					40
09	3510	X	49	-0-	-3461	-0-	3	1	46	2	N	-0-					40
*10	134	X	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	N	-0-					40

JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	213	1	1621	2	N	63					120
							69	9									
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	206	1	1563	2	N	53	111	1			62
							58	9									
07	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	111	1	1597	2	N	30					92
							33	9									
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	123	1	1763	2	N	62					154
							68	9									
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	147	1	2162	2	N	31					185
							34	9									
*10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	125	1	1768	2	N	27					212
							30	9									

WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	153	1	1525	2	N	18					129
							20	9									
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	196	1	1838	2	N	48	97	1			80
							53	9									
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	181	1	1695	2	N	37					117
							41	9									
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	201	1	1896	2	N	57					174
							63	9									
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	166	1	1598	2	N	38					212
							42	9									
*10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	174	1	1521	2	N	20					232
							22	9									

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

05	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	384	1	2916	2	N	10					110
							11	9									
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	357	1	2706	2	N	9					119
							10	9									
07	2976	X	2927	-0-	-49	-0-	188	1	2711	2	N	25					144
							28	9									
08	2852	X	2540	-0-	-312	-0-	164	1	2356	2	N	18					162
							20	9									
09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	190	1	2784	2	N	20					182
							22	9									
*10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	199	1	2827	2	N	7					189
							8	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12958	X	12118	-0-	-840	-0-	1097	1	10935	2	N	78	123	0			60
							86	9									
06	12540	X	11057	-0-	-1483	-0-	1061	1	9957	2	N	35					95
							39	9									
07	12648	X	10932	-0-	-1716	-0-	1044	1	9805	2	N	75					170
							83	9									
08	11997	X	10660	-0-	-1337	-0-	1020	1	9603	2	N	34					204
							37	9									
09	11610	X	9859	-0-	-1751	-0-	918	1	8853	2	N	80	185	1			99
							88	9									
10	11997	X	9909	-0-	-2088	-0-	1009	1	8794	2	N	96					195
							106	9									

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
05	9114	X	8695	-0-	-419	-0-	999	1	7591	2	N	95	68	0			77
							105	9									
06	8610	X	8206	-0-	-404	-0-	944	1	7152	2	N	100					177
							110	9									
07	8370	X	7859	-0-	-511	-0-	504	1	7250	2	N	95	197	1			75
							105	9									
08	7812	X	7725	-0-	-87	-0-	496	1	7122	2	N	97					172
							107	9									
09	7560	X	7178	-0-	-382	-0-	453	1	6639	2	N	78					250
							86	9									
10	7812	X	7373	-0-	-439	-0-	479	1	6803	2	N	83	189	1			144
							91	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

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

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

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

CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

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

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

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

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	36394	X	33077	-0-	-3317	-0-	1944 97	1 9	31036	2	Y	88	163	1	10	8	49
06	34980	X	31441	-0-	-3539	-0-	1842 39	1 9	29560	2	Y	35	5	8			79
07	34751	X	31766	-0-	-2985	-0-	1879 95	1 9	29792	2	Y	86	9	8			156
08	33666	X	30539	-0-	-3127	-0-	1923 83	1 9	28533	2	Y	75	177	1	3	8	51
09	32010	X	28192	-0-	-3818	-0-	1750 94	1 9	26348	2	Y	85	10	8			126
10	33077	X	28911	-0-	-4166	-0-	1863 101	1 9	26947	2	Y	92	168	1	9	8	41

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
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	15	1	783	2	N	11			136
							12	9							
06	870	N	811	-0-	-59	-0-	18	1	783	2	N	9			145
							10	9							
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	17	1	739	2	N	16			161
							18	9							
08	806	N	344	-0-	-462	-0-	12	1	332	2	N	-0-			161
09	810	N	181	-0-	-629	-0-	14	1	167	2	N	-0-			161
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			161

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
05	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-			50
06	450	X	392	-0-	-58	-0-	392	3			N	-0-			50
07	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			50
08	589	X	328	-0-	-261	-0-	328	3			N	-0-			50
09	570	X	546	-0-	-24	-0-	546	3			N	-0-			50
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			50

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			140
06	420	X	343	-0-	-77	-0-	343	3			N	-0-			140
07	434	X	307	-0-	-127	-0-	307	3			N	-0-			140
08	558	X	360	-0-	-198	-0-	360	3			N	-0-			140
09	540	X	415	-0-	-125	-0-	415	3			N	-0-			140
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			140

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1233	-0-	-720	-0-	1233	3			N	-0-			50
06	1350	N	1182	-0-	-168	-0-	1182	3			N	-0-			50
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-			50
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-			50
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-			50
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			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
05	2945	X	1909	-0-	-1036	-0-	1909	2			N	-0-			104
06	2520	X	1235	-0-	-1285	-0-	412	1	823	2	N	-0-			104
07	1798	X	1787	-0-	-11	-0-	159	1	1628	2	N	-0-			104
08	1922	X	1485	-0-	-437	-0-	1485	2			N	-0-			104
09	1860	X	1178	-0-	-682	-0-	1178	2			N	-0-			104
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			104

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
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
05	4433	X	576	-0-	-3857	-0-	59	1	517	2	N	-0-					184
06	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	386	1	5499	2	N	-0-					184
07	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	562	1	4839	2	N	3					187
							3	9									
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	307	1	3214	2	N	-0-					187
09	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	369	1	3953	2	N	2					189
							2	9									
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					189

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
05	4092	X	8	-0-	-4084	-0-	1	1	7	2	N	-0-					48
06	780	X	8	-0-	-772	-0-	8	2			N	-0-					48
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
08	31	X	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					48
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					48
10	8	X	NO RPT	-0-	-8	-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
05	3162	X	3016	-0-	-146	-0-	309	1	2707	2	N	-0-					185
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	281	1	4012	2	N	-0-					185
07	3162	X	1426	-0-	-1736	-0-	149	1	1277	2	N	-0-					185
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	315	1	3306	2	N	-0-					185
09	4290	X	2667	-0-	-1623	-0-	228	1	2437	2	N	2					187
							2	9									
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					187

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
05	4805	X	3896	-0-	-909	-0-	399	1	3497	2	N	-0-					233
06	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	313	1	4477	2	N	-0-					233
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	500	1	4306	2	N	5					238
							6	9									
08	4805	X	4060	-0-	-745	-0-	354	1	3706	2	N	-0-					238
09	4800	X	4015	-0-	-785	-0-	342	1	3667	2	N	5					243
							6	9									
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					243

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
05	DLQ G-10		5092	-0-	5092	19278	521	1	4568	2	N	3					80
							3	9									
06	23715	X	4437	-0-	-19278	-0-	290	1	4147	2	N	-0-					80
07	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	547	1	4711	2	N	-0-					80
08	5208	X	4023	-0-	-1185	-0-	351	1	3672	2	N	-0-					80
09	4920	X	4579	-0-	-341	-0-	391	1	4188	2	N	-0-					80
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					80

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259386 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846

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

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263082 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

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

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263149 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

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

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265233 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

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

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268271 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

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

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	119	1	3984	2	N	-0-					98
06	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	97	1	3224	2	N	-0-					98
07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	97	1	3203	2	N	-0-					98
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	94	1	3163	2	N	-0-					98
09	2250	X	2013	-0-	-237	-0-	57	1	1956	2	N	-0-					98
*10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	95	1	3210	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

05	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			Y	-0-					2
06	480	N	304	-0-	-176	-0-	304	3			Y	-0-					2
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					2
08	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	3			Y	-0-					2
*09	990	N	249	-0-	-741	-0-	249	3			Y	-0-					2
10	496	N	250	-0-	-246	-0-	250	3			Y	-0-					2

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

05	12431	X	9718	-0-	-2713	-0-	9412	3	306	9	Y	278	347	1			163
06	12030	X	5017	-0-	-7013	-0-	4859	3	158	9	Y	144					307
07	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10387	3	227	9	Y	206	354	1			159
08	10323	X	7043	-0-	-3280	-0-	6630	3	413	9	Y	375	188	1			346
*09	10170	X	4059	-0-	-6111	-0-	3976	3	83	9	Y	75					421
10	9703	X	4471	-0-	-5232	-0-	4000	3	471	9	Y	428	376	1			473

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

05	3100	N	3221	-0-	121	121	3221	2			N	-0-					-0-
06	2165	N	2044	-0-	-121	-0-	1657	2	387	9	N	352	352	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	245	2	998	9	N	907	837	1			70
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	201	2	551	9	N	501	528	1			43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					43

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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2011

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
CASSCO OPERATING COMPANY, LLC 139615
AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		439	-0-	439 B	1801	400	4	39	9	Y	35					45
06	2273		472	-0-	-1801 B	-0-	400	4	72	9	Y	65	95	1			15
07	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	410	4	65	9	Y	59					74
08	434	N	278	-0-	-156 B	-0-	250	4	28	9	Y	25					99
*09	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	400	4	15	9	Y	14	93	1			20
10	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					Y	NO RPT					20

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		449	-0-	449 B	1826	410	4	39	9	Y	35					45
06	2296		470	-0-	-1826 B	-0-	400	4	70	9	Y	64	94	1			15
07	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	400	4	65	9	Y	59					74
08	434	N	278	-0-	-156 B	-0-	250	4	28	9	Y	25					99
*09	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	400	4	17	9	Y	15	94	1			20
10	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					Y	NO RPT					20

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STARCKE WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10834 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	926	2	114	9	N	104					261
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1188	2	119	9	N	108	175	1			194
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1093	2	69	9	N	63					257
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	617	2	53	9	N	48	191	1			114
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1148	2	94	9	N	85					199
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					199

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10787 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					279
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	87					366
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	176	1			369
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	210					579
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					628
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					628

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10766 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	89	-0-	-1802	-0-	83	2	6	9	N	5					199
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	91	2	7	9	N	6					205
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					205
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					205
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					205
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					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
05	2356	X	1622	-0-	-734	-0-	792	1	827	2	N	3					344
							3	9									
06	2280	X	1616	-0-	-664	-0-	773	1	841	2	N	2					346
							2	9									
07	2263	X	1888	-0-	-375	-0-	830	1	1058	2	N	-0-					346
08	2263	X	1243	-0-	-1020	-0-	621	1	620	2	N	2					348
							2	9									
09	2130	X	1737	-0-	-393	-0-	811	1	920	2	N	5					353
							6	9									
10	1891	X	1133	-0-	-758	-0-	623	1	510	2	N	-0-					353

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 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
05	4898	X	3729	-0-	-1169	-0-	1814	1	1896	2	N	17					231
							19	9									
06	4470	X	4400	-0-	-70	-0-	2105	1	2287	2	N	7					238
							8	9									
07	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	2199	1	2804	2	N	8					246
							9	9									
08	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	2288	1	2280	2	N	-0-					246
09	4410	X	3939	-0-	-471	-0-	1842	1	2088	2	N	8	153	1			101
							9	9									
10	5022	X	2879	-0-	-2143	-0-	1583	1	1296	2	N	-0-					101

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	#	279	-0-	-868	-0-	277	2	2	9	Y	2					5
06	1110	#	73	-0-	-1037	-0-	72	2	1	9	Y	1					6
07	1147	#	380	-0-	-767	-0-	380	2			Y	-0-					6
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					6
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					6
10	372	N	50	-0-	-322	-0-	50	2			Y	-0-					6

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER) 61239 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
GUILL, J.C. SR. WELL #: 1 C RRCID -> 122247 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
HUBBARD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF. 10628 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					83
06	810	N	711	-0-	-99	-0-	701	2	10	9	N	9	55	1			37
07	899	N	768	-0-	-131	-0-	759	2	9	9	N	8					45
08	1209	N	732	-0-	-477	-0-	732	2			N	-0-					45
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					45
*10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					45

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					65
06	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	1077	2	3	9	N	3	48	1			20
07	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2			N	-0-					20
08	1116	N	845	-0-	-271	-0-	845	2			N	-0-					20
09	1080	N	827	-0-	-253	-0-	827	2			N	-0-					20
*10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					20

ARCHON RESOURCES LLC 029327
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			Y	-0-					5
06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2	1	2446	2	Y	-0-					5
07	2449	X	2225	-0-	-224	-0-	15	1	2210	2	Y	-0-					5
08	2511	X	2400	-0-	-111	-0-	190	1	2210	2	Y	-0-					5
09	2460	X	2014	-0-	-446	-0-	2014	2			Y	-0-					5
*10	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	380	1	2312	2	Y	-0-					5

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
05	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	1	1	2959	2	Y	-0-					7
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2	1	2815	2	Y	-0-					7
07	2883	X	2638	-0-	-245	-0-	18	1	2620	2	Y	-0-					7
08	2945	X	2719	-0-	-226	-0-	215	1	2504	2	Y	-0-					7
09	2850	X	2317	-0-	-533	-0-	2317	2			Y	-0-					7
*10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	429	1	2609	2	Y	-0-					7

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
05	3875	X	1503	-0-	-2372	-0-	1503	2			Y	-0-					3
06	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	2	1	1939	2	Y	-0-					3
07	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	17	1	2493	2	Y	-0-					3
08	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	201	1	2341	2	Y	-0-					3
09	1950	X	993	-0-	-957	-0-	993	2			Y	-0-					3
10	2511	X	1026	-0-	-1485	-0-	1026	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
05	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					12
06	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1	1	1474	2	Y	-0-					12
07	1426	X	402	-0-	-1024	-0-	3	1	399	2	Y	-0-					12
08	1643	X	1455	-0-	-188	-0-	115	1	1340	2	Y	-0-					12
09	1590	X	1211	-0-	-379	-0-	1211	2			Y	-0-					12
10	1643	X	1439	-0-	-204	-0-	203	1	1236	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	3100	N	3128	-0-	28	28	901	1	2227	2	N	-0-					177
06	2518	N	2490	-0-	-28	-0-	794	1	1696	2	N	-0-					177
07	1147	N	746	-0-	-401	-0-	63	1	683	2	N	-0-					177
08	1147	X	599	-0-	-548	-0-	599	2			N	-0-					177
09	1110	X	367	-0-	-743	-0-	16	1	351	2	N	-0-					177
10	1147	X	500	-0-	-647	-0-	55	1	445	2	N	-0-					177

RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956

05	4185	X	3086	-0-	-1099	-0-	722	1	2361	2	N	3					141
							3	9									
06	3570	X	2826	-0-	-744	-0-	498	1	2300	2	N	25					166
							28	9									
07	3689	X	2821	-0-	-868	-0-	548	1	2273	2	N	-0-					166
08	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	522	1	2363	2	N	55					221
							61	9									
09	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	555	1	1977	2	N	2					223
							2	9									
*10	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	451	1	2472	2	N	42					265
							46	9									

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

05	1829	X	1506	-0-	-323	-0-	430	1	1063	2	N	12					205
							13	9									
06	1800	X	1439	-0-	-361	-0-	452	1	967	2	N	18					223
							20	9									
07	1860	X	1400	-0-	-460	-0-	118	1	1279	2	N	3					226
							3	9									
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1663	2	72	9	N	65	157	1			134
09	1440	N	1270	-0-	-170	-0-	55	1	1212	2	N	3					137
							3	9									
*10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	161	1	1292	2	N	18					155
							20	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

05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1045	2	8	9	N	7					171
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1119	2	2	9	N	2					173
07	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1236	2	7	9	N	6					179
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1402	2	1	9	N	1					180
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					180
10	1240	N	807	-0-	-433	-0-	807	2			N	-0-					180

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

05	217	N	47	-0-	-170	-0-	47	2			N	-0-					120
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	80	2	84	9	N	76	179	1			17
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					17
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					17
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					17
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					17

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

ALFORD, JESSE B. WELL #: 3 RRCID -> 201570 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10224 - 10754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	8			127
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					127
07	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2414	2	72	9	N	65					192
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1691	2	2	9	N	2					194
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					194
10	2263	N	304	-0-	-1959	-0-	304	2			N	-0-					194

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 231952 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10564 - 10716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					180
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	180	1			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	588	-0-	-931	-0-	587	2	1	9	N	1	1	8			303
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2	9	N	2	175	1			130
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					130
08	589	N	285	-0-	-304	-0-	284	2	1	9	N	1					131
09	1050	N	447	-0-	-603	-0-	447	2			N	-0-					131
10	961	N	286	-0-	-675	-0-	286	2			N	-0-					131

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10524 - 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
05	3100	N	1577	-0-	-1523	4659	1534	2	43	9	N	39					175
06	3000	N	2342	-0-	-658	4001	2313	2	29	9	N	26	1	8			200
07	3100	N	1619	-0-	-1481	2520	1612	2	7	9	N	6	177	1	1	8	28
08	3100	N	1756	-0-	-1344	1176	1745	2	11	9	N	10					38
09	2404	N	1228	-0-	-1176	-0-	1209	2	19	9	N	17					55
10	1612	N	1478	-0-	-134	-0-	1441	2	37	9	N	34					89

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 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
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3554	2	6	9	N	5	186	1			94
06	3630	X	3450	-0-	-180	-0-	3447	2	3	9	N	3					97
07	3596	X	2400	-0-	-1196	-0-	2391	2	9	9	N	8					105
08	3596	X	2734	-0-	-862	-0-	2721	2	13	9	N	12					117
09	3480	X	2013	-0-	-1467	-0-	1994	2	19	9	N	17					134
10	3565	X	1839	-0-	-1726	-0-	1821	2	18	9	N	16	110	1			40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 201911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9508 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

05	2312	X	2312	-0-		-0-	-0-	251	1	2061	2	Y	-0-					6
06	2310	X	2143	-0-		-167	-0-	258	1	1885	2	Y	-0-					6
07	4240	X	4240	-0-		-0-	-0-	2117	1	2123	2	Y	-0-					6
08	2528	X	2528	-0-		-0-	-0-	301	1	2227	2	Y	-0-					6
09	2468	X	2468	-0-		-0-	-0-	289	1	2179	2	Y	-0-					6
10	4247	X	3256	-0-		-991	-0-	906	1	2331	2	Y	17					23
								19	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

05	2032	X	2032	-0-		-0-	-0-	1	1	2028	2	Y	3	3	8			5
								3	9									
06	1867	X	1867	-0-		-0-	-0-	2	1	1865	2	Y	-0-					5
07	1922	X	1736	-0-		-186	-0-	12	1	1723	2	Y	1	1	8			5
								1	9									
08	2046	X	1571	-0-		-475	-0-	124	1	1447	2	Y	-0-					5
09	3895	X	3895	-0-		-0-	-0-	335	1	3559	2	Y	1	1	8			5
								1	9									
*10	2074	X	2074	-0-		-0-	-0-	293	1	1781	2	Y	-0-					5

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216059 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 10661

05	2361	X	2361	-0-		-0-	-0-	1	1	2357	2	Y	3	3	8			6
								3	9									
06	2344	X	2344	-0-		-0-	-0-	2	1	2342	2	Y	-0-					6
07	22046	X	22046	-0-		-0-	-0-	15	1	22030	2	Y	1	1	8			6
								1	9									
08	2356	X	2116	-0-		-240	-0-	168	1	1948	2	Y	-0-					6
09	2340	X	1969	-0-		-371	-0-	169	1	1798	2	Y	2	2	8			6
								2	9									
10	5425	X	2305	-0-		-3120	-0-	326	1	1979	2	Y	-0-					6

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

05	1137	N	1137	-0-		-0-	-0-	1135	2	2	9	Y	2	2	8			3
06	690	N	134	-0-		-556	-0-	1	1	133	2	Y	-0-					3
07	1488	N	1065	-0-		-423	-0-	7	1	1057	2	Y	1	1	8			3
								1	9									
08	1147	N	526	-0-		-621	-0-	42	1	484	2	Y	-0-					3
09	124	N	124	-0-		-0-	-0-	11	1	113	2	Y	-0-					3
10	1054	N	214	-0-		-840	-0-	30	1	184	2	Y	-0-					3

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	365	1	2998	2	Y	-0-					9
06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	402	1	2934	2	Y	-0-					9
07	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	2899	1	2908	2	Y	-0-					9
08	3410	X	3203	-0-	-207	-0-	381	1	2822	2	Y	-0-					9
09	3330	X	3054	-0-	-276	-0-	371	1	2683	2	Y	-0-					9
10	5797	X	3427	-0-	-2370	-0-	954	1	2453	2	Y	18					27
							20	9									

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
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					40
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1	1	1429	2	N	-0-					40
07	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	9	1	1336	2	N	4	4	8			40
							4	9									
08	1457	N	1232	-0-	-225	-0-	98	1	1134	2	N	-0-					40
09	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	116	1	1230	2	N	-0-					40
*10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	226	1	1374	2	N	-0-					40

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	1064	-0-	-579	-0-	1063	2	1	9	N	1	1	8			4
06	1920	X	1009	-0-	-911	-0-	1	1	1008	2	N	-0-					4
07	1984	X	946	-0-	-1038	-0-	6	1	939	2	N	1	1	8			4
							1	9									
08	1984	X	924	-0-	-1060	-0-	73	1	851	2	N	-0-					4
09	1860	X	835	-0-	-1025	-0-	72	1	761	2	N	2	2	8			4
							2	9									
*10	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	154	1	936	2	N	-0-					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. (I) GAS 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	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1135	2	2	9	Y	2	2	8			4
06	1290	X	291	-0-	-999	-0-	1	1	290	2	Y	-0-					4
07	1333	X	608	-0-	-725	-0-	4	1	604	2	Y	-0-					4
08	1333	X	755	-0-	-578	-0-	60	1	695	2	Y	-0-					4
09	1110	X	790	-0-	-320	-0-	68	1	721	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
10	1147	X	974	-0-	-173	-0-	138	1	836	2	Y	-0-					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. (I) GAS 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	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1857	2	3	9	N	3	3	8			4
06	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	2	1	1826	2	N	-0-					4
07	1860	X	1662	-0-	-198	-0-	11	1	1650	2	N	1	1	8			4
							1	9									
08	1860	X	1725	-0-	-135	-0-	137	1	1588	2	N	-0-					4
09	1830	X	1728	-0-	-102	-0-	148	1	1579	2	N	1	1	8			4
							1	9									
*10	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	274	1	1668	2	N	-0-					4

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	1	1	3051	2	N	4	4	8			6
							4	9									
06	3000	X	2964	-0-	-36	-0-	3	1	2961	2	N	-0-					6
07	3100	X	2795	-0-	-305	-0-	19	1	2774	2	N	2	2	8			6
							2	9									
08	3100	X	2580	-0-	-520	-0-	204	1	2376	2	N	-0-					6
09	2970	X	2366	-0-	-604	-0-	203	1	2162	2	N	1	1	8			6
							1	9									
10	3069	X	2964	-0-	-105	-0-	419	1	2545	2	N	-0-					6

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-					8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 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
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	78	2	3	9	Y	3					4
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					4
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	221	2	Y	-0-					4
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	32	1	372	2	Y	-0-					4
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	217	2	Y	-0-					4
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 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
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1					3
06	330	N	117	-0-	-213	-0-	117	2			Y	-0-					3
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	2	1	234	2	Y	-0-					3
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	20	1	227	2	Y	-0-					3
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	Y	-0-					3
10	248	N	11	-0-	-237	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					3

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 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
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					6
06	720	N	158	-0-	-562	-0-	158	2			Y	-0-					6
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	2	1	244	2	Y	-0-					6
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	79	1	918	2	Y	-0-					6
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	38	1	401	2	Y	-0-					6
10	248	N	49	-0-	-199	-0-	7	1	42	2	Y	-0-					3

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	1038	-0-	-16	-0-	1038	2			Y	-0-					5
06	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1	1	1093	2	Y	-0-					5
07	1085	X	950	-0-	-135	-0-	6	1	944	2	Y	-0-					5
08	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	101	1	1170	2	Y	-0-					5
09	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	111	1	1181	2	Y	-0-					5
*10	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	215	1	1309	2	Y	4					9
							4	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
05	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1761	2	2	9	Y	2	2	8			4
06	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	2	1	1713	2	Y	1					5
							1	9									
07	1736	X	1588	-0-	-148	-0-	11	1	1576	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
08	1767	X	1632	-0-	-135	-0-	129	1	1503	2	Y	-0-					5
09	1710	X	1547	-0-	-163	-0-	133	1	1413	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
*10	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	261	1	1586	2	Y	-0-					5

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
05	2697	X	1864	-0-	-833	-0-	1862	2	2	9	N	2	2	8			5
06	2610	X	1757	-0-	-853	-0-	2	1	1755	2	N	-0-					5
07	2697	X	1818	-0-	-879	-0-	12	1	1804	2	N	2	2	8			5
							2	9									
08	2542	X	1699	-0-	-843	-0-	135	1	1564	2	N	-0-					5
09	1800	X	1608	-0-	-192	-0-	138	1	1470	2	N	-0-					5
*10	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	291	1	1767	2	N	-0-					5

CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					4
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1	1	1255	2	Y	-0-					4
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	9	1	1352	2	Y	-0-					4
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	109	1	1271	2	Y	-0-					4
09	1260	N	1084	-0-	-176	-0-	93	1	991	2	Y	-0-					4
10	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	189	1	1148	2	Y	4					8
							4	9									

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					21
06	990	N	861	-0-	-129	-0-	1	1	860	2	Y	-0-					21
07	961	N	846	-0-	-115	-0-	6	1	840	2	Y	-0-					21
08	992	N	934	-0-	-58	-0-	74	1	860	2	Y	-0-					21
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	75	1	952	2	Y	-0-					21
*10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	147	1	895	2	Y	2					23
							2	9									

CHARGER OIL & GAS, LLC 146366
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246055 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9845 - 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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/30/2013

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
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					60
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					60
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					60
08	372	N	51	-0-	-321	-0-	51	2			N	-0-					60
09	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					60
10	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	2			N	-0-					60

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHARGER OIL & GAS, LLC //CONT.// 146366
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
05	620	N	585	-0-	-35	-0-	584	2	1	9	N	1	1	8			117
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					117
07	775	N	654	-0-	-121	-0-	654	2			N	-0-					117
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	673	2	1	9	N	1	1	8			117
09	690	N	623	-0-	-67	-0-	623	2			N	-0-					117
10	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					117

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	524	2	29	9	N	26					125
06	600	N	409	-0-	-191	-0-	385	2	24	9	N	22					147
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	474	2	21	9	N	19	1	8			165
08	558	N	497	-0-	-61	-0-	487	2	10	9	N	9					174
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	538	2	11	9	N	10	10	1			174
*10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	128	1	474	2	N	-0-					174

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
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					90
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	51	2	1	9	N	1	1	1			90
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					90
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	44	2	2	9	N	2	1	1	1	8	90
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					90
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	66	3	2	9	N	2					92

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
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					45
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1777	2	17	9	N	15	8	1	2	8	50
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1545	2	7	9	N	6	1	8			55
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1854	2	24	9	N	22	8	1	4	8	65
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1829	2	24	9	N	22	5	8			82
*10	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2873	3	31	9	N	28	8	1	5	8	97

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
05	837	N	694	-0-	-143	-0-	694	2			N	-0-					84
06	690	N	451	-0-	-239	-0-	449	2	2	9	N	2	2	1	2	8	82
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	863	2	17	9	N	15	2	8			95
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	649	2	13	9	N	12	3	1	4	8	100
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	644	2	2	9	N	2	2	8			100
*10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1011	3	6	9	N	5	3	1	2	8	100

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1116	2	128	9	N	116	146	1			69
06	870	N	773	-0-	-97	-0-	679	2	94	9	N	85	3	1	4	8	147
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1388	2	136	9	N	124	180	1	6	8	85
08	1395	N	641	-0-	-754	-0-	539	2	102	9	N	93	2	1	6	8	170
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	968	2	130	9	N	118	160	1	7	8	121
*10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1792	3	143	9	N	130	174	1	5	8	72
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1896	2	15	9	N	14					159
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1871	2	32	9	N	29	9	1	1	8	178
07	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	1776	2	9	9	N	8	1	8			185
08	1922	N	1672	-0-	-250	-0-	1647	2	25	9	N	23	7	1	2	8	199
09	1890	N	1885	-0-	-5	-0-	1883	2	2	9	N	2	2	8			199
*10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2714	3	17	9	N	15	7	1	2	8	205

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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					58
06	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	2			N	-0-	1	1			57
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	N	1					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					58
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	N	1729	-0-	-534	-0-	1721	2	8	9	N	7					87
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1969	2	26	9	N	24	9	1			102
07	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	1909	2	10	9	N	9	1	8			110
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1743	2	18	9	N	16	8	1	1	8	117
09	2010	N	1919	-0-	-91	-0-	1912	2	7	9	N	6	1	8			122
*10	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2789	3	17	9	N	15	7	1			130

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1674	-0-	-155	-0-	1670	2	4	9	N	4					189
06	1980	N	1495	-0-	-485	-0-	1478	2	17	9	N	15	161	1	1	8	42
07	1891	N	1458	-0-	-433	-0-	1450	2	8	9	N	7	1	8			48
08	1674	N	1012	-0-	-662	-0-	1001	2	11	9	N	10	4	1	2	8	52
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1608	2	19	9	N	17	2	8			67
*10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2483	3	25	9	N	23	7	1	3	8	80

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	1048	2			N	-0-					72
06	990	N	871	-0-	-119	-0-	865	2	6	9	N	5	4	1	1	8	72
07	961	N	912	-0-	-49	-0-	886	2	26	9	N	24	1	8			95
08	1054	N	808	-0-	-246	-0-	804	2	4	9	N	4	3	1	1	8	95
09	870	N	770	-0-	-100	-0-	768	2	2	9	N	2	2	8			95
*10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1160	3	3	9	N	3	3	1			95

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					134
06	780	N	564	-0-	-216	-0-	554	2	10	9	N	9	3	1	1	8	139
07	1147	N	976	-0-	-171	-0-	974	2	2	9	N	2	2	8			139
08	1023	N	988	-0-	-35	-0-	981	2	7	9	N	6	4	1	2	8	139
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	758	2	10	9	N	9	1	8			147
*10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1315	3	6	9	N	5	3	1	2	8	147

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					68
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1807	2	8	9	N	7	8	1	2	8	65
07	1953	N	1823	-0-	-130	-0-	1816	2	7	9	N	6	3	8			68
08	1798	N	1686	-0-	-112	-0-	1677	2	9	9	N	8	7	1	1	8	68
09	1830	N	1474	-0-	-356	-0-	1467	2	7	9	N	6	2	8			72
10	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	1676	3	4	9	N	4	4	1			72

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	1615	2	11	9	N	10					115
06	1530	N	1254	-0-	-276	-0-	1244	2	10	9	N	9	6	1	1	8	117
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1694	2	13	9	N	12	2	8			127
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1654	2	22	9	N	20	7	1	3	8	137
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1365	2	9	9	N	8					145
*10	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2539	3	23	9	N	21	7	1	5	8	154

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
05	1674	N	1298	-0-	-376	-0-	1292	2	6	9	N	5					157
06	1590	N	985	-0-	-605	-0-	979	2	6	9	N	5	5	1			157
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1950	2	2	9	N	2	2	8			157
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1802	2	15	9	N	14	8	1	1	8	162
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1473	2	13	9	N	12					174
*10	1953	N	1531	-0-	-422	-0-	1523	3	8	9	N	7	4	1	2	8	175

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
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	996	2	13	9	N	12	142	1			70
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1016	2	9	9	N	8	5	1			73
07	1023	N	856	-0-	-167	-0-	850	2	6	9	N	5					78
08	1023	N	964	-0-	-59	-0-	956	2	8	9	N	7	4	1	1	8	80
09	1020	N	901	-0-	-119	-0-	893	2	8	9	N	7					87
*10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1341	3	7	9	N	6	4	1	2	8	87

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
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	100	2	4	9	N	4					99
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	213	2	4	9	N	4	1	1			102
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	N	1	1	8			102
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	311	2	2	9	N	2	1	1	1	8	102
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	251	2	3	9	N	3					105
*10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	447	3	8	9	N	7	1	1	2	8	109

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
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					40
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	644	2	3	9	N	3	3	1			40
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	956	2	33	9	N	30	7	8			63
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	957	2	7	9	N	6	4	1	2	8	63
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	755	2	8	9	N	7	2	8			68
*10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-	4	1			64

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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
05	1643	N	1358	-0-	-285	-0-	1358	2			N	-0-					125
06	1560	N	1458	-0-	-102	-0-	1439	2	19	9	N	17	7	1	1	8	134
07	1860	N	1345	-0-	-515	-0-	1325	2	20	9	N	18	2	8			150
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1450	2	13	9	N	12	6	1	2	8	154
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1558	2	14	9	N	13	2	8			165
*10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2503	3	25	9	N	23	7	1	2	8	179

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
05	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	1565	2	13	9	N	12					45
06	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	1489	2	20	9	N	18	7	1	1	8	55
07	1798	N	1426	-0-	-372	-0-	1411	2	15	9	N	14	2	8			67
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1576	2	11	9	N	10	7	1	2	8	68
09	1500	N	1363	-0-	-137	-0-	1348	2	15	9	N	14	2	8			80
*10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2304	3	20	9	N	18	6	1	3	8	89

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
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					68
06	780	N	604	-0-	-176	-0-	600	2	4	9	N	4	3	1	1	8	68
07	775	N	669	-0-	-106	-0-	667	2	2	9	N	2	2	8			68
08	651	N	586	-0-	-65	-0-	580	2	6	9	N	5	3	1	2	8	68
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	524	2	8	9	N	7	2	8			73
*10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	881	3	7	9	N	6	2	1	2	8	75

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
05	1767	N	1600	-0-	-167	-0-	1598	2	2	9	N	2	166	1			30
06	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	1517	2	12	9	N	11	7	1	1	8	33
07	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	1403	2	24	9	N	22	2	8			53
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1726	2	20	9	N	18	7	1	1	8	63
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1642	2	15	9	N	14	2	8			75
*10	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2863	3	23	9	N	21	7	1			89

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
05	1550	N	963	-0-	-587	-0-	952	2	11	9	N	10	175	1			32
06	1170	N	1019	-0-	-151	-0-	1012	2	7	9	N	6	5	1			33
07	1364	N	820	-0-	-544	-0-	805	2	15	9	N	14					47
08	961	N	845	-0-	-116	-0-	835	2	10	9	N	9	4	1			52
09	1020	N	855	-0-	-165	-0-	846	2	9	9	N	8					60
*10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1603	3	14	9	N	13	4	1	2	8	67

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
05	1674	N	1420	-0-	-254	-0-	1410	2	10	9	N	9					99
06	1410	N	1217	-0-	-193	-0-	1208	2	9	9	N	8	6	1	1	8	100
07	1736	N	741	-0-	-995	-0-	731	2	10	9	N	9					109
08	1426	N	1225	-0-	-201	-0-	1213	2	12	9	N	11	5	1			115
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1301	2	20	9	N	18	5	1			128
*10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2229	3	19	9	N	17	6	1			139

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
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1855	2	3	9	N	3					75
06	1710	N	1405	-0-	-305	-0-	1397	2	8	9	N	7	6	1	1	8	75
07	1829	N	1396	-0-	-433	-0-	1385	2	11	9	N	10					85
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2255	2	39	9	N	35	10	1			110
09	1410	N	1289	-0-	-121	-0-	1278	2	11	9	N	10	10	1			110
*10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1572	3	11	9	N	10	4	1	2	8	114

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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
05	1829	N	309	-0-	-1520	-0-	309	2			N	-0-					104
06	1770	N	1034	-0-	-736	-0-	968	2	66	9	N	60	4	1	5	8	155
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2256	2	91	9	N	83	171	1	4	8	63
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1701	2	81	9	N	74	7	1	6	8	124
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1317	2	65	9	N	59	7	1	12	8	164
*10	3100	N	3206	-0-	106	106	3134	3	72	9	N	65	8	1	6	8	215

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
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2408	2	14	9	N	13					97
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2248	2	13	9	N	12	10	1			99
07	2077	N	1488	-0-	-589	-0-	1482	2	6	9	N	5					104
08	2418	N	1946	-0-	-472	-0-	1926	2	20	9	N	18	8	1			114
09	2250	N	1635	-0-	-615	-0-	1620	2	15	9	N	14	8	1			120
*10	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2809	3	21	9	N	19	7	1			132

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
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1486	2	9	9	N	8					60
06	1470	N	1417	-0-	-53	-0-	1415	2	2	9	N	2	7	1	2	8	53
07	1550	N	1131	-0-	-419	-0-	1119	2	12	9	N	11	2	8			62
08	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	1325	2	12	9	N	11	6	1			67
09	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	1339	2	20	9	N	18	6	1	2	8	77
*10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2158	3	19	9	N	17	6	1	3	8	85

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
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	923	2	32	9	N	29	191	1			78
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	854	2	31	9	N	28	4	1			102
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	828	2	14	9	N	13	1	8			114
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	836	2	26	9	N	24	4	1			134
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	725	2	41	9	N	37	4	1			167
*10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	713	3	11	9	N	10	2	1			175

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	154	1			52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107					159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	146	1			110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110					220
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	189	1			104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					192

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
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1756	2	270	9	N	245	368	1			89
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1684	2	268	9	N	244	190	1	1	8	142
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1664	2	239	9	N	217	174	1	1	8	184
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1483	2	233	9	N	212	168	1	1	8	227
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1327	2	195	9	N	177	157	1	2	8	245
*10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2090	3	204	9	N	185	343	1	2	8	85

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
05	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	1882	2	14	9	N	13					140
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2066	2	17	9	N	15	10	1			145
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2142	2	4	9	N	4					149
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1915	2	14	9	N	13	8	1			154
09	2070	N	1564	-0-	-506	-0-	1549	2	15	9	N	14	8	1	1	8	159
*10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2318	3	15	9	N	14	6	1			167

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1082	-0-	-437	-0-	1039	2	43	9	N	39					102
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					102
07	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	1441	2	84	9	N	76	168	1			10
*08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1585	2	47	9	N	43					53
*09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1731	2	37	9	N	34					87
*10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1774	2	14	9	N	13					100

PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					110
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					110
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					110
08	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	1179	2			N	-0-					110
09	1530	N	1244	-0-	-286	-0-	1244	2			N	-0-					110
10	1209	N	967	-0-	-242	-0-	967	2			N	-0-					110

FOREST OIL CORPORATION 275740
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

05	2635	X	2500	-0-	-135	-0-	536	1	1952	2	N	11					104
							12	9									
06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	485	1	1866	2	N	14					118
							15	9									
07	2480	X	2392	-0-	-88	-0-	482	1	1901	2	N	8	2	8			124
							9	9									
08	2511	X	2443	-0-	-68	-0-	490	1	1942	2	N	10	2	8			132
							11	9									
09	2430	X	2335	-0-	-95	-0-	466	1	1855	2	N	13	13	8			132
							14	9									
*10	2511	X	2459	-0-	-52	-0-	478	1	1967	2	N	13	11	8			134
							14	9									

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

05	3038	X	1798	-0-	-1240	-0-	385	1	1403	2	N	9					60
							10	9									
06	2670	X	2515	-0-	-155	-0-	517	1	1986	2	N	11					71
							12	9									
07	2666	X	2574	-0-	-92	-0-	516	1	2038	2	N	18	2	8			87
							20	9									
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	518	1	2050	2	N	23	4	8			106
							25	9									
09	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	510	1	2029	2	N	21	5	8			122
							23	9									
*10	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	507	1	2086	2	N	17	8	8			131
							19	9									

STAFFORD, W.W. WELL #: 1 RRCID -> 222030 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF. 9880 - 11090

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9879 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2832	N	2221	-0-	-611	-0-	474 22	1 9	1725	2	N	20					92
06	2460	X	1695	-0-	-765	-0-	348 9	1 9	1338	2	N	8					100
07	2542	X	1969	-0-	-573	-0-	397 6	1 9	1566	2	N	5	1	8			104
08	2542	X	1926	-0-	-616	-0-	387 6	1 9	1533	2	N	5	1	8			108
09	2460	X	1881	-0-	-579	-0-	375 14	1 9	1492	2	N	13	13	8			108
*10	2232	X	1881	-0-	-351	-0-	365 15	1 9	1501	2	N	14	14	8			108

INDIGO MINERALS LLC 423834
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					65
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

ROSS, JANE WELL #: 1 RRCID -> 234750 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13557 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	1116	N	477	-0-	-639	-0-	427	2	50	9	N	45	174	1			38
06	1170	N	410	-0-	-760	-0-	358	2	52	9	N	47					85
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	344	2	68	9	N	62					147
08	465	N	368	-0-	-97	-0-	321	2	47	9	N	43					190
09	420	N	348	-0-	-72	-0-	302	2	46	9	N	42	179	1			53
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					53

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

05	558	N	331	-0-	-227	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	540	N	319	-0-	-221	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

05	DLQ G-10		107	-0-	107	1147	107	2			Y	-0-					36
06	DLQ G-10		49	-0-	49	1196	47	2	2	9	Y	2					38
07	DLQ G-10		181	-0-	181	1377	181	2			Y	-0-					38
08	1553	N	176	-0-	-1377	-0-	176	2			Y	-0-					38
*09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					38
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
05	DLQ G-10		209	-0-	209	1210	209	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		295	-0-	295	1505	295	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		44	-0-	44	1549	44	2			Y	-0-					3
08	1607	N	58	-0-	-1549	-0-	58	2			Y	-0-					3
09	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	2			Y	-0-					3
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
05	DLQ G-10		181	-0-	181	304	181	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		15	-0-	15	319	15	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		22	-0-	22	341	22	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
05	DLQ G-10		280	-0-	280	647	280	2			Y	-0-					118
06	DLQ G-10		107	-0-	107	754	107	2			Y	-0-					118
07	DLQ G-10		294	-0-	294	1048	294	2			Y	-0-					118
08	1066	X	18	-0-	-1048	-0-	18	2			Y	-0-					118
09	270	X	156	-0-	-114	-0-	156	2			Y	-0-					118
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					118

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
05	DLQ G-10		29	-0-	29	614	29	2			Y	-0-					65
06	DLQ G-10		26	-0-	26	640	26	2			Y	-0-					65
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	640					Y	-0-					65
08	640	N	-0-	-0-	-640	-0-					Y	-0-					65
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					65
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

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
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					21
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					21
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					21
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					21
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					21
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	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
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					48
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					48
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					48
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					48
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					48
*10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					48

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
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					55
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					55
07	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					55
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	348	2	3	9	N	3					58
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	256	2	6	9	N	5					63
*10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					63

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					32
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					32
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					32
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	98	2	37	9	N	34					66
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	17	2	22	9	N	20					86
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					86

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

05	1054	N	692	-0-	-362	-0-	692	2			N	-0-					73
06	720	N	613	-0-	-107	-0-	613	2			N	-0-					73
07	775	N	657	-0-	-118	-0-	657	2			N	-0-					73
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					73
*09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					73
10	651	N	325	-0-	-326	-0-	325	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

05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	374	1	1499	3	Y	21					48
							23	9									
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	288	1	1048	3	Y	18					66
							20	9									
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	421	1	1579	3	Y	20	57	1			29
							22	9									
08	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	322	1	1243	3	Y	21					50
							23	9									
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	299	1	1232	3	Y	8					58
							9	9									
10	1705	N	1452	-0-	-253	-0-	1416	3	36	9	Y	33					91

KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 197003 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10644

05	3100	X	2962	-0-	-138	-0-	2961	3	1	9	Y	1					63
06	3030	X	2759	-0-	-271	-0-	2756	3	3	9	Y	3					66
07	3131	X	2743	-0-	-388	-0-	2743	3			Y	-0-					66
08	3131	X	2655	-0-	-476	-0-	2655	3			Y	-0-					66
09	2910	X	2534	-0-	-376	-0-	2534	3			Y	-0-					66
10	2976	X	2614	-0-	-362	-0-	2614	3			Y	-0-					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
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	181	1	723	3	Y	4					11
							4	9									
06	1680	N	810	-0-	-870	-0-	173	1	631	3	Y	5					16
							6	9									
07	1581	N	986	-0-	-595	-0-	207	1	777	3	Y	2	14	1			4
							2	9									
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	204	1	790	3	Y	3					7
							3	9									
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	255	1	1052	3	Y	-0-					7
10	992	N	815	-0-	-177	-0-	811	3	4	9	Y	4					11

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
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	452	1	1811	3	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2031	-0-	-189	-0-	437	1	1594	3	Y	-0-					-0-
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	475	1	1782	3	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2120	-0-	-143	-0-	436	1	1684	3	Y	-0-					-0-
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	405	1	1667	3	Y	-0-					-0-
10	2263	N	1716	-0-	-547	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-

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
05	2263	X	2018	-0-	-245	-0-	2016	3	2	9	Y	2					108
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2394	3	4	9	Y	4					112
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			Y	-0-					112
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-					112
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			Y	-0-					112
*10	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			Y	-0-					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
08	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
09	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
*10	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	427	1	1711	3	Y	-0-					-0-
06	2250	N	2053	-0-	-197	-0-	442	1	1611	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2138	-0-	-94	-0-	450	1	1688	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	434	1	1677	3	Y	-0-					-0-
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	403	1	1658	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	1683	-0-	-456	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					57

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

05	2759	X	2711	-0-	-48	-0-	2710	3	1	9	Y	1					5
06	2670	X	2547	-0-	-123	-0-	2547	3			Y	-0-					5
07	2790	X	2559	-0-	-231	-0-	2559	3			Y	-0-					5
08	2697	N	2426	-0-	-271	-0-	2426	3			Y	-0-					5
09	2550	N	2248	-0-	-302	-0-	2248	3			Y	-0-					5
10	2573	N	2468	-0-	-105	-0-	2468	3			Y	-0-					5

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			Y	-0-					2
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			Y	-0-					2
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			Y	-0-					2
08	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2410	3	1	9	Y	1					3
09	2370	N	2302	-0-	-68	-0-	2302	3			Y	-0-					3
10	2449	N	2414	-0-	-35	-0-	2414	3			Y	-0-					3

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	747	3	1	9	Y	1					5
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					5
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					5
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					5
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					5
*10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					5

KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

05	3472	X	3361	-0-	-111	-0-	3360	3	1	9	Y	1					8
06	3360	X	3157	-0-	-203	-0-	3156	3	1	9	Y	1					9
07	3472	X	3361	-0-	-111	-0-	3361	3			Y	-0-					9
08	3472	X	3277	-0-	-195	-0-	3275	3	2	9	Y	2					11
09	3240	X	3062	-0-	-178	-0-	3062	3			Y	-0-					11
10	3348	X	3339	-0-	-9	-0-	3337	3	2	9	Y	2					13

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	347	1	1063	3	Y	22					126
							24	9									
06	1200	N	1122	-0-	-78	-0-	299	1	806	3	Y	15					141
							17	9									
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	337	1	1005	3	Y	3					144
							3	9									
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	383	1	1100	3	Y	-0-					144
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	395	1	1081	3	Y	-0-					144
*10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	71	1	1175	3	Y	2					146
							2	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	2914	X	2673	-0-	-241	-0-	2673	3			Y	-0-					2
06	2700	X	2459	-0-	-241	-0-	2458	3	1	9	Y	1					3
07	3379	X	2753	-0-	-626	-0-	2753	3			Y	-0-					3
08	3627	X	2509	-0-	-1118	-0-	2509	3			Y	-0-					3
09	3510	X	2407	-0-	-1103	-0-	2407	3			Y	-0-					3
10	2759	X	2311	-0-	-448	-0-	2310	3	1	9	Y	1					4

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
05	2139	N	1787	-0-	-352	-0-	355	1	1424	3	Y	7					23
							8	9									
06	2070	N	1714	-0-	-356	-0-	367	1	1337	3	Y	9					32
							10	9									
07	2139	N	1560	-0-	-579	-0-	328	1	1228	3	Y	4	27	1			9
							4	9									
08	2449	X	1703	-0-	-746	-0-	349	1	1348	3	Y	5					14
							6	9									
09	2070	X	1512	-0-	-558	-0-	295	1	1216	3	Y	1					15
							1	9									
10	1798	X	1438	-0-	-360	-0-	1434	3	4	9	Y	4					19

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
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	425	1	1701	3	Y	13					42
							14	9									
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	449	1	1637	3	Y	20					62
							22	9									
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	439	1	1645	3	Y	9	53	1			18
							10	9									
08	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	432	1	1670	3	Y	13					31
							14	9									
09	2100	N	1854	-0-	-246	-0-	361	1	1487	3	Y	5					36
							6	9									
10	2108	N	1508	-0-	-600	-0-	1491	3	17	9	Y	15					51

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
05	3751	X	3563	-0-	-188	-0-	712	1	2851	3	Y	-0-					-0-
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	798	1	2906	3	Y	-0-					-0-
07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	765	1	2868	3	Y	-0-					-0-
08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	776	1	3000	3	Y	-0-					-0-
09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	786	1	3235	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3162	-0-	-310	-0-	3161	3	1	9	Y	1					1

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
05	3441	X	3390	-0-	-51	-0-	677	1	2713	3	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3088	-0-	-242	-0-	665	1	2423	3	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3210	-0-	-107	-0-	676	1	2534	3	Y	-0-					-0-
08	3379	X	3334	-0-	-45	-0-	685	1	2649	3	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3265	-0-	-5	-0-	638	1	2627	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	2706	-0-	-673	-0-	2706	3			Y	-0-					-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
05	3906	X	3736	-0-	-170	-0-	3728	3	8	9	Y	7					55
06	3900	X	2980	-0-	-920	-0-	2973	3	7	9	Y	6					61
07	4030	X	3944	-0-	-86	-0-	3943	3	1	9	Y	1					62
08	4030	X	3446	-0-	-584	-0-	3435	3	11	9	Y	10					72
09	3810	X	3231	-0-	-579	-0-	3228	3	3	9	Y	3					75
10	3937	X	3093	-0-	-844	-0-	3081	3	12	9	Y	11					86

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	2914	X	2742	-0-	-172	-0-	2742	3			Y	-0-					2
06	2640	X	2558	-0-	-82	-0-	2557	3	1	9	Y	1					3
07	2728	X	2691	-0-	-37	-0-	2691	3			Y	-0-					3
08	2728	N	2431	-0-	-297	-0-	2431	3			Y	-0-					3
09	2550	N	2325	-0-	-225	-0-	2325	3			Y	-0-					3
10	2697	N	2477	-0-	-220	-0-	2476	3	1	9	Y	1					4

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		17	-0-	17	17	3	1	14	3	Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					1

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2978	3	2	9	Y	2					15
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3014	3	2	9	Y	2					17
07	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			Y	-0-					17
08	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2924	3	3	9	Y	3					20
09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2844	3	1	9	Y	1					21
*10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2999	3	3	9	Y	3					24

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
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

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
05	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	881	1	3527	3	Y	5					12
							6	9									
06	4440	X	3773	-0-	-667	-0-	811	1	2955	3	Y	6					18
							7	9									
07	4588	X	3754	-0-	-834	-0-	790	1	2960	3	Y	4	16	1			6
							4	9									
08	4588	X	4358	-0-	-230	-0-	895	1	3459	3	Y	4					10
							4	9									
09	4260	X	4079	-0-	-181	-0-	797	1	3280	3	Y	2					12
							2	9									
10	4402	X	3560	-0-	-842	-0-	3556	3	4	9	Y	4					16

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
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	651	1	1994	3	Y	-0-					1
06	1950	N	1456	-0-	-494	-0-	394	1	1061	3	Y	1					2
							1	9									
07	2015	N	1654	-0-	-361	-0-	415	1	1239	3	Y	-0-					2
08	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	533	1	1529	3	Y	-0-					2
09	1470	N	1254	-0-	-216	-0-	335	1	919	3	Y	-0-					2
10	1643	N	1167	-0-	-476	-0-	66	1	1101	3	Y	-0-					2

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
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	657	1	2630	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2857	-0-	-293	-0-	615	1	2242	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3073	-0-	-182	-0-	647	1	2426	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3372	-0-	-38	-0-	693	1	2679	3	Y	-0-					-0-
09	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	720	1	2961	3	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3037	-0-	-249	-0-	3037	3			Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 228617 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1696	-0-	-40	-0-	339	1	1357	3	Y	-0-					-0-
06	2100	X	1505	-0-	-595	-0-	324	1	1181	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	1411	-0-	-1875	-0-	297	1	1114	3	Y	-0-					-0-
08	3286	X	1177	-0-	-2109	-0-	242	1	935	3	Y	-0-					-0-
09	3180	X	1196	-0-	-1984	-0-	234	1	962	3	Y	-0-					-0-
10	1705	X	1235	-0-	-470	-0-	1233	3	2	9	Y	2					2

KANGERGA BROS. WELL #: 8 RRCID -> 228861 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9424 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	4178	-0-	-7	-0-	4177	3	1	9	Y	1	1	1			3
06	3960	X	3942	-0-	-18	-0-	3941	3	1	9	Y	1					4
07	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			Y	-0-					4
08	4030	X	3854	-0-	-176	-0-	3854	3			Y	-0-					4
09	3900	X	3612	-0-	-288	-0-	3611	3	1	9	Y	1					5
10	4030	X	3775	-0-	-255	-0-	3775	3			Y	-0-					5

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2342	3	2	9	Y	2					9
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1563	3	1	9	Y	1					10
07	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			Y	-0-					10
08	1767	N	1225	-0-	-542	-0-	1225	3			Y	-0-					10
09	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	1532	3			Y	-0-					10
*10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					10

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3492	-0-	-414	-0-	227	1	3246	2	Y	17	18	1			11
							19	9									
06	3780	X	3440	-0-	-340	-0-	218	1	3203	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
07	3906	X	2962	-0-	-944	-0-	196	1	2747	2	Y	17	18	1	1	8	9
							19	9									
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	258	1	3322	2	Y	17	18	1			8
							19	9									
09	3390	X	1682	-0-	-1708	-0-	122	1	1552	2	Y	7	6	1			9
							8	9									
*10	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	679	1	4441	2	Y	30	6	1			33
							33	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2364	-0-	-1356	-0-	12	1	2293	2	N	54	176	1			174
							59	9									
06	3600	X	806	-0-	-2794	-0-	4	1	771	2	N	28	1	8			201
							31	9									
07	3751	X	2748	-0-	-1003	-0-	23	1	2639	2	N	78	174	1	1	8	104
							86	9									
08	3689	X	2658	-0-	-1031	-0-	19	1	2585	2	N	49	1	8			152
							54	9									
09	3570	X	1048	-0-	-2522	-0-	8	1	977	2	N	57					209
							63	9									
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	39	163	1			85

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	24	1	1442	2	Y	64	109	1			82
							70	9									
06	1650	N	1236	-0-	-414	-0-	22	1	1183	2	Y	28	86	1			24
							31	9									
07	1798	N	1032	-0-	-766	-0-	26	1	974	2	Y	29	1	8			52
							32	9									
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	23	1	2168	2	Y	30	1	8			81
							33	9									
09	1230	N	798	-0-	-432	-0-	7	1	774	2	Y	15					96
							17	9									
*10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	461	1	1299	2	Y	25	1	8			120
							28	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	205	1	988	2	Y	88	131	1			81
							97	9									
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	373	1	1712	2	Y	204	131	1	4	8	150
							224	9									
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	1915	2	239	9	Y	217	219	1	10	8	138
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	513	1	1706	2	Y	229	232	1	4	8	131
							252	9									
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	448	1	1526	2	Y	256	221	1	6	8	160
							282	9									
10	1953	N	877	-0-	-1076	-0-	24	1	739	2	Y	104	160	1	4	8	100
							114	9									

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	316	-0-	-118	-0-	63	1	253	3	Y	-0-					11
06	480	N	141	-0-	-339	-0-	30	1	111	3	Y	-0-					11
07	341	N	216	-0-	-125	-0-	45	1	170	3	Y	1	10	1			2
							1	9									
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	69	1	269	3	Y	-0-					2
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	37	1	151	3	Y	-0-					2
*10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	3	1	9	Y	1					3

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	1085	1	3323	3	Y	1			10
							1	9							
06	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	1150	1	3099	3	Y	2			12
							2	9							
07	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	1097	1	3273	3	Y	-0-			12
08	4805	X	3987	-0-	-818	-0-	1030	1	2957	3	Y	-0-			12
09	4410	X	3898	-0-	-512	-0-	1042	1	2856	3	Y	-0-			12
10	4402	X	3098	-0-	-1304	-0-	175	1	2923	3	Y	-0-			12

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	1023	1	3132	3	Y	1			6
							1	9							
06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	1168	1	3147	3	Y	-0-			6
07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	1140	1	3400	3	Y	-0-			6
08	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	1281	1	3677	3	Y	-0-			6
09	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	1248	1	3420	3	Y	-0-			6
10	4278	X	3835	-0-	-443	-0-	217	1	3618	3	Y	-0-			6

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
05	3348	X	2672	-0-	-676	-0-	658	1	2014	3	Y	-0-			1
06	3210	X	2332	-0-	-878	-0-	631	1	1701	3	Y	-0-			1
07	3317	X	2962	-0-	-355	-0-	744	1	2218	3	Y	-0-			1
08	3317	X	2360	-0-	-957	-0-	610	1	1750	3	Y	-0-			1
09	2580	X	2168	-0-	-412	-0-	580	1	1588	3	Y	-0-			1
10	2976	X	1809	-0-	-1167	-0-	102	1	1707	3	Y	-0-			1

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
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1267	3	13	9	Y	12			60
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1438	3	3	9	Y	3			63
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			Y	-0-			63
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-			63
09	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	1363	3			Y	-0-			63
10	1426	N	1250	-0-	-176	-0-	1248	3	2	9	Y	2			65

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
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	886	1	2712	3	N	2			147
							2	9							
06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	857	1	2309	3	N	-0-			147
07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	903	1	2694	3	N	-0-			147
08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	793	1	2277	3	N	-0-			147
09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	862	1	2362	3	N	-0-			147
10	3069	X	2526	-0-	-543	-0-	143	1	2380	3	N	3			150
							3	9							

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
05	4650	X	4242	-0-	-408	-0-	4238	3	4	9	N	4			81
06	4560	X	3665	-0-	-895	-0-	3652	3	13	9	N	12			93
07	4712	X	3927	-0-	-785	-0-	3927	3			N	-0-			93
08	4712	X	3637	-0-	-1075	-0-	3615	3	22	9	N	20			113
09	4200	X	3329	-0-	-871	-0-	3323	3	6	9	N	5			118
10	4247	X	3314	-0-	-933	-0-	3314	3			N	-0-			118

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
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	826	3	3	9	Y	3					14
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					14
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			Y	-0-					14
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					14
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					14
*10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	901	3	1	9	Y	1					15

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
05	14B2 EXT		894	-0-	894	2174	5	1	889	2	Y	-0-	37	1			5
06	14B2 EXT		841	-0-	841	3015	5	1	836	2	Y	-0-					5
07	14B2 EXT		949	-0-	949	3964	8	1	941	2	Y	-0-	4	1			1
08	3100	N	843	-0-	-2257	1707	6	1	837	2	Y	-0-					1
09	2625	N	918	-0-	-1707	-0-	8	1	910	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	744	N	433	-0-	-311	-0-	3	1	430	2	Y	-0-					-0-

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
05	3224	X	3194	-0-	-30	-0-	3194	3			Y	-0-					2
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2977	3	1	9	Y	1					3
07	3069	X	3060	-0-	-9	-0-	3060	3			Y	-0-					3
08	3162	X	2847	-0-	-315	-0-	2847	3			Y	-0-					3
09	3060	X	2866	-0-	-194	-0-	2866	3			Y	-0-					3
10	3162	X	2903	-0-	-259	-0-	2902	3	1	9	Y	1					4

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
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					4
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					4
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	269	1	1060	2	N	-0-					-0-
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	372	1	1544	2	N	-0-					-0-
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	446	1	1683	2	N	-0-					-0-
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	379	1	1347	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1886	-0-	-34	-0-	390	1	1496	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	1731	-0-	-408	-0-	380	1	1351	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
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	362	1	1429	2	N	-0-					-0-
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	386	1	1603	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1851	-0-	-164	-0-	388	1	1463	2	N	-0-					-0-
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	454	1	1614	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1901	-0-	-79	-0-	393	1	1508	2	N	-0-					-0-
*10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	430	1	1531	2	N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MUSTANG DRILLING, INC. //CONT.// 596917
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
05	7011	X	1702	-0-	-5309	-0-	344	1	1358	2	N	-0-					-0-
06	1710	X	967	-0-	-743	-0-	188	1	779	2	N	-0-					-0-
07	1767	X	653	-0-	-1114	-0-	137	1	516	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	644	-0-	-3138	-0-	141	1	503	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	750	-0-	-1680	-0-	155	1	595	2	N	-0-					-0-
10	1705	X	735	-0-	-970	-0-	161	1	574	2	N	-0-					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					162
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-	147	1			15
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					15
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	554	2	21	9	N	19					34
09	510	N	222	-0-	-288	-0-	222	2			N	-0-					34
*10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	620	2	26	9	N	24					58

PMO 668494
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
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					130
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	690	3	1	9	N	1	1	8			130
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	743	3	1	9	N	1	1	8			130
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					130
*09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	3	1	9	N	1	1	8			130
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

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
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					38
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					38
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					38
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					38
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					38
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					127
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1463	3	29	9	N	26	4	8			149
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	944	3	1	9	N	1	1	8			149
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					149
*09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1366	3	47	9	N	43	13	8			179
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1995	3	32	9	N	29					92
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2046	3	3	9	N	3	1	8			94
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1720	3	37	9	N	34	1	8			127
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1261	3	1	9	N	1	1	8			127
*09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1822	3	11	9	N	10	3	8			134
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					77
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	278	3	7	9	N	6	1	8			82
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					82
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	233	3	20	9	N	18					100
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					100
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					149
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1292	3	2	9	N	2	1	8			150
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1121	3	1	9	N	1	1	8			150
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	972	3	2	9	N	2	2	8			150
*09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1173	3	1	9	N	1	1	8			150
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	797	3	8	9	N	7					40
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1627	3	21	9	N	19	1	8			58
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	374	3	6	9	N	5	1	8			62
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	591	3	11	9	N	10	2	8			70
*09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1399	3	4	9	N	4	2	8			72
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					119
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	0	N	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

05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1291	3	6	9	N	5					134
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	3	2	9	N	2	2	8			134
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	981	3	4	9	N	4	3	8			135
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					135
*09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1320	3	2	9	N	2	2	8			135
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1095	3	23	9	N	21					230
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1022	3	33	9	N	30	161	1	2	8	97
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	777	3	35	9	N	32	10	8			119
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1102	3	51	9	N	46	11	8			154
*09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1255	3	28	9	N	25	9	8			170
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
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
05	2263	X	2052	-0-	-211	-0-	2042	3	10	9	N	9	1	8			65
06	2190	X	1809	-0-	-381	-0-	1805	3	4	9	N	4	4	8			65
07	2263	X	1543	-0-	-720	-0-	1522	3	21	9	N	19	6	8			78
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1621	3	25	9	N	23	6	8			95
*09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1714	3	20	9	N	18	9	8			104
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

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
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1521	3	22	9	N	20					110
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1376	3	8	9	N	7	3	8			114
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1021	3	20	9	N	18	7	8			125
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1155	3	4	9	N	4	4	8			125
*09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1000	3	20	9	N	18	6	8			137
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

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
05	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2696	3	19	9	N	17					114
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2768	3	39	9	N	35	4	8			145
07	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2759	3	35	9	N	32	8	8			169
08	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3315	3	12	9	N	11	6	8			174
09	2490	X	2364	-0-	-126	-0-	2327	3	37	9	N	34	6	8			202
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					202

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
05	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					185
06	2490	X	1446	-0-	-1044	-0-	1422	3	24	9	N	22	133	1	2	8	72
07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2580	3	26	9	N	24	6	8			90
08	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2619	3	48	9	N	44	5	8			129
*09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2576	3	39	9	N	35	7	8			157
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					157

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
05	2790	X	2723	-0-	-67	-0-	2722	3	1	9	N	1					180
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3106	3	7	9	N	6	4	8			182
07	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2781	3	12	9	N	11	6	8			187
08	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2405	3	45	9	N	41	4	8			224
09	2640	X	1242	-0-	-1398	-0-	1238	3	4	9	N	4	4	8			224
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					224

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
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3408	3	18	9	N	16					180
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3456	3	12	9	N	11	54	1	5	8	132
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3264	3	9	9	N	8	5	8			135
08	2945	X	1914	-0-	-1031	-0-	1890	3	24	9	N	22	7	8			150
*09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3667	3	21	9	N	19	5	8			164
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					164

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
05	17136	X	4478	-0-	-12658	-0-	4469	3	9	9	N	8					70
06	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4373	3	25	9	N	23	1	8			92
07	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4052	3	39	9	N	35	5	8			122
08	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4137	3	11	9	N	10	2	8			130
*09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3777	3	42	9	N	38	3	8			165
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					165

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
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
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1302	3	22	9	N	20					114
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1202	3	76	9	N	69	4	8			179
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1147	3	74	9	N	67	161	1	7	8	78
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1065	3	31	9	N	28	6	8			100
*09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1126	3	43	9	N	39	7	8			132
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					48
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					48
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					48
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					48
*09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					48
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE, PETE WELL #: 2 RRCID -> 116256 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10477 - 10684

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

05	3100	N	1767	-0-	-1333	714	63	1	1704	2	Y	-0-					34
06	2412	N	1698	-0-	-714	-0-	61	1	1637	2	Y	-0-					34
07	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	64	1	1666	2	Y	-0-					34
08	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	66	1	1685	2	Y	-0-					34
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	138	1	1629	2	Y	-0-					34
*10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	143	1	1660	2	Y	-0-					34

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

05	713	N	609	-0-	-104	-0-	55	1	554	2	N	-0-					36
06	900	N	440	-0-	-460	-0-	41	1	399	2	N	-0-					36
07	620	N	503	-0-	-117	-0-	51	1	452	2	N	-0-					36
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	82	1	744	2	N	-0-					36
09	450	N	375	-0-	-75	-0-	36	1	339	2	N	-0-					36
10	496	N	417	-0-	-79	-0-	39	1	378	2	N	-0-					36

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	341	1	104	2	N	-0-					48
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	330	1	112	2	N	-0-					48
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	341	1	112	2	N	-0-					48
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	264	1	83	2	N	1	1	8			48
							1	9									
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	242	1	78	2	N	-0-					48
*10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	209	1	76	2	N	-0-					48

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

05	3100	N	1943	-0-	-1157	701	84	1	1859	2	Y	-0-					22
06	2604	N	1903	-0-	-701	-0-	85	1	1771	2	Y	43					65
							47	9									
07	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	92	1	1568	2	Y	-0-					65
08	1953	N	1863	-0-	-90	-0-	87	1	1776	2	Y	-0-					65
09	1890	N	1736	-0-	-154	-0-	79	1	1657	2	Y	-0-					65
*10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	78	1	1606	2	Y	-0-					65

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

05	961	N	921	-0-	-40	-0-	40	1	881	2	Y	-0-					89
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	52	1	1082	2	Y	-0-					89
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	63	1	1077	2	Y	-0-					89
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	50	1	1021	2	Y	-0-					89
09	1140	N	983	-0-	-157	-0-	45	1	938	2	Y	-0-					89
10	1147	N	922	-0-	-225	-0-	43	1	879	2	Y	-0-					89

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187948 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9453 - 10577

05	2015	X	1928	-0-	-87	-0-	83	1	1845	2	Y	-0-					14
06	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	96	1	2008	2	Y	-0-					14
07	2015	X	1934	-0-	-81	-0-	107	1	1827	2	Y	-0-					14
08	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	97	1	1965	2	Y	-0-					14
09	2100	X	1074	-0-	-1026	-0-	49	1	1025	2	Y	-0-					14
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					14

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

05	1023	N	805	-0-	-218	-0-	28	1	769	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
06	840	N	826	-0-	-14	-0-	30	1	793	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	899	N	749	-0-	-150	-0-	28	1	721	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	806	N	767	-0-	-39	-0-	29	1	738	2	Y	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	68	1	801	2	Y	-0-					-0-
*10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	82	1	955	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653

05	3100	N	2731	-0-	-369	1845	118	1	2612	2	Y	1	1	8			71
							1	9									
06	3000	N	2626	-0-	-374	1471	120	1	2505	2	Y	1	1	8			71
							1	9									
07	3100	N	2699	-0-	-401	1070	149	1	2550	2	Y	-0-					71
08	3723	X	2653	-0-	-1070	-0-	124	1	2528	2	Y	1	1	8			71
							1	9									
09	2640	X	2466	-0-	-174	-0-	112	1	2354	2	Y	-0-					71
10	2728	X	2494	-0-	-234	-0-	115	1	2379	2	Y	-0-					71

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	2790	X	2187	-0-	-603	-0-	94	1	2090	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	2700	X	2460	-0-	-240	-0-	112	1	2325	2	Y	21	5	8			16
							23	9									
07	2790	X	2243	-0-	-547	-0-	124	1	2116	2	Y	3	3	8			16
							3	9									
08	2201	N	2003	-0-	-198	-0-	93	1	1900	2	Y	9	9	8			16
							10	9									
09	2460	N	1925	-0-	-535	-0-	87	1	1835	2	Y	3	3	8			16
							3	9									
10	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	97	1	2007	2	Y	4	16	1	4	8	-0-
							4	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
05	T. A.		756	-0-	756	2889	27	1	729	2	Y	-0-					115
06	T. A.		704	-0-	704	3593	25	1	679	2	Y	-0-					115
07	T. A.		716	-0-	716	4309	26	1	689	2	Y	1	1	8			115
							1	9									
08	3100	N	713	-0-	-2387	1922	27	1	686	2	Y	-0-					115
09	2677	N	755	-0-	-1922	-0-	57	1	674	2	Y	22	113	1			24
							24	9									
*10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	62	1	721	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
05	2048	N	1455	-0-	-593	-0-	52	1	1403	2	Y	-0-					-0-
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	51	1	1363	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	53	1	1373	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1245	-0-	-212	-0-	47	1	1198	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1135	-0-	-275	-0-	89	1	1046	2	Y	-0-					-0-
*10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	122	1	1421	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
05	930	N	734	-0-	-196	-0-	16	1	718	2	Y	-0-					56
06	1020	N	457	-0-	-563	-0-	10	1	447	2	Y	-0-					56
07	992	N	631	-0-	-361	-0-	14	1	595	2	Y	20					76
							22	9									
08	1054	X	647	-0-	-407	-0-	15	1	629	2	Y	3	3	8			76
							3	9									
09	960	X	644	-0-	-316	-0-	16	1	628	2	Y	-0-					76
10	744	X	630	-0-	-114	-0-	16	1	614	2	Y	-0-					76

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
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	99	1	2205	2	N	-0-					133
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	106	1	2205	2	N	2	2	8			133
							2	9									
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	131	1	2246	2	N	3	3	8			133
							3	9									
08	2449	X	2354	-0-	-95	-0-	110	1	2243	2	N	1	1	8			133
							1	9									
09	2310	X	2268	-0-	-42	-0-	103	1	2165	2	N	-0-					133
10	2387	X	2337	-0-	-50	-0-	108	1	2229	2	N	-0-					133

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	42	-0-	42	42	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	17	-0-	17	59	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692

05	2201	X	2103	-0-	-98	-0-	91	1	2012	2	Y	-0-					15
06	2190	X	2130	-0-	-60	-0-	98	1	2032	2	Y	-0-					15
07	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	125	1	2147	2	Y	-0-					15
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	104	1	2112	2	Y	-0-					15
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	98	1	2050	2	Y	-0-					15
10	2263	N	2194	-0-	-69	-0-	101	1	2093	2	Y	-0-	15	1			-0-

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

05	589	N	425	-0-	-164	-0-	15	1	410	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	570	N	312	-0-	-258	-0-	11	1	301	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	475	-0-	-207	-0-	18	1	457	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	16	1	415	2	Y	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	44	1	512	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
*10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	42	1	485	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

05	2604	X	2185	-0-	-419	-0-	77	1	2108	2	Y	-0-					181
06	2580	X	2219	-0-	-361	-0-	80	1	2138	2	Y	1					182
							1	9									
07	2666	X	2438	-0-	-228	-0-	89	1	2307	2	Y	38	178	1			42
							42	9									
08	2666	X	2224	-0-	-442	-0-	84	1	2140	2	Y	-0-					42
09	2310	X	2236	-0-	-74	-0-	175	1	2061	2	Y	-0-					42
10	2449	X	2320	-0-	-129	-0-	178	1	2073	2	Y	63					105
							69	9									

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

05	3100	N	1924	-0-	-1176	1216	68	1	1856	2	Y	-0-					28
06	3000	N	1871	-0-	-1129	87	67	1	1804	2	Y	-0-					28
07	1984	N	1882	-0-	-102	-0-	70	1	1812	2	Y	-0-					28
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	73	1	1862	2	Y	2					30
							2	9									
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	151	1	1777	2	Y	-0-					30
*10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	151	1	1755	2	Y	50					80
							55	9									

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

05	2855	N	2718	-0-	-137	-0-	246	1	2472	2	N	-0-					27
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	199	1	1924	2	N	-0-					27
07	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	217	1	1916	2	N	-0-					27
08	2728	X	2000	-0-	-728	-0-	198	1	1802	2	N	-0-					27
09	2640	X	2313	-0-	-327	-0-	219	1	2094	2	N	-0-					27
10	2728	X	2455	-0-	-273	-0-	231	1	2224	2	N	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	3100	N	1981	-0-	-1119	1414	70	1	1911	2	Y	-0-					115
06	3000	N	1928	-0-	-1072	342	69	1	1859	2	Y	-0-					115
07	2295	N	1953	-0-	-342	-0-	72	1	1881	2	Y	-0-					115
08	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	74	1	1891	2	Y	-0-					115
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	151	1	1778	2	Y	-0-					115
*10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	159	1	1847	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
05	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	83	1	2247	2	Y	-0-					16
06	2250	X	2150	-0-	-100	-0-	77	1	2073	2	Y	-0-					16
07	2480	X	2153	-0-	-327	-0-	80	1	2073	2	Y	-0-					16
08	2480	X	2258	-0-	-222	-0-	85	1	2173	2	Y	-0-					16
09	2400	X	2208	-0-	-192	-0-	173	1	2035	2	Y	-0-					16
10	2325	X	2269	-0-	-56	-0-	180	1	2089	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
05	1812	N	1238	-0-	-574	-0-	44	1	1194	2	Y	-0-					44
06	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	42	1	1130	2	Y	-0-					44
07	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	43	1	1116	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
08	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	44	1	1110	2	Y	-0-					44
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	115	1	1349	2	Y	58	1	8			101
							64	9									
*10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	136	1	1581	2	Y	1	1	8			101
							1	9									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
05	3100	N	1589	-0-	-1511	25	56	1	1533	2	Y	-0-					23
06	1680	N	1570	-0-	-110	-0-	56	1	1514	2	Y	-0-					23
07	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	58	1	1522	2	Y	76					99
							84	9									
08	1736	X	1733	-0-	-3	-0-	65	1	1665	2	Y	3					102
							3	9									
09	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	167	1	1969	2	Y	-0-					102
*10	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	175	1	2035	2	Y	-0-					102

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	1643	N	1038	-0-	-605	-0-	93	1	945	2	N	-0-					110
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	90	1	818	2	N	2	2	8			110
							2	9									
07	1364	N	809	-0-	-555	-0-	93	1	716	2	N	-0-					110
08	1023	N	976	-0-	-47	-0-	87	1	889	2	N	-0-					110
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	90	1	1020	2	N	-0-					110
*10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	87	1	1617	2	N	-0-					110

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1926	-0-	-1174	1415	83	1	1842	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
06	2911	N	1496	-0-	-1415	-0-	69	1	1426	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	125	1	2132	2	Y	-0-					21
08	1922	N	1831	-0-	-91	-0-	86	1	1744	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	89	1	1878	2	Y	-0-					21
10	2263	N	1924	-0-	-339	-0-	89	1	1834	2	Y	1	1	8			21
							1	9									

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3083	N	1649	-0-	-1434	-0-	58	1	1591	2	Y	-0-					55
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	59	1	1577	2	Y	-0-					55
07	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	60	1	1563	2	Y	-0-					55
08	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	60	1	1538	2	Y	-0-					55
09	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	126	1	1481	2	Y	-0-					55
*10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	132	1	1535	2	Y	35					90
							39	9									

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1956	-0-	-1144	947	68	1	1864	2	Y	22	22	1			7
							24	9									
06	2880	N	1933	-0-	-947	-0-	69	1	1850	2	Y	13	17	1			3
							14	9									
07	2046	N	1916	-0-	-130	-0-	70	1	1833	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	74	1	1884	2	Y	16	14	1			5
							18	9									
09	1920	N	1792	-0-	-128	-0-	139	1	1642	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
10	1922	N	1722	-0-	-200	-0-	135	1	1576	2	Y	10	13	1			1
							11	9									

MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	36	1	984	2	Y	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	35	1	936	2	Y	-0-					-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	51	1	1327	2	Y	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	43	1	1100	2	Y	-0-					-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	84	1	987	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1007	-0-	-357	-0-	80	1	927	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	702	-0-	-166	-0-	25	1	677	2	Y	-0-					50
06	810	N	579	-0-	-231	-0-	21	1	558	2	Y	-0-					50
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	33	1	870	2	Y	-0-					50
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	35	1	887	2	Y	50					100
							55	9									
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	74	1	869	2	Y	-0-					100
*10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	71	1	824	2	Y	-0-					100

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
05	465	N	326	-0-	-139	-0-	12	1	314	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	260	-0-	-130	-0-	9	1	251	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	244	-0-	-97	-0-	9	1	235	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	155	-0-	-186	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	178	-0-	-92	-0-	14	1	164	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	129	-0-	-119	-0-	10	1	119	2	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
05	3100	N	1868	-0-	-1232	926	66	1	1802	2	Y	-0-					27
06	2818	N	1892	-0-	-926	-0-	68	1	1824	2	Y	-0-					27
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	72	1	1863	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	73	1	1867	2	Y	-0-					27
09	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	145	1	1706	2	Y	-0-					27
10	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	138	1	1600	2	Y	125	83	1			69
							138	9									

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
05	3048	N	1545	-0-	-1503	-0-	55	1	1490	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1451	-0-	-199	-0-	52	1	1399	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1483	-0-	-160	-0-	55	1	1428	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	57	1	1447	2	Y	-0-					-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	116	1	1364	2	Y	-0-					-0-
*10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	125	1	1453	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
05	3100	N	1981	-0-	-1119	1358	69	1	1888	2	Y	22	23	1			10
							24	9									
06	3000	N	1944	-0-	-1056	302	69	1	1861	2	Y	13	17	1			6
							14	9									
07	2273	N	1971	-0-	-302	-0-	72	1	1886	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
08	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	68	1	1733	2	Y	16	14	1			8
							18	9									
09	1950	N	1862	-0-	-88	-0-	145	1	1705	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
*10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	161	1	1878	2	Y	10	13	1			5
							11	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
05	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	94	1	2571	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2563	-0-	-47	-0-	92	1	2471	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2573	-0-	-124	-0-	95	1	2478	2	Y	-0-					-0-
08	2666	N	2618	-0-	-48	-0-	99	1	2519	2	Y	-0-					-0-
09	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	205	1	2415	2	Y	-0-					-0-
*10	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	208	1	2423	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 203892 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9472 - 10634

05	2263	X	2162	-0-	-101	-0-	76	1	2080	2	Y	5					83
							6	9									
06	2190	X	2036	-0-	-154	-0-	73	1	1950	2	Y	12	80	1			15
							13	9									
07	2263	X	2065	-0-	-198	-0-	76	1	1988	2	Y	1					16
							1	9									
08	2170	N	2080	-0-	-90	-0-	79	1	2001	2	Y	-0-					16
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	165	1	1939	2	Y	-0-					16
*10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	166	1	1933	2	Y	-0-					16

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

05	3007	X	2650	-0-	-357	-0-	94	1	2556	2	Y	-0-					32
06	3060	X	2810	-0-	-250	-0-	101	1	2709	2	Y	-0-					32
07	3162	X	2791	-0-	-371	-0-	103	1	2688	2	Y	-0-					32
08	3162	X	3014	-0-	-148	-0-	114	1	2900	2	Y	-0-					32
09	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	239	1	2812	2	Y	-0-					32
*10	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	260	1	3022	2	Y	-0-					32

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

05	3100	N	2638	-0-	-462	3773	93	1	2521	2	Y	22	22	1			11
							24	9									
06	3000	N	2537	-0-	-463	3310	91	1	2431	2	Y	14	17	1			8
							15	9									
07	3100	N	2556	-0-	-544	2766	94	1	2449	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
08	3100	N	2603	-0-	-497	2269	98	1	2487	2	Y	16	14	1			10
							18	9									
09	3000	N	2597	-0-	-403	1866	202	1	2383	2	Y	11	11	1			10
							12	9									
*10	3100	N	2669	-0-	-431	1435	210	1	2448	2	Y	10	13	1			7
							11	9									

CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

05	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	63	1	1711	2	Y	17					167
							19	9									
06	1710	X	1457	-0-	-253	-0-	48	1	1296	2	Y	103	138	1			132
							113	9									
07	1767	X	957	-0-	-810	-0-	35	1	921	2	Y	1					133
							1	9									
08	1798	X	1599	-0-	-199	-0-	58	1	1475	2	Y	60					193
							66	9									
09	1740	X	1174	-0-	-566	-0-	86	1	1014	2	Y	67					260
							74	9									
10	1798	X	673	-0-	-1125	-0-	53	1	620	2	Y	-0-					260

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	60	1	1340	2	N	-0-					79
06	1530	N	1419	-0-	-111	-0-	65	1	1353	2	N	1	1	8			79
							1	9									
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	81	1	1391	2	N	-0-					79
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	67	1	1357	2	N	2	2	8			79
							2	9									
09	1410	N	1285	-0-	-125	-0-	58	1	1227	2	N	-0-					79
*10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	68	1	1416	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
05	3813	X	3189	-0-	-624	-0-	283	1	2844	2	Y	56	51	1	2	8	36
							62	9									
06	3690	X	3358	-0-	-332	-0-	313	1	3036	2	Y	8	8	8			36
							9	9									
07	3813	X	3383	-0-	-430	-0-	343	1	3020	2	Y	18	18	8			36
							20	9									
08	3720	X	3416	-0-	-304	-0-	335	1	3055	2	Y	24	24	8			36
							26	9									
09	3360	X	2756	-0-	-604	-0-	259	1	2474	2	Y	21	21	8			36
							23	9									
*10	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	345	1	3322	2	Y	27	27	8			36
							30	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
05	3410	X	2525	-0-	-885	-0-	89	1	2436	2	Y	-0-					25
06	3300	X	2439	-0-	-861	-0-	88	1	2351	2	Y	-0-					25
07	2759	X	2456	-0-	-303	-0-	91	1	2365	2	Y	-0-					25
08	2697	X	2449	-0-	-248	-0-	92	1	2357	2	Y	-0-					25
09	2610	X	2418	-0-	-192	-0-	189	1	2229	2	Y	-0-					25
10	2511	X	2461	-0-	-50	-0-	191	1	2228	2	Y	38	36	1			27
							42	9									

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
05	3100	N	2424	-0-	-676	3055	86	1	2338	2	Y	-0-					27
06	3000	N	2382	-0-	-618	2437	86	1	2296	2	Y	-0-					27
07	3100	N	2365	-0-	-735	1702	87	1	2278	2	Y	-0-					27
08	3100	N	2386	-0-	-714	988	90	1	2296	2	Y	-0-					27
09	3000	N	2203	-0-	-797	191	172	1	2031	2	Y	-0-					27
*10	2646	N	2455	-0-	-191	-0-	194	1	2261	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
05	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	66	1	1464	2	Y	-0-					54
06	1470	X	1429	-0-	-41	-0-	66	1	1363	2	Y	-0-					54
07	1519	X	1349	-0-	-170	-0-	74	1	1275	2	Y	-0-					54
08	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	72	1	1465	2	Y	-0-					54
09	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	70	1	1469	2	Y	-0-					54
10	1519	X	1424	-0-	-95	-0-	66	1	1357	2	Y	1					55
							1	9									

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
05	2759	X	2684	-0-	-75	-0-	95	1	2589	2	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2601	-0-	-99	-0-	94	1	2507	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2674	-0-	-116	-0-	99	1	2575	2	Y	-0-					-0-
08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	103	1	2613	2	Y	-0-					-0-
09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	212	1	2502	2	Y	-0-					-0-
*10	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	216	1	2509	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	116	1	3156	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2576	-0-	-424	-0-	93	1	2483	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	2213	-0-	-1197	-0-	82	1	2131	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	2112	-0-	-1298	-0-	80	1	2032	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2131	-0-	-1169	-0-	167	1	1964	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	2049	-0-	-1237	-0-	162	1	1887	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	112	1	3037	2	Y	-0-					25
06	3030	X	2997	-0-	-33	-0-	108	1	2889	2	Y	-0-					25
07	3131	X	3046	-0-	-85	-0-	113	1	2933	2	Y	-0-					25
08	3162	X	3018	-0-	-144	-0-	114	1	2904	2	Y	-0-					25
09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	240	1	2825	2	Y	-0-					25
10	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	247	1	2870	2	Y	-0-					25

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1791	-0-	-1309	686	63	1	1725	2	Y	3					152
							3	9									
06	2419	N	1733	-0-	-686	-0-	62	1	1671	2	Y	-0-					152
07	1860	N	1721	-0-	-139	-0-	64	1	1657	2	Y	-0-					152
08	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	65	1	1649	2	Y	-0-					152
09	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	134	1	1577	2	Y	-0-					152
*10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	138	1	1606	2	Y	-0-					152

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2363	N	1448	-0-	-915	-0-	61	1	1356	2	Y	28	20	1			16
							31	9									
06	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	59	1	1225	2	Y	17	24	1			9
							19	9									
07	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	76	1	1308	2	Y	19	12	1			16
							21	9									
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	71	1	1440	2	Y	20	28	1			8
							22	9									
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	69	1	1444	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
*10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	64	1	1324	2	Y	9	7	1			9
							10	9									

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1674	-0-	-279	-0-	59	1	1615	2	Y	-0-					50
06	1740	X	1385	-0-	-355	-0-	50	1	1335	2	Y	-0-					50
07	1798	X	1264	-0-	-534	-0-	47	1	1217	2	Y	-0-					50
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	72	1	1836	2	Y	-0-					50
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	176	1	2070	2	Y	-0-					50
*10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	190	1	2209	2	Y	-0-					50

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	46	1	1261	2	Y	-0-					-0-
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	67	1	1790	2	Y	-0-					-0-
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	60	1	1553	2	Y	-0-					-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	65	1	1647	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1421	-0-	-349	-0-	111	1	1310	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	126	1	1465	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	3007	X	2875	-0-	-132	-0-	102	1	2773	2	Y	-0-					60
06	2910	X	2839	-0-	-71	-0-	102	1	2737	2	Y	-0-					60
07	3007	X	2829	-0-	-178	-0-	105	1	2724	2	Y	-0-					60
08	2883	N	2758	-0-	-125	-0-	104	1	2654	2	Y	-0-					60
09	2850	N	2826	-0-	-24	-0-	221	1	2605	2	Y	-0-					60
*10	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	227	1	2643	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
05	3007	X	2895	-0-	-112	-0-	103	1	2792	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2800	-0-	-110	-0-	101	1	2699	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2830	-0-	-115	-0-	105	1	2725	2	Y	-0-					-0-
08	2883	N	2854	-0-	-29	-0-	108	1	2746	2	Y	-0-					-0-
09	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	223	1	2624	2	Y	-0-					-0-
*10	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	226	1	2628	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
05	2232	X	1818	-0-	-414	-0-	143	1	1675	2	Y	-0-					64
06	2040	X	1877	-0-	-163	-0-	156	1	1721	2	Y	-0-					64
07	2108	X	1658	-0-	-450	-0-	151	1	1507	2	Y	-0-					64
08	1829	N	1612	-0-	-217	-0-	145	1	1467	2	Y	-0-					64
09	1860	N	1383	-0-	-477	-0-	138	1	1245	2	Y	-0-					64
10	1643	N	1483	-0-	-160	-0-	142	1	1341	2	Y	-0-					64

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
05	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	213	1	2140	2	N	-0-					25
06	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	250	1	2417	2	N	1	1	8			25
							1	9									
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	243	1	2140	2	N	2	2	8			25
							2	9									
08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	273	1	2490	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	2670	X	2648	-0-	-22	-0-	240	1	2294	2	N	104	2	8			127
							114	9									
*10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	280	1	2694	2	N	2	2	8			127
							2	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
05	3100	N	2567	-0-	-533	3682	91	1	2476	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2329	-0-	-671	3011	84	1	2245	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2355	-0-	-745	2266	87	1	2268	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1823	-0-	-1277	989	69	1	1754	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2691	-0-	-309	680	211	1	2480	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2459	-0-	-641	39	195	1	2264	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
05	1457	N	1182	-0-	-275	-0-	42	1	1140	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	963	-0-	-147	-0-	35	1	928	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	974	-0-	-266	-0-	36	1	938	2	Y	-0-					-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	53	1	1346	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	80	1	940	2	Y	-0-					-0-
*10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	115	1	1342	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	3100	N	2399	-0-	-701	2866	85	1	2314	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2317	-0-	-683	2183	83	1	2234	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2345	-0-	-755	1428	87	1	2258	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2279	-0-	-821	607	86	1	2193	2	Y	-0-					-0-
09	2956	N	2349	-0-	-607	-0-	184	1	2165	2	Y	-0-					-0-
*10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	194	1	2259	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	143	1	3891	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3898	-0-	-242	-0-	140	1	3758	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3620	-0-	-658	-0-	134	1	3486	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3686	-0-	-592	-0-	139	1	3547	2	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3534	-0-	-366	-0-	277	1	3257	2	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3942	-0-	-88	-0-	312	1	3630	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3107	-0-	-179	-0-	110	1	2990	2	Y	6					79
							7	9									
06	3090	X	3080	-0-	-10	-0-	108	1	2884	2	Y	80					159
							88	9									
07	3193	X	3008	-0-	-185	-0-	111	1	2895	2	Y	2					161
							2	9									
08	3162	X	3047	-0-	-115	-0-	115	1	2932	2	Y	-0-					161
09	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	242	1	2855	2	Y	-0-					161
10	3193	X	3146	-0-	-47	-0-	249	1	2897	2	Y	-0-					161

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1672	-0-	-1428	180	59	1	1613	2	Y	-0-					-0-
06	1814	N	1634	-0-	-180	-0-	59	1	1575	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	62	1	1607	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	62	1	1580	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	124	1	1465	2	Y	-0-					-0-
*10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	134	1	1554	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9557 - 10765

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

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2186	-0-	-914	2345	77	1	2109	2	Y	-0-					23
06	3000	N	2140	-0-	-860	1485	77	1	2063	2	Y	-0-					23
07	3100	N	2196	-0-	-904	581	81	1	2115	2	Y	-0-					23
08	2747	N	2166	-0-	-581	-0-	82	1	2084	2	Y	-0-					23
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	169	1	1988	2	Y	-0-					23
10	2201	N	2181	-0-	-20	-0-	173	1	2008	2	Y	-0-					23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4324	-0-	-233	-0-	187	1	4137	2	Y	-0-					35
06	4410	X	4210	-0-	-200	-0-	193	1	4017	2	Y	-0-					35
07	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	253	1	4334	2	Y	-0-					35
08	4526	X	4493	-0-	-33	-0-	210	1	4283	2	Y	-0-					35
09	4380	X	4279	-0-	-101	-0-	195	1	4084	2	Y	-0-					35
10	4588	X	4420	-0-	-168	-0-	204	1	4216	2	Y	-0-	35	1			-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1566	-0-	-1534	66	68	1	1498	2	Y	-0-					23
06	1786	N	1720	-0-	-66	-0-	77	1	1608	2	Y	32					55
							35	9									
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	101	1	1726	2	Y	-0-					55
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	79	1	1610	2	Y	-0-					55
09	1710	N	1610	-0-	-100	-0-	73	1	1537	2	Y	-0-					55
10	1829	N	1650	-0-	-179	-0-	76	1	1574	2	Y	-0-					55

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3252	-0-	-96	-0-	115	1	3137	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	3177	-0-	-63	-0-	114	1	3063	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3173	-0-	-175	-0-	117	1	3056	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3223	-0-	-94	-0-	122	1	3101	2	Y	-0-					-0-
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	253	1	2983	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3269	-0-	-17	-0-	259	1	3010	2	Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	130	1	3530	2	Y	38	43	1			10
							42	9									
06	3480	X	3344	-0-	-136	-0-	119	1	3190	2	Y	32	37	1			5
							35	9									
07	3596	X	3421	-0-	-175	-0-	125	1	3264	2	Y	29	28	1			6
							32	9									
08	3689	X	3542	-0-	-147	-0-	132	1	3362	2	Y	44	40	1			10
							48	9									
09	3570	X	3462	-0-	-108	-0-	269	1	3165	2	Y	25	27	1			8
							28	9									
10	3689	X	3579	-0-	-110	-0-	281	1	3274	2	Y	22	30	1			-0-
							24	9									

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2201	-0-	-899	1883	73	1	1976	2	Y	138	183	1			111
							152	9									
06	3000	N	1992	-0-	-1008	875	72	1	1920	2	Y	-0-					111
07	2905	N	2030	-0-	-875	-0-	75	1	1955	2	Y	-0-					111
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	79	1	2002	2	Y	139	185	1	1	8	64
							153	9									
09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	167	1	1972	2	Y	-0-					64
*10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	176	1	2043	2	Y	-0-					64

VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	33	1	905	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	879	-0-	-171	-0-	32	1	847	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	82	-0-	-817	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2398	-0-	-702	2888	85	1	2313	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2294	-0-	-706	2182	83	1	2211	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2324	-0-	-776	1406	86	1	2238	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2339	-0-	-761	645	88	1	2251	2	Y	-0-					-0-
09	2996	N	2351	-0-	-645	-0-	184	1	2167	2	Y	-0-					-0-
*10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	191	1	2223	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3512	-0-	-239	-0-	314	1	3159	2	Y	35	49	1			33
							39	9									
06	3630	X	2990	-0-	-640	-0-	280	1	2706	2	Y	4	4	8			33
							4	9									
07	3937	X	3165	-0-	-772	-0-	323	1	2842	2	Y	-0-					33
08	3937	X	3200	-0-	-737	-0-	317	1	2883	2	Y	-0-					33
09	3810	X	2753	-0-	-1057	-0-	261	1	2492	2	Y	-0-					33
10	3503	X	3182	-0-	-321	-0-	300	1	2882	2	Y	-0-					33

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
05	3100	N	2565	-0-	-535	3706	91	1	2474	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2523	-0-	-477	3229	91	1	2432	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2539	-0-	-561	2668	94	1	2445	2	Y	-0-					-0-
08	5227	X	2559	-0-	-2668	-0-	97	1	2462	2	Y	-0-					-0-
09	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	201	1	2366	2	Y	-0-					-0-
*10	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	208	1	2418	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
05	2976	X	2505	-0-	-471	-0-	89	1	2416	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2443	-0-	-437	-0-	88	1	2355	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2487	-0-	-489	-0-	92	1	2395	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	2616	-0-	-19	-0-	99	1	2517	2	Y	-0-					-0-
09	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	192	1	2261	2	Y	-0-					-0-
*10	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	204	1	2378	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
05	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	39	1	1067	2	Y	-0-					84
06	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	38	1	1030	2	Y	-0-					84
07	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	40	1	1034	2	Y	-0-					84
08	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	39	1	986	2	Y	-0-					84
09	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	83	1	977	2	Y	-0-					84
10	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	82	1	954	2	Y	-0-					84

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
05	3084	N	1618	-0-	-1466	-0-	57	1	1561	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1451	-0-	-169	-0-	52	1	1399	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1516	-0-	-189	-0-	56	1	1460	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	58	1	1472	2	Y	-0-					-0-
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	124	1	1455	2	Y	-0-					-0-
*10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	125	1	1459	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	29	1	800	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	27	1	726	2	Y	25	22	1			4
							28	9									
07	806	N	785	-0-	-21	-0-	28	1	732	2	Y	23	21	1			6
							25	9									
08	837	N	762	-0-	-75	-0-	28	1	702	2	Y	29	26	1			9
							32	9									
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	58	1	681	2	Y	19	21	1			7
							21	9									
*10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	131	1	1522	2	Y	18	24	1			1
							20	9									

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

05	3050	N	1575	-0-	-1475	-0-	68	1	1507	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	75	1	1569	2	Y	-0-					-0-
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	94	1	1618	2	Y	-0-					-0-
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	77	1	1572	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	72	1	1515	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	75	1	1556	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

05	3720	X	3441	-0-	-279	-0-	119	1	3236	2	Y	78	178	1			52
							86	9									
06	3600	X	3357	-0-	-243	-0-	120	1	3228	2	Y	8					60
							9	9									
07	3720	X	3439	-0-	-281	-0-	126	1	3285	2	Y	25					85
							28	9									
08	3720	X	3525	-0-	-195	-0-	133	1	3390	2	Y	2					87
							2	9									
09	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	278	1	3270	2	Y	5					92
							6	9									
*10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	285	1	3313	2	Y	69					161
							76	9									

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

05	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	44	1	1208	2	Y	-0-					-0-
06	1080	X	1045	-0-	-35	-0-	38	1	1007	2	Y	-0-					-0-
07	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	48	1	1238	2	Y	9	7	1			2
							10	9									
08	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	50	1	1282	2	Y	17	14	1			5
							19	9									
09	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	101	1	1193	2	Y	16	15	1			6
							18	9									
*10	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	104	1	1208	2	Y	18	23	1			1
							20	9									

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

05	3100	X	3045	-0-	-55	-0-	108	1	2937	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2915	-0-	-115	-0-	105	1	2810	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2933	-0-	-198	-0-	108	1	2825	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2984	-0-	-147	-0-	113	1	2871	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2994	-0-	-36	-0-	234	1	2760	2	Y	-0-					-0-
*10	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	246	1	2857	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	2324	-0-	-156	-0-	118	1	2206	2	Y	-0-					23
06	2910	X	2516	-0-	-394	-0-	125	1	2390	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
07	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	144	1	3433	2	Y	126	1	8			148
							139	9									
08	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	136	1	3030	2	Y	1	1	8			148
							1	9									
09	2850	X	2723	-0-	-127	-0-	114	1	2608	2	Y	1	1	8			148
							1	9									
10	3720	X	1281	-0-	-2439	-0-	84	1	1196	2	Y	1	1	8			148
							1	9									

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	908	-0-	-146	-0-	32	1	868	2	Y	7					32
							8	9									
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	36	1	957	2	Y	3					35
							3	9									
07	961	N	904	-0-	-57	-0-	33	1	871	2	Y	-0-					35
08	899	N	834	-0-	-65	-0-	31	1	803	2	Y	-0-					35
09	990	N	954	-0-	-36	-0-	75	1	879	2	Y	-0-					35
*10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	74	1	858	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
05	1581	X	1412	-0-	-169	-0-	50	1	1362	2	Y	-0-					-0-
06	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	75	1	2012	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
07	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	75	1	1949	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
08	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	80	1	2039	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
09	2100	X	1970	-0-	-130	-0-	153	1	1802	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
10	2170	X	2047	-0-	-123	-0-	161	1	1874	2	Y	11	14	1			2
							12	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
05	2759	N	2695	-0-	-64	-0-	95	1	2600	2	Y	-0-					-0-
06	2760	N	2628	-0-	-132	-0-	95	1	2533	2	Y	-0-					-0-
07	2790	N	2748	-0-	-42	-0-	102	1	2646	2	Y	-0-					-0-
08	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	110	1	2814	2	Y	-0-					-0-
09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	239	1	2816	2	Y	-0-					-0-
*10	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	259	1	3016	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
05	2852	N	2724	-0-	-128	-0-	57	1	2666	2	N	1	1	8			182
							1	9									
06	2850	N	2346	-0-	-504	-0-	52	1	2292	2	N	2	2	8			182
							2	9									
07	2945	N	2311	-0-	-634	-0-	52	1	2258	2	N	1	1	8			182
							1	9									
08	2945	X	2524	-0-	-421	-0-	59	1	2462	2	N	3	3	8			182
							3	9									
09	2850	X	2512	-0-	-338	-0-	62	1	2450	2	N	-0-					182
10	2728	X	2535	-0-	-193	-0-	64	1	2470	2	N	1	1	8			182
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	3100	N	2050	-0-	-1050	1766	73	1	1977	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1905	-0-	-1095	671	69	1	1836	2	Y	-0-					-0-
07	2535	N	1864	-0-	-671	-0-	69	1	1795	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	74	1	1888	2	Y	-0-					-0-
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	155	1	1830	2	Y	-0-					-0-
*10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	161	1	1868	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	634	-0-	-141	-0-	22	1	612	2	Y	-0-					-0-
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	58	1	1568	2	Y	23	19	1			4
							25	9									
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	57	1	1496	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	54	1	1367	2	Y	23	20	1			7
							25	9									
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	107	1	1257	2	Y	18	17	1			8
							20	9									
*10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	106	1	1239	2	Y	13	18	1			3
							14	9									

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
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	22	1	606	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	21	1	558	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	21	1	545	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	611	-0-	-9	-0-	23	1	588	2	Y	-0-					-0-
09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	186	1	2185	2	Y	55	39	1			16
							61	9									
*10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	149	1	1737	2	Y	13	26	1			3
							14	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
05	2542	X	1917	-0-	-625	-0-	68	1	1849	2	Y	-0-					92
06	2460	X	1833	-0-	-627	-0-	66	1	1767	2	Y	-0-					92
07	2387	X	1801	-0-	-586	-0-	67	1	1734	2	Y	-0-					92
08	2170	X	1719	-0-	-451	-0-	65	1	1654	2	Y	-0-					92
09	1860	X	1579	-0-	-281	-0-	119	1	1401	2	Y	54	66	1			80
							59	9									
10	1798	N	1583	-0-	-215	-0-	120	1	1399	2	Y	58	111	1			27
							64	9									

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
05	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	81	1	2207	2	Y	-0-					-0-
06	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	77	1	2058	2	Y	-0-					-0-
07	2201	X	2100	-0-	-101	-0-	78	1	2022	2	Y	-0-					-0-
08	2294	X	1937	-0-	-357	-0-	73	1	1864	2	Y	-0-					-0-
09	2220	X	2133	-0-	-87	-0-	167	1	1966	2	Y	-0-					-0-
10	2294	X	2089	-0-	-205	-0-	165	1	1924	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
PRIOR GU WELL #: 3 RRCID -> 218559 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10072 - 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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/10/2013

WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

05	2883	X	2734	-0-	-149	-0-	95	1	2600	2	Y	35					224
							39	9									
06	2730	X	2615	-0-	-115	-0-	94	1	2514	2	Y	6	181	1			49
							7	9									
07	2821	X	2670	-0-	-151	-0-	99	1	2571	2	Y	-0-					49
08	2821	X	2667	-0-	-154	-0-	101	1	2566	2	Y	-0-					49
09	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	212	1	2493	2	Y	-0-					49
*10	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	220	1	2558	2	Y	-0-					49

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	47	35	1			12
							52	9									
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	20	23	1			9
							22	9									
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-	9	1			-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

05	7489	X	2600	-0-	-4889	-0-	235	1	2359	2	N	5					32
							6	9									
06	2940	X	2590	-0-	-350	-0-	242	1	2347	2	N	1	1	8			32
							1	9									
07	3038	X	2803	-0-	-235	-0-	286	1	2517	2	N	-0-					32
08	2945	X	2916	-0-	-29	-0-	288	1	2627	2	N	1	1	8			32
							1	9									
09	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	268	1	2563	2	N	48	1	8			79
							53	9									
*10	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	293	1	2819	2	N	1					80
							1	9									

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

05	2945	X	2816	-0-	-129	-0-	100	1	2716	2	Y	-0-					27
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	111	1	2967	2	Y	-0-					27
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	116	1	3019	2	Y	-0-					27
08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	122	1	3117	2	Y	-0-					27
09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	250	1	2939	2	Y	-0-					27
10	3193	X	2957	-0-	-236	-0-	234	1	2723	2	Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2539	-0-	-561	3867	88	1	2397	2	Y	49	52	1			15
							54	9									
06	3000	N	2552	-0-	-448	3419	91	1	2437	2	Y	22	30	1			7
							24	9									
07	3100	N	2577	-0-	-523	2896	95	1	2482	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	3100	N	2425	-0-	-675	2221	92	1	2333	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2648	-0-	-352	1869	207	1	2441	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2681	-0-	-419	1450	212	1	2469	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	7	1	175	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	7	1	194	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	7	1	186	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	Y	-0-					-0-
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	217	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2155	-0-	-945	2054	76	1	2079	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2088	-0-	-912	1142	75	1	2013	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2045	-0-	-1055	87	76	1	1969	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	1982	-0-	-188	-0-	75	1	1907	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1947	-0-	-153	-0-	152	1	1795	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	2022	-0-	-24	-0-	160	1	1862	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
05	3162	X	3071	-0-	-91	-0-	109	1	2956	2	Y	5					32
							6	9									
06	3030	X	2399	-0-	-631	-0-	85	1	2286	2	Y	25	29	1			28
							28	9									
07	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	129	1	3364	2	Y	-0-					28
08	3100	X	2895	-0-	-205	-0-	109	1	2786	2	Y	-0-					28
09	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	237	1	2785	2	Y	2					30
							2	9									
*10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	392	1	4566	2	Y	-0-					30

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
05	2325	N	2320	-0-	-5	-0-	82	1	2238	2	Y	-0-					70
06	2340	N	2253	-0-	-87	-0-	81	1	2172	2	Y	-0-					70
07	2356	N	2296	-0-	-60	-0-	85	1	2211	2	Y	-0-					70
08	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	87	1	2227	2	Y	-0-					70
09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	183	1	2157	2	Y	135	178	1			27
							149	9									
*10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	190	1	2214	2	Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	3162	X	3091	-0-	-71	-0-	108	1	2947	2	Y	33	26	1			7
							36	9									
06	3000	X	2994	-0-	-6	-0-	106	1	2849	2	Y	35	35	1			7
							39	9									
07	3100	X	2988	-0-	-112	-0-	109	1	2844	2	Y	32	29	1			10
							35	9									
08	3100	X	3077	-0-	-23	-0-	115	1	2918	2	Y	40	37	1			13
							44	9									
09	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	235	1	2767	2	Y	27	28	1			12
							30	9									
10	3100	X	3083	-0-	-17	-0-	242	1	2812	2	Y	26	33	1			5
							29	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
05	3100	N	1594	-0-	-1506	167	56	1	1538	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1424	-0-	-286	-0-	51	1	1373	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1310	-0-	-395	-0-	48	1	1262	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1207	-0-	-374	-0-	46	1	1161	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1101	-0-	-309	-0-	86	1	1015	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	91	1	1055	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
05	2945	X	2821	-0-	-124	-0-	100	1	2721	2	Y	-0-					-0-
06	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	101	1	2695	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2729	-0-	-154	-0-	101	1	2628	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2851	-0-	-32	-0-	108	1	2743	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2756	-0-	-34	-0-	216	1	2540	2	Y	-0-					-0-
*10	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	229	1	2665	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2729	-0-	-371	1438	92	1	2507	2	Y	118	110	1			30
							130	9									
06	3000	N	2750	-0-	-250	1188	96	1	2574	2	Y	73	85	1			18
							80	9									
07	3100	N	3374	-0-	274	1462	122	1	3179	2	Y	66	63	1			21
							73	9									
08	4553	X	3091	-0-	-1462	-0-	113	1	2886	2	Y	84	78	1			27
							92	9									
09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	215	1	2534	2	Y	57	59	1			25
							63	9									
10	3379	X	2839	-0-	-540	-0-	220	1	2560	2	Y	54	71	1			8
							59	9									

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	231	1	6286	2	Y	73	84	1			18
							80	9									
06	5730	X	4074	-0-	-1656	-0-	144	1	3850	2	Y	73	79	1			12
							80	9									
07	6603	X	5063	-0-	-1540	-0-	185	1	4820	2	Y	53	52	1			13
							58	9									
08	6820	X	6746	-0-	-74	-0-	250	1	6380	2	Y	105	91	1			27
							116	9									
09	6600	X	6367	-0-	-233	-0-	492	1	5792	2	Y	75	76	1			26
							83	9									
10	6603	X	5418	-0-	-1185	-0-	421	1	4898	2	Y	90	111	1			5
							99	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2842	N	1610	-0-	-1232	-0-	55	1	1507	2	Y	44	39	1			11
							48	9									
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	61	1	1628	2	Y	27	32	1			6
							30	9									
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	61	1	1588	2	Y	25	23	1			8
							28	9									
08	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	58	1	1483	2	Y	31	29	1			10
							34	9									
09	1710	N	1580	-0-	-130	-0-	122	1	1435	2	Y	21	22	1			9
							23	9									
10	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	121	1	1407	2	Y	20	26	1			3
							22	9									

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

05	2447	N	1438	-0-	-1009	-0-	51	1	1387	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	51	1	1358	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	52	1	1362	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	53	1	1360	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	105	1	1232	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	108	1	1261	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

05	3100	X	2936	-0-	-164	-0-	104	1	2832	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2854	-0-	-146	-0-	103	1	2751	2	Y	-0-					-0-
07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	118	1	3061	2	Y	-0-					-0-
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	121	1	3075	2	Y	-0-					-0-
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	241	1	2844	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	3131	X	3082	-0-	-49	-0-	242	1	2816	2	Y	22	22	1			1
							24	9									

TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692

05	2046	N	1970	-0-	-76	-0-	70	1	1899	2	N	1	1	8			95
							1	9									
06	1980	N	1932	-0-	-48	-0-	69	1	1846	2	N	15					110
							17	9									
07	2046	N	1849	-0-	-197	-0-	68	1	1779	2	N	2	2	8			110
							2	9									
08	2046	X	1916	-0-	-130	-0-	72	1	1843	2	N	1	1	8			110
							1	9									
09	1980	X	1943	-0-	-37	-0-	152	1	1791	2	N	-0-					110
*10	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	158	1	1839	2	N	1	1	8			110
							1	9									

GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF. 10492 - 10798

05	2789	N	2675	-0-	-114	-0-	471	1	2204	2	N	-0-					89
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	659	1	2969	2	N	3	3	8			89
							3	9									
07	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	458	1	2084	2	N	1	1	8			89
							1	9									
08	3410	X	2157	-0-	-1253	-0-	460	1	1695	2	N	2	1	8			90
							2	9									
09	3300	X	1997	-0-	-1303	-0-	383	1	1476	2	N	125	186	1	1	8	28
							138	9									
10	3410	X	2231	-0-	-1179	-0-	460	1	1771	2	N	-0-					28

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	3100	N	2162	-0-	-938	2194	77	1	2085	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2092	-0-	-908	1286	75	1	2017	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2077	-0-	-1023	263	77	1	2000	2	Y	-0-					-0-
08	2303	N	2040	-0-	-263	-0-	77	1	1963	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1944	-0-	-156	-0-	152	1	1792	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1933	-0-	-144	-0-	153	1	1780	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

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

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
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	17	1	452	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	420	-0-	-60	-0-	15	1	405	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	400	-0-	-65	-0-	15	1	385	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	406	-0-	-59	-0-	15	1	391	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	32	1	379	2	Y	-0-					-0-
*10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	33	1	389	2	Y	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	66	1	3057	2	N	1	1	8			118
							1	9									
06	3000	N	3144	-0-	144	144	69	1	3074	2	N	1	1	8			118
							1	9									
07	2759	N	2494	-0-	-265	-0-	57	1	2436	2	N	1	1	8			118
							1	9									
08	3131	X	2482	-0-	-649	-0-	58	1	2422	2	N	2	2	8			118
							2	9									
09	3150	X	2797	-0-	-353	-0-	68	1	2729	2	N	-0-					118
10	3255	X	2206	-0-	-1049	-0-	55	1	2150	2	N	1	1	8			118
							1	9									

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	127	1	3465	2	Y	-0-					25
06	3360	X	3203	-0-	-157	-0-	115	1	3088	2	Y	-0-					25
07	3627	X	3463	-0-	-164	-0-	128	1	3335	2	Y	-0-					25
08	3627	X	3490	-0-	-137	-0-	132	1	3358	2	Y	-0-					25
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	278	1	3279	2	Y	-0-					25
*10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	298	1	3469	2	Y	-0-					25

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221736 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8379 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	244	1	2866	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
06	2940	X	2807	-0-	-133	-0-	233	1	2573	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
07	3069	X	2768	-0-	-301	-0-	251	1	2517	2	Y	-0-					28
08	3100	X	2867	-0-	-233	-0-	258	1	2608	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
09	3000	X	2534	-0-	-466	-0-	252	1	2279	2	Y	3	3	8			28
							3	9									
10	3100	X	2721	-0-	-379	-0-	261	1	2459	2	Y	1	1	8			28
							1	9									

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	395	1	1847	2	N	-0-					47
06	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	500	1	2254	2	N	-0-					47
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	385	1	1750	2	N	-0-					47
08	2480	X	2000	-0-	-480	-0-	427	1	1573	2	N	-0-					47
09	2760	X	2173	-0-	-587	-0-	425	1	1640	2	N	98	1	8			144
							108	9									
10	2852	X	2347	-0-	-505	-0-	484	1	1862	2	N	1	1	8			144
							1	9									

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

05	3596	X	2545	-0-	-1051	-0-	90	1	2455	2	Y	-0-					120
06	3480	X	2411	-0-	-1069	-0-	87	1	2324	2	Y	-0-					120
07	2852	X	2450	-0-	-402	-0-	91	1	2359	2	Y	-0-					120
08	2728	X	2307	-0-	-421	-0-	87	1	2220	2	Y	-0-					120
09	2550	X	2049	-0-	-501	-0-	160	1	1889	2	Y	-0-					120
10	2449	N	1971	-0-	-478	-0-	156	1	1815	2	Y	-0-					120

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
09	DLQ G-10		9	-0-	9	9	1	1	8	2	Y	-0-					82
10	T. A.		73	-0-	73	82	6	1	67	2	Y	-0-					82

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 224415 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9438 - 10694

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

05	4185	X	4000	-0-	-185	-0-	142	1	3858	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	4026	-0-	-24	-0-	145	1	3881	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	4041	-0-	-175	-0-	149	1	3892	2	Y	-0-					-0-
08	4216	X	4083	-0-	-133	-0-	154	1	3929	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	4017	-0-	-63	-0-	314	1	3703	2	Y	-0-					-0-
*10	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	329	1	3831	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	2149	-0-	-176	-0-	76	1	2071	2	Y	2					129
							2	9									
06	2190	X	2132	-0-	-58	-0-	76	1	2050	2	Y	5					134
							6	9									
07	2263	X	2184	-0-	-79	-0-	79	1	2069	2	Y	33					167
							36	9									
08	2263	X	2111	-0-	-152	-0-	80	1	2031	2	Y	-0-					167
09	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	172	1	2030	2	Y	-0-					167
10	2201	X	2058	-0-	-143	-0-	163	1	1895	2	Y	-0-					167

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1865	-0-	-1235	716	66	1	1799	2	Y	-0-					117
06	2723	N	2007	-0-	-716	-0-	72	1	1935	2	Y	-0-					117
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	69	1	1784	2	Y	-0-					117
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	70	1	1795	2	Y	-0-					117
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	147	1	1736	2	Y	78	168	1			27
							86	9									
*10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	149	1	1730	2	Y	-0-					27

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	355	-0-	-265	-0-	7	1	348	2	Y	-0-					28
06	420	X	354	-0-	-66	-0-	8	1	346	2	Y	-0-					28
07	589	X	174	-0-	-415	-0-	4	1	170	2	Y	-0-					28
08	644	X	644	-0-	-0-	-0-	15	1	629	2	Y	-0-					28
09	570	X	422	-0-	-148	-0-	10	1	412	2	Y	-0-					28
10	372	X	337	-0-	-35	-0-	8	1	329	2	Y	-0-					28

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	96	1	2136	2	N	1	1	8			45
							1	9									
06	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	109	1	2274	2	N	2	2	8			45
							2	9									
07	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	141	1	2415	2	N	-0-					45
08	2232	X	1024	-0-	-1208	-0-	48	1	974	2	N	2	2	8			45
							2	9									
09	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	155	1	3248	2	N	2	2	8			45
							2	9									
*10	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	141	1	2916	2	N	3	3	8			45
							3	9									

MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2335	-0-	-765	2637	82	1	2227	2	Y	24					171
							26	9									
06	3000	N	2247	-0-	-753	1884	80	1	2138	2	Y	26					197
							29	9									
07	3100	N	2297	-0-	-803	1081	81	1	2115	2	Y	92	175	1			114
							101	9									
08	3100	N	2281	-0-	-819	262	85	1	2157	2	Y	35					149
							39	9									
09	2519	N	2257	-0-	-262	-0-	177	1	2080	2	Y	-0-					149
10	2294	N	2284	-0-	-10	-0-	181	1	2103	2	Y	-0-					149

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	1665	-0-	-381	-0-	85	1	1580	2	Y	-0-					29
06	1980	X	1699	-0-	-281	-0-	85	1	1614	2	Y	-0-					29
07	2139	X	1811	-0-	-328	-0-	73	1	1738	2	Y	-0-					29
08	2139	X	1876	-0-	-263	-0-	81	1	1795	2	Y	-0-					29
09	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	96	1	2190	2	Y	-0-					29
*10	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	133	1	1904	2	Y	-0-					29

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2624	-0-	-290	-0-	93	1	2531	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2594	-0-	-46	-0-	93	1	2501	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2578	-0-	-88	-0-	95	1	2483	2	Y	-0-					-0-
08	2666	X	2594	-0-	-72	-0-	98	1	2496	2	Y	-0-					-0-
09	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	208	1	2450	2	Y	-0-					-0-
*10	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	217	1	2529	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1580	N	1239	-0-	-341	-0-	43	1	1177	2	Y	17	18	1			7
							19	9									
06	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	42	1	1131	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
07	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	44	1	1158	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
08	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	46	1	1169	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	96	1	1129	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
*10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	101	1	1171	2	Y	-0-	2	1			-0-

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	124	1	3371	2	Y	8					154
							9	9									
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	131	1	3517	2	Y	4					158
							4	9									
07	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	131	1	3419	2	Y	31	151	1			38
							34	9									
08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	134	1	3408	2	Y	-0-					38
09	3660	X	3462	-0-	-198	-0-	271	1	3191	2	Y	-0-					38
10	3782	X	3377	-0-	-405	-0-	267	1	3110	2	Y	-0-					38

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2492	-0-	-174	-0-	86	1	2347	2	Y	54	61	1			17
							59	9									
06	2520	X	2334	-0-	-186	-0-	83	1	2223	2	Y	25	34	1			8
							28	9									
07	2604	X	2353	-0-	-251	-0-	86	1	2242	2	Y	23	22	1			9
							25	9									
08	2604	X	2416	-0-	-188	-0-	90	1	2294	2	Y	29	28	1			10
							32	9									
09	2490	X	2382	-0-	-108	-0-	185	1	2176	2	Y	19	21	1			8
							21	9									
10	2480	X	2471	-0-	-9	-0-	194	1	2257	2	Y	18	24	1			2
							20	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3295	-0-	-53	-0-	116	1	3155	2	Y	22	22	1			6
							24	9									
06	3270	X	3075	-0-	-195	-0-	110	1	2950	2	Y	14	17	1			3
							15	9									
07	3379	X	3264	-0-	-115	-0-	120	1	3131	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
08	3379	X	3215	-0-	-164	-0-	121	1	3076	2	Y	16	14	1			5
							18	9									
09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	258	1	3040	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
10	3286	X	3273	-0-	-13	-0-	258	1	3004	2	Y	10	13	1			2
							11	9									

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2707	-0-	-238	-0-	94	1	2559	2	Y	49	51	1			13
							54	9									
06	2850	X	2496	-0-	-354	-0-	89	1	2383	2	Y	22	30	1			5
							24	9									
07	2945	X	2466	-0-	-479	-0-	91	1	2375	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	2852	X	2732	-0-	-120	-0-	103	1	2629	2	Y	-0-					-0-
09	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	206	1	2430	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	2697	X	2681	-0-	-16	-0-	210	1	2447	2	Y	22	22	1			1
							24	9									

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	54	1	1459	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	45	1	1200	2	Y	-0-					-0-
07	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	96	1	2503	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
08	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	87	1	2228	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
09	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	200	1	2350	2	Y	-0-	4	1			-0-
*10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	244	1	2835	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	271	1	2724	2	N	-0-					26
06	2520	N	2517	-0-	-3	-0-	236	1	2281	2	N	-0-					26
07	2728	N	2629	-0-	-99	-0-	268	1	2361	2	N	-0-					26
08	3007	N	2309	-0-	-698	-0-	228	1	2080	2	N	1	1	8			26
							1	9									
09	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	276	1	2633	2	N	-0-					26
*10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	271	1	2607	2	N	-0-					26

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 LLC //CONT.// 742142
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
05	3689	X	3167	-0-	-522	-0-	112	1	3055	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3214	-0-	-356	-0-	116	1	3098	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3164	-0-	-339	-0-	117	1	3047	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3304	-0-	-199	-0-	125	1	3179	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2949	-0-	-351	-0-	231	1	2718	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	3261	-0-	-56	-0-	258	1	3003	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2181	-0-	-919	1970	77	1	2104	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2161	-0-	-839	1131	78	1	2083	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2080	-0-	-1020	111	77	1	2003	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	1995	-0-	-175	-0-	75	1	1920	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2035	-0-	-125	-0-	159	1	1876	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1825	-0-	-252	-0-	144	1	1681	2	Y	-0-					-0-

DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	1968	-0-	-109	-0-	70	1	1898	2	Y	-0-					29
06	2040	X	1746	-0-	-294	-0-	63	1	1683	2	Y	-0-					29
07	2108	X	1628	-0-	-480	-0-	60	1	1568	2	Y	-0-					29
08	1953	N	1693	-0-	-260	-0-	64	1	1629	2	Y	-0-					29
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	148	1	1743	2	Y	-0-					29
*10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	139	1	1616	2	Y	-0-					29

KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	939	1	877	2	N	68	1	8			182
							75	9									
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	923	1	1096	2	N	51	173	1	4	8	56
							56	9									
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	976	1	1317	2	N	85	1	8			140
							94	9									
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	956	1	1156	2	N	64	175	1	4	8	25
							70	9									
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	933	1	1314	2	N	88	1	8			112
							97	9									
10	1798	N	1140	-0-	-658	-0-	548	1	537	2	N	50					162
							55	9									

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	136	1	3006	2	N	1	1	8			45
							1	9									
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	133	1	2765	2	N	1	1	8			45
							1	9									
07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	162	1	2766	2	N	-0-					45
08	3441	X	2852	-0-	-589	-0-	133	1	2718	2	N	1	1	8			45
							1	9									
09	3330	X	2699	-0-	-631	-0-	123	1	2576	2	N	-0-					45
10	3131	X	2957	-0-	-174	-0-	136	1	2821	2	N	-0-					45

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	134	1	3649	2	Y	-0-					54
06	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	132	1	3544	2	Y	-0-					54
07	3782	X	3744	-0-	-38	-0-	138	1	3606	2	Y	-0-					54
08	3782	X	3478	-0-	-304	-0-	131	1	3347	2	Y	-0-					54
09	3690	X	3412	-0-	-278	-0-	267	1	3145	2	Y	-0-					54
10	3813	X	3508	-0-	-305	-0-	275	1	3204	2	Y	26					80
							29	9									

VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 230714 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10028 - 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
05	3937	X	3595	-0-	-342	-0-	127	1	3468	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3387	-0-	-303	-0-	122	1	3265	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3435	-0-	-223	-0-	127	1	3308	2	Y	-0-					-0-
08	3658	X	3573	-0-	-85	-0-	135	1	3438	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3470	-0-	-70	-0-	272	1	3198	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3473	-0-	-123	-0-	275	1	3198	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3607	-0-	-361	-0-	128	1	3479	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3361	-0-	-569	-0-	121	1	3229	2	Y	10	5	1			5
							11	9									
07	4061	X	3630	-0-	-431	-0-	134	1	3495	2	Y	1					6
							1	9									
08	4061	X	3506	-0-	-555	-0-	132	1	3353	2	Y	19					25
							21	9									
09	3690	X	3443	-0-	-247	-0-	269	1	3162	2	Y	11					36
							12	9									
10	3627	X	3363	-0-	-264	-0-	266	1	3097	2	Y	-0-					36

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 231377 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2427	-0-	-146	-0-	86	1	2341	2	Y	-0-					46
06	2610	X	2365	-0-	-245	-0-	85	1	2280	2	Y	-0-					46
07	2697	X	2377	-0-	-320	-0-	88	1	2289	2	Y	-0-					46
08	2418	N	2414	-0-	-4	-0-	91	1	2323	2	Y	-0-					46
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	188	1	2218	2	Y	44					90
							48	9									
*10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	195	1	2265	2	Y	33	100	1			23
							36	9									

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2054	-0-	-1046	1058	69	1	1877	2	Y	98	183	1			30
							108	9									
06	3000	N	1961	-0-	-1039	19	70	1	1887	2	Y	4					34
							4	9									
07	2158	N	2139	-0-	-19	-0-	75	1	1958	2	Y	96					130
							106	9									
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	78	1	1989	2	Y	84					214
							92	9									
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	166	1	1957	2	Y	6	175	1			45
							7	9									
*10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	180	1	2099	2	Y	14					59
							15	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 231977 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 9452 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2415	-0-	-685	3061	104	1	2311	2	N	-0-					120
06	3000	N	2469	-0-	-531	2530	113	1	2355	2	N	1	1	8			120
							1	9									
07	3100	N	2544	-0-	-556	1974	140	1	2404	2	N	-0-					120
08	4430	X	2456	-0-	-1974	-0-	114	1	2323	2	N	17	111	1	1	8	25
							19	9									
09	2460	X	2436	-0-	-24	-0-	110	1	2298	2	N	25					50
							28	9									
10	2542	X	2478	-0-	-64	-0-	114	1	2364	2	N	-0-					50

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2141	-0-	-339	-0-	92	1	2049	2	N	-0-					67
06	2340	N	2252	-0-	-88	-0-	103	1	2149	2	N	-0-					67
07	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	130	1	2232	2	N	-0-					67
08	2418	X	2327	-0-	-91	-0-	109	1	2217	2	N	1	1	8			67
							1	9									
09	2310	X	2261	-0-	-49	-0-	103	1	2158	2	N	-0-					67
10	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	109	1	2247	2	N	-0-					67

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1978	-0-	-1122	1590	85	1	1893	2	N	-0-					118
06	3000	N	1846	-0-	-1154	436	85	1	1760	2	N	1	1	8			118
							1	9									
07	2350	N	1914	-0-	-436	-0-	106	1	1807	2	N	1	1	8			118
							1	9									
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	91	1	1853	2	N	57	2	8			173
							63	9									
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	87	1	1821	2	N	-0-					173
*10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	91	1	1882	2	N	19	162	1	1	8	29
							21	9									

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
05	612	X	612	-0-	-0-	-0-	22	1	590	2	Y	-0-					54
06	1080	X	495	-0-	-585	-0-	18	1	477	2	Y	-0-					54
07	1116	X	702	-0-	-414	-0-	26	1	676	2	Y	-0-					54
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	31	1	797	2	Y	1					55
							1	9									
09	510	N	445	-0-	-65	-0-	35	1	410	2	Y	-0-					55
*10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	70	1	809	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
05	2821	X	2687	-0-	-134	-0-	116	1	2571	2	N	-0-					55
06	2730	X	2635	-0-	-95	-0-	121	1	2513	2	N	1	1	8			55
							1	9									
07	2790	X	2617	-0-	-173	-0-	144	1	2473	2	N	-0-					55
08	2697	X	2393	-0-	-304	-0-	112	1	2281	2	N	-0-					55
09	2640	X	2100	-0-	-540	-0-	94	1	1976	2	N	27					82
							30	9									
10	2728	X	2380	-0-	-348	-0-	110	1	2270	2	N	-0-					82

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	3565	X	3344	-0-	-221	-0-	118	1	3226	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3338	-0-	-112	-0-	120	1	3218	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3304	-0-	-261	-0-	122	1	3182	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3388	-0-	-22	-0-	128	1	3260	2	Y	-0-					-0-
09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	275	1	3237	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3172	-0-	-269	-0-	251	1	2921	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
05	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	91	1	2487	2	Y	47	50	1			12
							52	9									
06	2520	X	2437	-0-	-83	-0-	87	1	2322	2	Y	25	32	1			5
							28	9									
07	2604	X	2485	-0-	-119	-0-	91	1	2369	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
08	2635	X	2554	-0-	-81	-0-	95	1	2427	2	Y	29	27	1			8
							32	9									
09	2550	X	2463	-0-	-87	-0-	191	1	2251	2	Y	19	21	1			6
							21	9									
10	2635	X	2448	-0-	-187	-0-	192	1	2236	2	Y	18	24	1			-0-
							20	9									

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
05	2449	X	2380	-0-	-69	-0-	84	1	2276	2	Y	18					77
							20	9									
06	2370	X	2284	-0-	-86	-0-	81	1	2175	2	Y	25					102
							28	9									
07	2449	X	2294	-0-	-155	-0-	84	1	2184	2	Y	24					126
							26	9									
08	2387	N	2329	-0-	-58	-0-	88	1	2238	2	Y	3					129
							3	9									
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	180	1	2123	2	Y	35					164
							39	9									
10	2294	N	2286	-0-	-8	-0-	181	1	2105	2	Y	-0-					164

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3702	-0-	-452	-0-	160	1	3542	2	N	-0-					90
06	4020	X	3576	-0-	-444	-0-	164	1	3410	2	N	2	2	8			90
							2	9									
07	4154	X	3783	-0-	-371	-0-	209	1	3573	2	N	1	1	8			90
							1	9									
08	4154	X	3510	-0-	-644	-0-	164	1	3344	2	N	2	2	8			90
							2	9									
09	3720	X	3178	-0-	-542	-0-	145	1	3033	2	N	-0-					90
10	3782	X	3491	-0-	-291	-0-	161	1	3329	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1589	-0-	-1511	868	69	1	1520	2	N	-0-					38
06	2385	N	1517	-0-	-868	-0-	70	1	1447	2	N	-0-					38
07	1984	N	1044	-0-	-940	-0-	58	1	986	2	Y	-0-					38
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1718	-0-	-1382	588	74	1	1644	2	N	-0-					62
06	2200	N	1612	-0-	-588	-0-	74	1	1538	2	N	-0-					62
07	1798	N	1625	-0-	-173	-0-	90	1	1535	2	N	-0-					62
08	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	73	1	1493	2	N	-0-					62
09	1620	N	1426	-0-	-194	-0-	65	1	1361	2	N	-0-					62
*10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	92	1	1895	2	N	-0-					62

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706

05	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	170	1	3778	2	N	-0-					60
06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	169	1	3516	2	N	-0-					60
07	3689	X	3680	-0-	-9	-0-	203	1	3477	2	N	-0-					60
08	3937	X	3568	-0-	-369	-0-	167	1	3400	2	N	1	1	8			60
							1	9									
09	3810	X	2658	-0-	-1152	-0-	121	1	2537	2	N	-0-					60
10	3937	X	2601	-0-	-1336	-0-	120	1	2481	2	N	-0-					60

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

05	2201	X	84	-0-	-2117	-0-	3	1	75	2	Y	5					139
							6	9									
06	2130	X	1735	-0-	-395	-0-	62	1	1653	2	Y	18					157
							20	9									
07	1984	X	1676	-0-	-308	-0-	58	1	1522	2	Y	87	174	1			70
							96	9									
08	1984	X	1146	-0-	-838	-0-	43	1	1103	2	Y	-0-					70
09	1920	X	1463	-0-	-457	-0-	112	1	1319	2	Y	29					99
							32	9									
10	1798	X	1229	-0-	-569	-0-	97	1	1132	2	Y	-0-					99

COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648

05	1928	N	1321	-0-	-607	-0-	47	1	1274	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	48	1	1280	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	50	1	1303	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	49	1	1257	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	102	1	1197	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
*10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	109	1	1266	2	Y	22	22	1			1
							24	9									

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 233650 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9496 - 10726

05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	904	1	749	2	N	74					169
							81	9									
06	1470	N	1217	-0-	-253	-0-	857	1	360	2	N	-0-					169
07	1891	N	1537	-0-	-354	-0-	877	1	626	2	N	31					200
							34	9									
08	1922	X	1494	-0-	-428	-0-	956	1	538	2	N	-0-					200
09	1860	X	1198	-0-	-662	-0-	799	1	399	2	N	-0-					200
10	1736	X	1451	-0-	-285	-0-	925	1	526	2	N	-0-					200

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	3472	X	3434	-0-	-38	-0-	148	1	3286	2	N	-0-					55
06	3660	X	3154	-0-	-506	-0-	145	1	3008	2	N	1	1	8			55
							1	9									
07	3813	X	3142	-0-	-671	-0-	173	1	2969	2	N	-0-					55
08	3813	X	3134	-0-	-679	-0-	147	1	2986	2	N	1	1	8			55
							1	9									
09	3690	X	3001	-0-	-689	-0-	134	1	2821	2	N	42					97
							46	9									
10	3441	X	3038	-0-	-403	-0-	140	1	2898	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
05	2634	N	1491	-0-	-1143	-0-	64	1	1426	2	N	1	1	8			25
							1	9									
06	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	69	1	1433	2	N	2	2	8			25
							2	9									
07	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	87	1	1492	2	N	2	2	8			25
							2	9									
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	73	1	1483	2	N	3	3	8			25
							3	9									
09	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	68	1	1421	2	N	-0-					25
10	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	72	1	1481	2	N	1	1	8			25
							1	9									

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
05	3100	N	1746	-0-	-1354	370	61	1	1660	2	Y	23	18	1			5
							25	9									
06	2048	N	1678	-0-	-370	-0-	59	1	1591	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
07	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	62	1	1617	2	Y	23	21	1			7
							25	9									
08	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	64	1	1623	2	Y	29	26	1			10
							32	9									
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	136	1	1597	2	Y	19	21	1			8
							21	9									
*10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	139	1	1615	2	Y	18	25	1			1
							20	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	4	4	8			100
							4	9									
*10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	28	1	583	2	N	15	15	8			100
							17	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	1023	X	629	-0-	-394	-0-	22	1	607	2	Y	-0-					60
06	990	X	812	-0-	-178	-0-	29	1	783	2	Y	-0-					60
07	682	X	563	-0-	-119	-0-	21	1	542	2	Y	-0-					60
08	720	X	720	-0-	-0-	-0-	27	1	691	2	Y	2					62
							2	9									
09	810	X	808	-0-	-2	-0-	63	1	745	2	Y	-0-					62
*10	905	X	905	-0-	-0-	-0-	72	1	833	2	Y	-0-					62

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

05	2915	N	1573	-0-	-1342	-0-	55	1	1501	2	Y	15					47
							17	9									
06	1650	N	1416	-0-	-234	-0-	50	1	1346	2	Y	18					65
							20	9									
07	1674	N	1422	-0-	-252	-0-	52	1	1351	2	Y	17					82
							19	9									
08	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	54	1	1371	2	Y	7					89
							8	9									
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	114	1	1347	2	Y	-0-					89
*10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	117	1	1356	2	Y	-0-					89

KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

05	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	103	1	2792	2	Y	20					69
							22	9									
06	2970	X	2799	-0-	-171	-0-	100	1	2668	2	Y	28					97
							31	9									
07	3069	X	2791	-0-	-278	-0-	103	1	2688	2	Y	-0-					97
08	3069	X	2819	-0-	-250	-0-	106	1	2713	2	Y	-0-					97
09	2880	X	2801	-0-	-79	-0-	219	1	2582	2	Y	-0-					97
10	2914	X	2823	-0-	-91	-0-	223	1	2600	2	Y	-0-					97

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600

05	4619	X	4383	-0-	-236	-0-	189	1	4194	2	N	-0-					127
06	4470	X	4373	-0-	-97	-0-	200	1	4171	2	N	2	2	8			127
							2	9									
07	4557	X	4492	-0-	-65	-0-	248	1	4244	2	N	-0-					127
08	4557	X	4528	-0-	-29	-0-	212	1	4314	2	N	2	2	8			127
							2	9									
09	4380	X	4364	-0-	-16	-0-	199	1	4165	2	N	-0-					127
10	4526	X	4366	-0-	-160	-0-	201	1	4164	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

05	2790	X	2745	-0-	-45	-0-	119	1	2626	2	N	-0-					57
06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	125	1	2606	2	N	1	1	8			57
							1	9									
07	2821	X	2762	-0-	-59	-0-	151	1	2586	2	N	23					80
							25	9									
08	2821	X	2640	-0-	-181	-0-	124	1	2516	2	N	-0-					80
09	2730	X	2519	-0-	-211	-0-	115	1	2404	2	N	-0-					80
10	2821	X	2437	-0-	-384	-0-	112	1	2325	2	N	-0-					80

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	1364	N	1067	-0-	-297	-0-	38	1	1023	2	Y	5					106
							6	9									
06	1140	N	1004	-0-	-136	-0-	36	1	955	2	Y	12	101	1			17
							13	9									
07	1116	N	968	-0-	-148	-0-	36	1	931	2	Y	1					18
							1	9									
08	1054	N	977	-0-	-77	-0-	37	1	939	2	Y	1					19
							1	9									
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	81	1	953	2	Y	-0-					19
*10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	79	1	919	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
05	4123	X	3794	-0-	-329	-0-	164	1	3628	2	N	2	2	8			73
							2	9									
06	3990	X	3628	-0-	-362	-0-	166	1	3462	2	N	-0-					73
07	4061	X	3793	-0-	-268	-0-	209	1	3584	2	N	-0-					73
08	4061	X	3624	-0-	-437	-0-	168	1	3412	2	N	40	1	8			112
							44	9									
09	3810	X	3552	-0-	-258	-0-	162	1	3390	2	N	-0-					112
10	3782	X	3373	-0-	-409	-0-	156	1	3217	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
05	2294	N	1411	-0-	-883	-0-	61	1	1350	2	N	-0-					41
06	2220	N	1251	-0-	-969	-0-	57	1	1194	2	N	-0-					41
07	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	88	1	1503	2	N	-0-					41
08	2294	X	1381	-0-	-913	-0-	65	1	1316	2	N	-0-					41
09	1590	X	1318	-0-	-272	-0-	60	1	1258	2	N	-0-					41
*10	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	89	1	1837	2	N	-0-					41

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
05	2945	X	2378	-0-	-567	-0-	103	1	2275	2	N	-0-					55
06	2850	X	2568	-0-	-282	-0-	118	1	2448	2	N	2	2	8			55
							2	9									
07	2914	X	2659	-0-	-255	-0-	147	1	2511	2	N	1	1	8			55
							1	9									
08	2759	X	2747	-0-	-12	-0-	129	1	2616	2	N	2	2	8			55
							2	9									
09	2610	X	2608	-0-	-2	-0-	119	1	2489	2	N	-0-					55
10	2666	X	2663	-0-	-3	-0-	123	1	2539	2	N	1	1	8			55
							1	9									

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
05	3193	X	2506	-0-	-687	-0-	108	1	2398	2	N	-0-					53
06	3090	X	2795	-0-	-295	-0-	128	1	2667	2	N	-0-					53
07	3193	X	2792	-0-	-401	-0-	154	1	2638	2	N	-0-					53
08	3038	X	2715	-0-	-323	-0-	127	1	2587	2	N	1	1	8			53
							1	9									
09	2940	X	2680	-0-	-260	-0-	122	1	2558	2	N	-0-					53
10	2883	X	2820	-0-	-63	-0-	130	1	2690	2	N	-0-					53

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	4929	X	2778	-0-	-2151	-0-	873	1	1899	2	N	5	5	8			133
							6	9									
06	4770	X	3901	-0-	-869	-0-	834	1	2927	2	N	127	178	1	7	8	75
							140	9									
07	3131	X	2047	-0-	-1084	-0-	1011	1	820	2	N	196	175	1	4	8	92
							216	9									
08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	1036	1	1833	2	N	202	168	1	11	8	115
							222	9									
09	3900	X	1442	-0-	-2458	-0-	906	1	413	2	N	112	177	1	3	8	47
							123	9									
10	4030	X	1615	-0-	-2415	-0-	973	1	495	2	N	134	4	8			177
							147	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
05	2573	N	2545	-0-	-28	-0-	110	1	2434	2	N	1	1	8			145
							1	9									
06	2580	N	2429	-0-	-151	-0-	111	1	2317	2	N	1	1	8			145
							1	9									
07	2635	N	2514	-0-	-121	-0-	139	1	2375	2	N	-0-					145
08	2666	X	2495	-0-	-171	-0-	117	1	2375	2	N	3	3	8			145
							3	9									
09	2550	X	2466	-0-	-84	-0-	112	1	2354	2	N	-0-					145
10	2542	X	1344	-0-	-1198	-0-	62	1	1281	2	N	1	87	1	57	5	2
							1	9									

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
05	4402	X	3850	-0-	-552	-0-	166	1	3684	2	N	-0-					84
06	4080	X	3882	-0-	-198	-0-	178	1	3700	2	N	4	4	8			84
							4	9									
07	4185	X	4005	-0-	-180	-0-	221	1	3784	2	N	-0-					84
08	4154	X	3937	-0-	-217	-0-	184	1	3752	2	N	1	1	8			84
							1	9									
09	3870	X	3646	-0-	-224	-0-	166	1	3480	2	N	-0-					84
10	3999	X	3680	-0-	-319	-0-	170	1	3510	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
05	2852	X	2605	-0-	-247	-0-	92	1	2496	2	Y	15					162
							17	9									
06	2730	X	2558	-0-	-172	-0-	91	1	2450	2	Y	15					177
							17	9									
07	2821	X	2657	-0-	-164	-0-	96	1	2510	2	Y	46	175	1			48
							51	9									
08	2821	X	2539	-0-	-282	-0-	96	1	2443	2	Y	-0-					48
09	2640	X	2519	-0-	-121	-0-	197	1	2322	2	Y	-0-					48
10	2666	X	2552	-0-	-114	-0-	202	1	2350	2	Y	-0-					48

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	2119	N	1405	-0-	-714	-0-	50	1	1355	2	Y	-0-					88
06	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	48	1	1279	2	Y	-0-					88
07	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	50	1	1295	2	Y	-0-					88
08	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	51	1	1303	2	Y	-0-					88
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	107	1	1261	2	Y	32					120
							35	9									
*10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	110	1	1276	2	Y	-0-					120

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
05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	106	1	2894	2	Y	-0-					-0-
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	102	1	2732	2	Y	-0-					-0-
07	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	104	1	2709	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2789	-0-	-218	-0-	105	1	2684	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2814	-0-	-96	-0-	220	1	2594	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2850	-0-	-157	-0-	226	1	2624	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	4127	-0-	-89	-0-	146	1	3981	2	Y	-0-					-0-
06	4110	X	3970	-0-	-140	-0-	143	1	3827	2	Y	-0-					-0-
07	4247	X	4044	-0-	-203	-0-	150	1	3894	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	4104	-0-	-143	-0-	155	1	3949	2	Y	-0-					-0-
09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	321	1	3783	2	Y	-0-					-0-
*10	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	331	1	3849	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA 2 WELL #: 6 RRCID -> 239245 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9550 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	53	1	1448	2	Y	8					39
							9	9									
06	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	51	1	1371	2	Y	12					51
							13	9									
07	1457	X	1426	-0-	-31	-0-	53	1	1370	2	Y	3					54
							3	9									
08	1519	X	1432	-0-	-87	-0-	54	1	1378	2	Y	-0-					54
09	1470	X	1465	-0-	-5	-0-	115	1	1350	2	Y	-0-					54
*10	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	122	1	1417	2	Y	-0-					54

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
05	6355	X	5812	-0-	-543	-0-	251	1	5560	2	N	1	1	8			142
							1	9									
06	6030	X	5560	-0-	-470	-0-	255	1	5304	2	N	1	1	8			142
							1	9									
07	6231	X	5936	-0-	-295	-0-	327	1	5607	2	N	2	2	8			142
							2	9									
08	6231	X	5738	-0-	-493	-0-	268	1	5467	2	N	3	3	8			142
							3	9									
09	5850	X	5533	-0-	-317	-0-	252	1	5280	2	N	1	1	8			142
							1	9									
10	5921	X	5699	-0-	-222	-0-	263	1	5435	2	N	1	95	1	1	8	47
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	5704	X	5223	-0-	-481	-0-	225	1	4998	2	N	-0-					50
06	5520	X	5343	-0-	-177	-0-	245	1	5097	2	N	1	1	8			50
							1	9									
07	5611	X	5603	-0-	-8	-0-	309	1	5293	2	N	1	1	8			50
							1	9									
08	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	285	1	5810	2	N	2	2	8			50
							2	9									
09	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	265	1	5557	2	N	-0-					50
*10	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	272	1	5626	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
05	3100	N	2738	-0-	-362	3970	95	1	2580	2	Y	57	64	1			17
							63	9									
06	3000	N	2628	-0-	-372	3598	95	1	2533	2	Y	-0-	17	1			-0-
07	3100	N	2660	-0-	-440	3158	98	1	2562	2	Y	-0-					-0-
08	5821	X	2663	-0-	-3158	-0-	101	1	2562	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	2596	-0-	-44	-0-	203	1	2393	2	Y	-0-					-0-
*10	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	216	1	2519	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
05	3193	X	3038	-0-	-155	-0-	108	1	2930	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2945	-0-	-115	-0-	106	1	2839	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2977	-0-	-123	-0-	110	1	2867	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	3037	-0-	-63	-0-	115	1	2922	2	Y	-0-					-0-
09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	248	1	2925	2	Y	-0-					-0-
*10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	263	1	3064	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	1649	-0-	-118	-0-	58	1	1583	2	Y	7					116
							8	9									
06	1710	X	1531	-0-	-179	-0-	54	1	1460	2	Y	15					131
							17	9									
07	1736	X	1590	-0-	-146	-0-	56	1	1451	2	Y	75	183	1			23
							83	9									
08	1736	X	1586	-0-	-150	-0-	60	1	1526	2	Y	-0-					23
09	1620	X	1417	-0-	-203	-0-	111	1	1306	2	Y	-0-					23
10	1643	X	1439	-0-	-204	-0-	114	1	1325	2	Y	-0-					23

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	2031	-0-	-418	-0-	72	1	1951	2	Y	7					54
							8	9									
06	2190	X	1913	-0-	-277	-0-	68	1	1832	2	Y	12					66
							13	9									
07	2201	X	1904	-0-	-297	-0-	70	1	1823	2	Y	10					76
							11	9									
08	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	75	1	1920	2	Y	-0-					76
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	160	1	1887	2	Y	-0-					76
*10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	169	1	1972	2	Y	-0-					76

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	50	1	2325	2	Y	-0-					36
06	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	40	1	1795	2	Y	-0-					36
07	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	42	1	1786	2	Y	20					56
							22	9									
08	2387	X	1879	-0-	-508	-0-	44	1	1835	2	Y	-0-					56
09	2310	X	1684	-0-	-626	-0-	41	1	1643	2	Y	-0-					56
10	2387	X	934	-0-	-1453	-0-	24	1	910	2	Y	-0-					56

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	58	1	2680	2	N	1	1	8			128
							1	9									
06	3000	N	4569	-0-	1569	1569	100	1	4469	2	N	-0-					128
07	3100	N	2266	-0-	-834	735	51	1	2215	2	N	-0-					128
08	3201	X	2466	-0-	-735	-0-	58	1	2407	2	N	1	1	8			128
							1	9									
09	4560	X	2977	-0-	-1583	-0-	73	1	2904	2	N	-0-					128
10	4712	X	2288	-0-	-2424	-0-	57	1	2231	2	N	-0-					128

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3562	-0-	-127	-0-	125	1	3413	2	Y	22					109
							24	9									
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	122	1	3281	2	Y	63					172
							69	9									
07	3782	X	3405	-0-	-377	-0-	126	1	3277	2	Y	2					174
							2	9									
08	3782	X	3464	-0-	-318	-0-	131	1	3333	2	Y	-0-					174
09	3660	X	3513	-0-	-147	-0-	272	1	3206	2	Y	32					206
							35	9									
10	3596	X	3502	-0-	-94	-0-	277	1	3225	2	Y	-0-					206

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
05	2666	X	2610	-0-	-56	-0-	113	1	2496	2	N	1	1	8			192
							1	9									
06	2580	X	2575	-0-	-5	-0-	117	1	2432	2	N	24	168	1	3	8	45
							26	9									
07	2697	X	2554	-0-	-143	-0-	141	1	2412	2	N	1	1	8			45
							1	9									
08	2697	X	2480	-0-	-217	-0-	116	1	2362	2	N	2	2	8			45
							2	9									
09	2610	X	2419	-0-	-191	-0-	110	1	2309	2	N	-0-					45
10	2666	X	2543	-0-	-123	-0-	116	1	2407	2	N	18	1	8			62
							20	9									

COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2062	-0-	-1038	1556	73	1	1989	2	Y	-0-					40
06	3000	N	1982	-0-	-1018	538	71	1	1911	2	Y	-0-					40
07	2499	N	1961	-0-	-538	-0-	73	1	1888	2	Y	-0-					40
08	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	76	1	1944	2	Y	-0-					40
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	158	1	1865	2	Y	-0-					40
*10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	162	1	1879	2	Y	-0-					40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	T. A.		-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

05	3100	N	2244	-0-	-856	2750	97	1	2147	2	N	-0-					81
06	3000	N	2396	-0-	-604	2146	110	1	2285	2	N	1	1	8			81
							1	9									
07	3100	N	2459	-0-	-641	1505	136	1	2322	2	N	1	1	8			81
							1	9									
08	3100	N	2394	-0-	-706	799	112	1	2280	2	N	2	2	8			81
							2	9									
09	2948	N	2149	-0-	-799	-0-	98	1	2051	2	N	-0-					81
10	2449	N	2117	-0-	-332	-0-	98	1	2018	2	N	1	1	8			81
							1	9									

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

05	5146	X	4711	-0-	-435	-0-	203	1	4507	2	N	1	1	8			42
							1	9									
06	4830	X	4583	-0-	-247	-0-	210	1	4371	2	N	2	2	8			42
							2	9									
07	4991	X	4749	-0-	-242	-0-	262	1	4487	2	N	-0-					42
08	4898	X	4803	-0-	-95	-0-	225	1	4575	2	N	3	3	8			42
							3	9									
09	4740	X	4655	-0-	-85	-0-	212	1	4443	2	N	-0-					42
10	4743	X	4571	-0-	-172	-0-	211	1	4359	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

05	3844	X	3448	-0-	-396	-0-	149	1	3299	2	N	-0-					45
06	3720	X	3314	-0-	-406	-0-	152	1	3161	2	N	1	1	8			45
							1	9									
07	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	220	1	3767	2	N	1	1	8			45
							1	9									
08	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	192	1	3911	2	N	3	3	8			45
							3	9									
09	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	172	1	3618	2	N	-0-					45
*10	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	186	1	3841	2	N	1	1	8			45
							1	9									

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 LLC //CONT.// 742142
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
05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	146	1	3237	2	N	-0-					139
06	3450	X	3315	-0-	-135	-0-	152	1	3160	2	N	3	3	8			139
							3	9									
07	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	207	1	3550	2	N	1	1	8			139
							1	9									
08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	184	1	3753	2	N	1	1	8			139
							1	9									
09	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	172	1	3600	2	N	-0-					139
*10	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	180	1	3731	2	N	1	1	8			139
							1	9									

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683

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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	2967	-0-	-660	-0-	128	1	2839	2	N	-0-					106
06	3510	X	3066	-0-	-444	-0-	141	1	2925	2	N	-0-					106
07	3627	X	3260	-0-	-367	-0-	180	1	3079	2	N	1	1	8			106
							1	9									
08	3472	X	2964	-0-	-508	-0-	139	1	2825	2	N	-0-					106
09	3090	X	2794	-0-	-296	-0-	127	1	2667	2	N	-0-					106
10	3255	X	2998	-0-	-257	-0-	138	1	2860	2	N	-0-					106

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	595	1	1520	2	Y	3	1	1	3	8	-0-
							3	9									
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	513	1	1644	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	411	1	1274	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1457	-0-	-651	-0-	401	1	1056	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1581	-0-	-579	-0-	165	1	1416	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1403	-0-	-271	-0-	142	1	1261	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	153	1	3383	2	N	-0-					173
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	171	1	3554	2	N	2	2	8			173
							2	9									
07	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	215	1	3677	2	N	1	1	8			173
							1	9									
08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	180	1	3657	2	N	3	3	8			173
							3	9									
09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	169	1	3556	2	N	1	1	8			173
							1	9									
10	3906	X	3803	-0-	-103	-0-	175	1	3627	2	N	1	1	8			173
							1	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2382	-0-	-377	-0-	103	1	2278	2	N	1	1	8			133
							1	9									
06	2580	N	2492	-0-	-88	-0-	114	1	2377	2	N	1	1	8			133
							1	9									
07	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	148	1	2536	2	N	1	1	8			133
							1	9									
08	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	125	1	2555	2	N	2	2	8			133
							2	9									
09	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	117	1	2463	2	N	-0-					133
10	2697	X	2567	-0-	-130	-0-	118	1	2448	2	N	1	1	8			133
							1	9									

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
05	3348	X	2848	-0-	-500	-0-	123	1	2725	2	Y	-0-					21
06	3240	X	2988	-0-	-252	-0-	137	1	2851	2	Y	-0-					21
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	172	1	2952	2	Y	-0-					21
08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	146	1	2982	2	Y	-0-					21
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	141	1	2950	2	Y	-0-					21
*10	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	146	1	3013	2	Y	-0-	17	1			4

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2582	-0-	-518	462	725	1	1851	2	Y	5	11	1			1
							6	9									
06	2282	N	1820	-0-	-462	-0-	432	1	1386	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	470	1	1455	2	Y	-0-					-0-
08	2573	X	1845	-0-	-728	-0-	508	1	1337	2	Y	-0-					-0-
09	2490	X	1703	-0-	-787	-0-	178	1	1525	2	Y	-0-					-0-
10	2573	X	1965	-0-	-608	-0-	199	1	1765	2	Y	1					1
							1	9									

JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	2911	-0-	-778	-0-	819	1	2092	2	Y	-0-	60	1			-0-
06	3570	X	2801	-0-	-769	-0-	666	1	2135	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3158	-0-	-469	-0-	743	1	2301	2	Y	104	56	1			48
							114	9									
08	3627	X	2506	-0-	-1121	-0-	686	1	1806	2	Y	13	50	1			11
							14	9									
09	2820	X	2320	-0-	-500	-0-	242	1	2072	2	Y	5	7	1			9
							6	9									
10	3162	X	2123	-0-	-1039	-0-	215	1	1908	2	Y	-0-	9	1			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3126	-0-	-563	-0-	135	1	2990	2	N	1	1	8			131
							1	9									
06	3570	X	3115	-0-	-455	-0-	143	1	2970	2	N	2	2	8			131
							2	9									
07	3627	X	3530	-0-	-97	-0-	195	1	3334	2	N	1	1	8			131
							1	9									
08	3534	X	3387	-0-	-147	-0-	158	1	3227	2	N	2	2	8			131
							2	9									
09	3360	X	3203	-0-	-157	-0-	146	1	3057	2	N	-0-					131
10	3534	X	2990	-0-	-544	-0-	138	1	2852	2	N	-0-					131

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2085	-0-	-271	-0-	90	1	1994	2	N	1	1	8			114
							1	9									
06	2190	N	1997	-0-	-193	-0-	92	1	1904	2	N	1	1	8			114
							1	9									
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	118	1	2025	2	N	1	1	8			114
							1	9									
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	102	1	2080	2	N	3	3	8			114
							3	9									
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	95	1	1990	2	N	-0-					114
10	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	96	1	1989	2	N	1	1	8			114
							1	9									

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
05	5022	X	4702	-0-	-320	-0-	203	1	4499	2	N	-0-					117
06	4830	X	4633	-0-	-197	-0-	212	1	4420	2	N	1	1	8			117
							1	9									
07	4991	X	4982	-0-	-9	-0-	275	1	4706	2	N	1	1	8			117
							1	9									
08	4991	X	4763	-0-	-228	-0-	223	1	4539	2	N	1	1	8			117
							1	9									
09	4710	X	4516	-0-	-194	-0-	205	1	4311	2	N	-0-					117
10	4991	X	4674	-0-	-317	-0-	216	1	4457	2	N	1	1	8			117
							1	9									

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
05	2945	X	2660	-0-	-285	-0-	746	1	1906	2	Y	7	36	1			15
							8	9									
06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	668	1	2139	2	Y	2	14	1			3
							2	9									
07	2790	X	2091	-0-	-699	-0-	509	1	1576	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
08	2790	X	2260	-0-	-530	-0-	622	1	1638	2	Y	-0-	3	1			1
09	2820	X	2285	-0-	-535	-0-	235	1	2017	2	Y	30	14	1			17
							33	9									
10	2914	X	2084	-0-	-830	-0-	211	1	1873	2	Y	-0-	17	1			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	4557	X	4171	-0-	-386	-0-	180	1	3984	2	Y	6	1	8			106
							7	9									
06	4860	X	3997	-0-	-863	-0-	183	1	3813	2	Y	1	1	8			106
							1	9									
07	5022	X	4144	-0-	-878	-0-	229	1	3914	2	Y	1	1	8			106
							1	9									
08	4805	X	3946	-0-	-859	-0-	185	1	3759	2	Y	2	1	8			107
							2	9									
09	4290	X	3784	-0-	-506	-0-	172	1	3611	2	Y	1					108
							1	9									
10	4185	X	3885	-0-	-300	-0-	179	1	3706	2	Y	-0-					108

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
05	2294	X	1406	-0-	-888	-0-	339	1	866	2	Y	183	231	1			88
							201	9									
06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	841	1	2696	2	Y	276	312	1			52
							304	9									
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	1091	1	3377	2	Y	130	98	1			84
							143	9									
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	1007	1	2653	2	Y	47	108	1			23
							52	9									
09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	1208	1	3412	2	Y	267	134	1			156
							294	9									
*10	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	1372	1	4740	2	Y	145	125	1			176
							160	9									

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
05	3100	N	2616	-0-	-484	3746	113	1	2503	2	N	-0-					122
06	3000	N	2335	-0-	-665	3081	107	1	2226	2	N	2	2	8			122
							2	9									
07	3100	N	2261	-0-	-839	2242	125	1	2136	2	N	-0-					122
08	4289	X	2047	-0-	-2242	-0-	96	1	1951	2	N	-0-					122
09	2550	X	2312	-0-	-238	-0-	105	1	2207	2	N	-0-					122
10	2604	X	2408	-0-	-196	-0-	111	1	2297	2	N	-0-					122

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	T. A.		-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
05	2945	X	2884	-0-	-61	-0-	124	1	2759	2	N	1	1	8			101
							1	9									
06	2850	X	2818	-0-	-32	-0-	129	1	2688	2	N	1	1	8			101
							1	9									
07	2945	X	2934	-0-	-11	-0-	162	1	2771	2	N	1	1	8			101
							1	9									
08	2883	X	2850	-0-	-33	-0-	133	1	2714	2	N	3	3	8			101
							3	9									
09	2820	X	2702	-0-	-118	-0-	123	1	2579	2	N	-0-					101
10	2945	X	2599	-0-	-346	-0-	120	1	2477	2	N	2	2	8			101
							2	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	2573	X	2223	-0-	-350	-0-	96	1 9	2126	2	N	1	1	8			136
06	2520	X	2292	-0-	-228	-0-	105	1 9	2186	2	N	1	1	8			136
07	2604	X	2125	-0-	-479	-0-	117	1 9	2007	2	N	1	1	8			136
08	2604	X	2137	-0-	-467	-0-	100	2 9	2035	2	N	2	2	8			136
09	2370	X	2359	-0-	-11	-0-	107	1	2252	2	N	-0-					136
10	2356	X	2343	-0-	-13	-0-	108	1 9	2234	2	N	1	1	8			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
05	2294	N	2066	-0-	-228	-0-	89	1	1977	2	N	-0-					128
06	2190	N	2149	-0-	-41	-0-	98	1 3 9	2048	2	N	3	3	8			128
07	2263	N	2036	-0-	-227	-0-	112	1 9	1923	2	N	1	1	8			128
08	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	93	1 2 9	1897	2	N	2	2	8			128
09	2160	N	1991	-0-	-169	-0-	91	1	1900	2	N	-0-					128
*10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	97	1 9	2001	2	N	1	1	8			128

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
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	141	1 9	3120	2	N	1	1	8			70
06	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	166	1 9	3451	2	N	1	1	8			70
07	3255	X	2842	-0-	-413	-0-	157	2 9	2683	2	N	2	2	8			70
08	3255	X	2887	-0-	-368	-0-	135	1 4 9	2748	2	N	4	4	8			70
09	3630	X	2763	-0-	-867	-0-	126	1	2637	2	N	-0-					70
10	3751	X	2761	-0-	-990	-0-	127	2 9	2632	2	N	2	2	8			70

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
05	4929	X	4675	-0-	-254	-0-	202	1 9	4472	2	N	1	1	8			106
06	4770	X	4646	-0-	-124	-0-	213	2 9	4431	2	N	2	2	8			106
07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	272	1 9	4659	2	N	1	1	8			106
08	4867	X	4789	-0-	-78	-0-	224	2 9	4563	2	N	2	2	8			106
09	4650	X	4343	-0-	-307	-0-	198	1	4145	2	N	-0-					106
10	4929	X	4299	-0-	-630	-0-	198	1 9	4100	2	N	1	1	8			106

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	6045	X	4710	-0-	-1335	-0-	203	1	4506	2	N	1	1	8			81
							1	9									
06	5850	X	4839	-0-	-1011	-0-	222	1	4615	2	N	2	2	8			81
							2	9									
07	6045	X	4685	-0-	-1360	-0-	258	1	4426	2	N	1	1	8			81
							1	9									
08	7347	X	3532	-0-	-3815	-0-	165	1	3364	2	N	3	3	8			81
							3	9									
09	6240	X	4378	-0-	-1862	-0-	199	1	4179	2	N	-0-					81
10	4991	X	4120	-0-	-871	-0-	190	1	3929	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
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	1010	1	2452	2	N	-0-					100
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	988	1	2453	2	N	1	1	8			100
							1	9									
07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	1048	1	2555	2	N	3	3	8			100
							3	9									
08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	1014	1	2349	2	N	30	2	8			128
							33	9									
09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	982	1	2349	2	N	-0-					128
*10	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	1018	1	2451	2	N	1	1	8			128
							1	9									

PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 10700 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23064	X	20797	-0-	-2267	-0-	20645	2	152	9	N	138	185	1			26
06	22020	X	19892	-0-	-2128	-0-	19753	2	139	9	N	126	2	8			150
07	22134	X	20520	-0-	-1614	-0-	20322	2	198	9	N	180	166	1	2	8	162
08	21328	X	19989	-0-	-1339	-0-	19868	2	121	9	N	110	185	1	2	8	85
09	20640	X	18480	-0-	-2160	-0-	18468	2	12	9	N	11	2	8			94
10	20801	X	18434	-0-	-2367	-0-	18419	2	15	9	N	14	1	8			107

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
05	3286	X	2750	-0-	-536	-0-	484	1	2266	2	N	-0-					80
06	3180	X	1052	-0-	-2128	-0-	191	1	861	2	N	-0-					80
07	3286	X	3062	-0-	-224	-0-	552	1	2509	2	N	1	1	8			80
							1	9									
08	2883	X	2381	-0-	-502	-0-	508	1	1871	2	N	2					82
							2	9									
09	2790	X	2631	-0-	-159	-0-	542	1	2088	2	N	1	1	8			82
							1	9									
10	3069	X	2189	-0-	-880	-0-	451	1	1735	2	N	3	1	8			84
							3	9									

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
05	31124	X	31004	-0-	-120	-0-	30884	2	120	9	N	109	2	8			181
06	30120	X	26158	-0-	-3962	-0-	26155	2	3	9	N	3	3	8			181
07	31124	X	25253	-0-	-5871	-0-	25102	2	151	9	N	137	179	1	1	8	138
08	33387	X	26234	-0-	-7153	-0-	26228	2	6	9	N	5	5	8			138
09	32220	X	23606	-0-	-8614	-0-	23477	2	129	9	N	117	177	1	1	8	77
10	31000	X	21232	-0-	-9768	-0-	21209	2	23	9	N	21	1	8			97

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	22630	X	20194	-0-	-2436	-0-	217	1	19881	2	N	87	1	8			201
							96	9									
06	21720	X	19008	-0-	-2712	-0-	210	1	18742	2	N	51	180	1	2	8	70
							56	9									
07	22072	X	18905	-0-	-3167	-0-	217	1	18588	2	N	91	1	8			160
							100	9									
08	20677	X	18195	-0-	-2482	-0-	217	1	17964	2	N	13	2	8			171
							14	9									
09	20010	X	17174	-0-	-2836	-0-	210	1	16880	2	N	76	175	1			72
							84	9									
10	20181	X	17134	-0-	-3047	-0-	217	1	16872	2	N	41	1	8			112
							45	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
05	23901	X	21904	-0-	-1997	-0-	775	1	21112	2	N	15	7	8			67
							17	9									
06	22500	X	21568	-0-	-932	-0-	775	1	20770	2	N	21	11	8			77
							23	9									
07	22382	X	22150	-0-	-232	-0-	818	1	21308	2	N	22	5	8			94
							24	9									
08	22320	X	22195	-0-	-125	-0-	837	1	21333	2	N	23	12	8			105
							25	9									
09	22392	X	22392	-0-	-0-	-0-	1752	1	20627	2	N	12	3	8			114
							13	9									
10	22289	X	21662	-0-	-627	-0-	1713	1	19935	2	N	13	6	8			121
							14	9									

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
05	73718	X	68549	-0-	-5169	-0-	1592	1	66619	2	Y	307	342	1	1	8	140
							338	9									
06	71340	X	60726	-0-	-10614	-0-	1478	1	59019	2	Y	208	177	1			171
							229	9									
07	73718	X	62373	-0-	-11345	-0-	1559	1	60458	2	Y	324	362	1			133
							356	9									
08	70091	X	61191	-0-	-8900	-0-	1574	1	59398	2	Y	199	168	1			164
							219	9									
09	67830	X	58010	-0-	-9820	-0-	1557	1	56168	2	Y	259	314	1			109
							285	9									
10	68541	X	58973	-0-	-9568	-0-	1623	1	57097	2	Y	230	154	1			185
							253	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
05	143282	X	101335	-0-	-41947	-0-	3583	1	97594	2	N	144	178	1	9	8	137
							158	9									
06	138660	X	97591	-0-	-41069	-0-	3501	1	93790	2	N	273	354	1	19	8	37
							300	9									
07	139624	X	92917	-0-	-46707	-0-	3432	1	89373	2	N	102	9	8			130
							112	9									
08	120745	X	84098	-0-	-36647	-0-	3170	1	80767	2	N	146	179	1	17	8	80
							161	9									
09	113100	X	77156	-0-	-35944	-0-	6032	1	71032	2	N	84	4	8			160
							92	9									
10	101339	X	79176	-0-	-22163	-0-	6256	1	72786	2	N	122	160	1	9	8	113
							134	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

MO	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
05	194122	X	143363	-0-	-50759	-0-	142342	2	1021	9	N	928	904	1	1	8	167
06	187860	X	130838	-0-	-57022	-0-	129853	2	985	9	N	895	884	1	91	8	87
07	186961	X	134823	-0-	-52138	-0-	155	1	133737	2	N	846	721	1	20	8	192
							931	9									
08	163649	X	124533	-0-	-39116	-0-	155	1	123759	2	N	563	701	1	23	8	31
							619	9									
09	151710	X	108926	-0-	-42784	-0-	150	1	107952	2	N	749	707	1	23	8	50
							824	9									
10	143375	X	99851	-0-	-43524	-0-	155	1	99016	2	N	618	536	1	21	8	111
							680	9									

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10860 - 15878

MO	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
05	288703	X	132938	-0-	-155765	-0-	155	1	131760	2	N	930	887	1			140
							1023	9									
06	279390	X	120666	-0-	-158724	-0-	150	1	119604	2	N	829	697	1			272
							912	9									
07	288703	X	121193	-0-	-167510	-0-	155	1	120126	2	N	829	883	1			218
							912	9									
08	288703	X	111202	-0-	-177501	-0-	155	1	110276	2	N	701	727	1			192
							771	9									
09	279390	X	99650	-0-	-179740	-0-	150	1	98984	2	N	469	535	1			126
							516	9									
10	186260	X	94239	-0-	-92021	-0-	155	1	93506	2	N	525	533	1			118
							578	9									

WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353

MO	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
05	102951	X	64921	-0-	-38030	-0-	2595	1	62234	2	N	84	10	8			100
							92	9									
06	99630	X	58752	-0-	-40878	-0-	2397	1	56171	2	N	167	181	1	16	8	70
							184	9									
07	102951	X	57204	-0-	-45747	-0-	2409	1	54666	2	N	117	7	8			180
							129	9									
08	102951	X	54843	-0-	-48108	-0-	2365	1	52370	2	N	98	181	1	17	8	80
							108	9									
09	99630	X	53269	-0-	-46361	-0-	4436	1	48702	2	N	119	5	8			194
							131	9									
10	102951	X	52791	-0-	-50160	-0-	4457	1	48246	2	N	80	177	1	7	8	90
							88	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

MO	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
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	201	1	646	2	N	4	174	1			17
							4	9									
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	191	1	617	2	N	-0-					17
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	269	1	1058	2	N	13					30
							14	9									
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	273	1	1063	2	N	-0-					30
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	243	1	810	2	N	9					39
							10	9									
10	1333	N	954	-0-	-379	-0-	220	1	734	2	N	-0-					39

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
05	186	N	96	-0-	-90	-0-	60	1	36	2	N	-0-					129
06	150	N	88	-0-	-62	-0-	60	1	28	2	N	-0-					129
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	80	1	28	2	N	1	1	8			129
							1	9									
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	125	1	22	2	N	-0-					129
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	120	1	23	2	N	-0-					129
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	80	1	26	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
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					27
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					27
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	T. A.		-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
05	2728	X	2537	-0-	-191	-0-	233	1	2271	3	N	30					132
							33	9									
06	2460	X	2427	-0-	-33	-0-	255	1	2160	3	N	11	1	8			142
							12	9									
07	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	239	1	2360	3	N	22					164
							24	9									
08	2542	X	2524	-0-	-18	-0-	239	1	2248	3	N	34	1	8			197
							37	9									
09	2460	X	2299	-0-	-161	-0-	210	1	2056	3	N	30	192	1			35
							33	9									
10	2635	X	2482	-0-	-153	-0-	259	1	2197	3	N	24					59
							26	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
05	2046	X	1721	-0-	-325	-0-	307	1	1412	3	N	2					182
							2	9									
06	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	353	1	1387	3	N	2					184
							2	9									
07	1798	X	1695	-0-	-103	-0-	370	1	1324	3	N	1					185
							1	9									
08	1736	N	1481	-0-	-255	-0-	338	1	1139	3	N	4					189
							4	9									
09	1740	N	1168	-0-	-572	-0-	260	1	908	3	N	-0-					189
10	1705	N	1338	-0-	-367	-0-	267	1	1068	3	N	3					192
							3	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
05	2387	X	2251	-0-	-136	-0-	395	1	1817	3	N	35	190	1			27
							39	9									
06	2190	X	1992	-0-	-198	-0-	401	1	1580	3	N	10					37
							11	9									
07	2294	X	1883	-0-	-411	-0-	410	1	1464	3	N	8					45
							9	9									
08	2294	X	1943	-0-	-351	-0-	442	1	1491	3	N	9					54
							10	9									
09	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	494	1	1730	3	N	13					67
							14	9									
*10	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	461	1	1840	3	N	17					84
							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
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	379	1	1209	2	N	7					159
							8	9									
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	369	1	1190	2	N	6					165
							7	9									
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	331	1	1301	2	N	7					172
							8	9									
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	347	1	1344	2	N	3					175
							3	9									
09	1560	N	1556	-0-	-4	-0-	357	1	1195	2	N	4					179
							4	9									
*10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	400	1	1332	2	N	28					207
							31	9									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

05	2573	X	2254	-0-	-319	-0-	209	1	2039	3	N	5					54
							6	9									
06	2280	X	1497	-0-	-783	-0-	157	1	1333	3	N	6	1	8			59
							7	9									
07	2542	X	2068	-0-	-474	-0-	189	1	1867	3	N	11	1	8			69
							12	9									
08	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	259	1	2436	3	N	9	1	8			77
							10	9									
09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	263	1	2568	3	N	9	1	8			85
							10	9									
10	2263	X	2045	-0-	-218	-0-	214	1	1824	3	N	6	1	8			90
							7	9									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

05	3720	X	3681	-0-	-39	-0-	338	1	3314	3	N	26					80
							29	9									
06	3660	X	3481	-0-	-179	-0-	368	1	3098	3	N	14					94
							15	9									
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	352	1	3475	3	N	24	1	8			117
							26	9									
08	3782	X	3214	-0-	-568	-0-	308	1	2888	3	N	16	1	8			132
							18	9									
09	3570	X	3325	-0-	-245	-0-	307	1	2999	3	N	17					149
							19	9									
10	3844	X	3183	-0-	-661	-0-	333	1	2836	3	N	13					162
							14	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

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

SABINE OIL & GAS LLC 742142
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674

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

VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	5	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	7	1	190	2	Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	214	2	Y	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	13	1	153	2	Y	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496

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

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3113	-0-	3113	39800	233	1	2871	2	N	8					22
							9	9									
06	DLQ G-10		3061	-0-	3061	42861	110	1	2945	2	N	5					27
							6	9									
07	DLQ G-10		3350	-0-	3350	46211	3344	2	6	9	N	5					32
08	49588	X	3377	-0-	-46211	-0-	3374	2	3	9	N	3					35
09	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2401	2	47	9	N	43					78
*10	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3636	2	6	9	N	5					83

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
05	DLQ G-10		16963	-0-	16963	122086	227	1	16736	2	N	-0-					131
06	DLQ G-10		16002	-0-	16002	138088	202	1	15800	2	N	-0-					131
07	DLQ G-10		16331	-0-	16331	154419	16331	2			N	-0-					131
08	170581	X	16162	-0-	-154419	-0-	16162	2			N	-0-					131
09	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	15470	2			N	-0-					131
10	16957	X	16233	-0-	-724	-0-	16222	2	11	9	N	10					141

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
05	DLQ G-10		10287	-0-	10287	115193	138	1	10149	2	N	-0-					109
06	DLQ G-10		10000	-0-	10000	125193	126	1	9874	2	N	-0-					109
07	DLQ G-10		9829	-0-	9829	135022	9829	2			N	-0-					109
08	144660	X	9638	-0-	-135022	-0-	9638	2			N	-0-					109
09	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9484	2			N	-0-					109
*10	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10333	2	3	9	N	3					112

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
05	527	N	381	-0-	-146	-0-	377	2	4	9	N	4					72
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	412	2	3	9	N	3					75
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	394	2	15	9	N	14					89
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	352	2	4	9	N	4					93
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	411	2	7	9	N	6					99
10	403	N	357	-0-	-46	-0-	354	2	3	9	N	3					102

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
05	682	N	632	-0-	-50	-0-	620	2	12	9	N	11					169
06	660	N	398	-0-	-262	-0-	388	2	10	9	N	9					178
07	682	N	636	-0-	-46	-0-	628	2	8	9	N	7					185
08	620	N	427	-0-	-193	-0-	421	2	6	9	N	5					190
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1038	2	6	9	N	5					195
*10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1173	2	8	9	N	7					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
05	93	N	31	-0-	-62	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
05	2387	N	1993	-0-	-394	-0-	552	1	1366	2	N	68					186
							75	9									
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	682	1	1457	2	N	60					246
							66	9									
07	2604	N	2021	-0-	-583	-0-	168	1	1822	2	N	28					274
							31	9									
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2074	2	35	9	N	32	185	1			121
09	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	114	1	2491	2	N	35					156
							39	9									
*10	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	296	1	2379	2	N	27					183
							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

05	961	N	896	-0-	-65	-0-	167	1	718	2	N	10					40
							11	9									
06	960	N	833	-0-	-127	-0-	103	1	701	2	N	26					66
							29	9									
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	96	1	961	2	N	14					80
							15	9									
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	121	1	999	2	N	24					104
							26	9									
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	58	1	946	2	N	16					120
							18	9									
10	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	64	1	947	2	N	23					143
							25	9									

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BURKS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 056230 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7108 - 7114

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					69
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	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

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					98
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	2	4	9	N	4					102
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	160	2	37	9	N	34					136
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	156	2	32	9	N	29					165
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	147	2	34	9	N	31					196
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

GOODE, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 106600 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7282 - 7292

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	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
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	2	70	9	N	64	120	1			45
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	17	2	9	9	N	8					53
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	19	2	8	9	N	7					60
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	28	2	6	9	N	5					65
*09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	42	2	12	9	N	11					76
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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
05	930	N	921	-0-	-9	-0-	908	2	13	9	N	12	74	1			17
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1120	2	2	9	N	2					19
07	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	2			N	-0-					19
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	927	2	4	9	N	4					23
09	1110	N	830	-0-	-280	-0-	828	2	2	9	N	2					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					148
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					148
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					148
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					148
09	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-					148
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					190
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					190
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					190
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	526	2	11	9	N	10					80
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	528	2	19	9	N	17					97
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	3	1	480	2	N	-0-					97
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	45	1	524	2	N	10					107
							11	9									
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	40	1	429	2	N	-0-					107
*10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	84	1	513	2	N	5					112
							6	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 7573 - 7665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

05	SWR 10	410	-0-	410	54055	18 10	1 9	382	2	N	9	6	0			13
06	SWR 10	362	-0-	362	54417	16 11	1 9	335	2	N	10	12	0			11
07	SWR 10	424	-0-	424	54841	19 12	1 9	393	2	N	11	12	0			10
08	SWR 10	470	-0-	470	55311	22 11	1 9	437	2	N	10	13	0			7
09	SWR 10	464	-0-	464	55775	21 8	1 9	435	2	N	7	7	0			7
10	SWR 10	522	-0-	522	56297	25 8	1 9	489	2	N	7	7	0			7

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

05	SWR 10	2	-0-	2	25610	2	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25610					N	-0-					-0-
07	SWR 10	3	-0-	3	25613	3	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	3	-0-	3	25616	3	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25616					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25616					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

05	SWR 10	316	-0-	316	28566	14 10	1 9	292	2	N	9	5	0			12
06	SWR 10	141	-0-	141	28707	6 7	1 9	128	2	N	6	12	0			6
07	SWR 10	153	-0-	153	28860	7 6	1 9	140	2	N	5	6	0			5
08	SWR 10	181	-0-	181	29041	8 6	1 9	167	2	N	5	6	0			4
09	SWR 10	170	-0-	170	29211	8 2	1 9	160	2	N	2	3	0			3
10	SWR 10	132	-0-	132	29343	6 3	1 9	123	2	N	3	4	0			2

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	433	-0-	433	18617	66 1 28 9	339 2	N	25			150
06	SWR 10	341	-0-	341	18958	64 1 18 9	259 2	N	16			166
07	SWR 10	319	-0-	319	19277	74 1 21 9	224 2	N	19	158 0		27
08	SWR 10	371	-0-	371	19648	75 1 22 9	274 2	N	20			47
09	SWR 10	268	-0-	268	19916	50 1 14 9	204 2	N	13			60
10	SWR 10	304	-0-	304	20220	53 1 13 9	238 2	N	12			72

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1034			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1034			N	-0-			-0-
07	SWR 10	9	-0-	9	1043	2 1	7 2	N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1043			N	-0-			-0-
09	SWR 10	15	-0-	15	1058	3 1	12 2	N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1058			N	-0-			-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784			N	-0-			13
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784			N	-0-			13
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784			N	-0-			13
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784			N	-0-			13
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784			N	-0-			13
10	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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538			N	-0-			-0-
10	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

05	SWR 10	2041	-0-	2041	92263	331 1	1710 2	N	-0-			-0-
06	SWR 10	1811	-0-	1811	94074	357 1	1454 2	N	-0-			-0-
07	SWR 10	1981	-0-	1981	96055	490 1	1491 2	N	-0-			-0-
08	SWR 10	1853	-0-	1853	97908	400 1	1453 2	N	-0-			-0-
09	SWR 10	1770	-0-	1770	99678	347 1	1423 2	N	-0-			-0-
10	SWR 10	1823	-0-	1823	101501	331 1	1492 2	N	-0-			-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133032			N	-0-			-0-
06	SWR 10	19	-0-	19	133051	4 1	15 2	N	-0-			-0-
07	SWR 10	31	-0-	31	133082	8 1	23 2	N	-0-			-0-
08	SWR 10	24	-0-	24	133106	5 1	19 2	N	-0-			-0-
09	SWR 10	56	-0-	56	133162	11 1	45 2	N	-0-			-0-
10	SWR 10	28	-0-	28	133190	5 1	23 2	N	-0-			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2046					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2046					N	-0-					-0-
07	SWR 10	1	-0-	1	2047	1	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2047					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2047					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2047					N	-0-					-0-

AKIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240744 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7024 - 8602

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	79	-0-	79	14269	16	1	63	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10	55	-0-	55	14324	13	1	42	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10	46	-0-	46	14370	10	1	36	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10	81	-0-	81	14451	4	1	77	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	82	-0-	82	14533	4	1	78	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10	35	-0-	35	14568	2	1	33	2	N	-0-					-0-

BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 256055 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11322 PERF. 7694 - 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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3972					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3972					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3972					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3972					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3972					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3972					N	-0-					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	78	-0-	78	50141	13	1	65	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10	67	-0-	67	50208	13	1	54	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10	96	-0-	96	50304	24	1	72	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10	110	-0-	110	50414	24	1	86	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	161	-0-	161	50575	32	1	129	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10	233	-0-	233	50808	42	1	191	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	181	-0-	181	112869	29	1	152	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10	265	-0-	265	113134	52	1	213	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10	169	-0-	169	113303	42	1	127	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10	465	-0-	465	113768	100	1	365	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	152	-0-	152	113920	30	1	122	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10	194	-0-	194	114114	35	1	159	2	N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257617 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 7178 - 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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

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

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	506	2	N	-0-					37
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	29	1	481	2	N	-0-					37
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	28	1	490	2	N	-0-					37
08	527	N	459	-0-	-68	-0-	24	1	435	2	N	-0-					37
09	510	N	384	-0-	-126	-0-	19	1	365	2	N	-0-					37
10	527	N	380	-0-	-147	-0-	19	1	361	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		21282	-0-	21282	69120	21066	2	216	9	N	196	183	1	1	8	242
12	0		19321	-0-	19321	88441	19023	2	298	9	N	271	364	1	2	8	147
01	0		17964	-0-	17964	106405	17795	2	169	9	N	154	190	1	1	8	110
02	0		14935	-0-	14935	121340	14778	2	157	9	N	143	188	1			65
03	0		15956	-0-	15956	137296	15648	2	308	9	N	280	271	1	1	8	73
04	0		14226	-0-	14226	151522	14086	2	140	9	N	127	49	1	1	8	150
05	0		14347	-0-	14347	165869	14110	2	237	9	N	215	178	1	2	8	185
06	0		13243	-0-	13243	179112	13056	2	187	9	N	170	188	1			167
07	0		13033	-0-	13033	192145	12983	2	50	9	N	45	182	1	2	8	28
08	0		12789	-0-	12789	204934	12547	2	242	9	N	220	192	1	1	8	55
*09	216129	X	11195	-0-	-204934	-0-	11059	2	136	9	N	124					179
10	39897	X	11419	-0-	-28478	-0-	11328	2	91	9	N	83	185	1			77

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2777	-0-	-137	-0-	182	1	2573	2	N	20					249
							22	9									
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	189	1	2772	2	N	10					259
							11	9									
07	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	217	1	3157	2	N	2					261
							2	9									
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	196	1	3155	2	N	12	175	1			98
							13	9									
09	2820	X	2083	-0-	-737	-0-	189	1	1880	2	N	13					111
							14	9									
10	2914	X	2235	-0-	-679	-0-	196	1	2025	2	N	13					124
							14	9									

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	3	1	1260	2	N	47					109
							52	9									
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	34	1	1733	2	N	42	2	1			149
							46	9									
07	1302	N	1029	-0-	-273	-0-	26	1	960	2	N	39					188
							43	9									
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	77	1	1288	2	N	44	2	1			230
							48	9									
*09	1800	N	1114	-0-	-686	-0-	31	1	1051	2	N	29	173	1			86
							32	9									
*10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1707	2	57	9	N	52	3	1			131

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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CADENHEAD, R.V. WELL #: RRCID -> 156235 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7007 - 7324

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	333	1	1913	2	N	41					129
							45	9									
06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	421	1	2260	2	N	34	3	1			160
							37	9									
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	198	1	975	2	N	14					174
							15	9									
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	586	1	1392	2	N	28	3	1			199
							31	9									
*09	2340	N	1441	-0-	-899	-0-	40	1	1378	2	N	21	156	1			64
							23	9									
*10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1657	2	37	9	N	34	3	1			95

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 164368 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6224 - 6231

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

05	1147	N	796	-0-	-351	-0-	2	1	782	2	N	11					168
							12	9									
06	990	N	921	-0-	-69	-0-	18	1	900	2	N	3	99	1			72
							3	9									
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	18	1	673	2	N	5					77
							6	9									
08	806	N	244	-0-	-562	-0-	14	1	228	2	N	2	2	1			77
							2	9									
09	930	N	161	-0-	-769	-0-	5	1	155	2	N	1					78
							1	9									
10	682	N	212	-0-	-470	-0-	209	2	3	9	N	3	1	1			80

ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

05	2325	X	1229	-0-	-1096	-0-	2	1	1216	2	N	10					70
							11	9									
06	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	34	1	1741	2	N	16	2	1			84
							18	9									
07	1333	X	900	-0-	-433	-0-	23	1	860	2	N	15					99
							17	9									
08	1240	N	944	-0-	-296	-0-	53	1	879	2	N	11	3	1			107
							12	9									
*09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	51	1	1755	2	N	17					124
							19	9									
*10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1583	2	19	9	N	17	3	1			138

WIGAND WELL #: 1 RRCID -> 169005 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7881 - 7903

05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	4	1	2070	2	N	14					135
							15	9									
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	44	1	2203	2	N	14	3	1			146
							15	9									
07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	65	1	2459	2	N	7					153
							8	9									
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	138	1	2302	2	N	-0-	4	1			149
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	67	1	2291	2	N	10					159
							11	9									
*10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2436	2	17	9	N	15	5	1			169

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
TIPPS, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 169017 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8464 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

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

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

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

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
09	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 261369 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7246 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2034	2	22	9	N	20					117
06	2160	N	1783	-0-	-377	-0-	1775	2	8	9	N	7					124
07	2015	N	1782	-0-	-233	-0-	1743	2	39	9	N	35					159
08	2046	N	1633	-0-	-413	-0-	1616	2	17	9	N	15					174
09	1770	N	908	-0-	-862	-0-	894	2	14	9	N	13					187
10	1767	N	1154	-0-	-613	-0-	1145	2	9	9	N	8					195

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	307	-0-	-158	-0-	298	2	9	9	N	8					81
06	390	N	269	-0-	-121	-0-	259	2	10	9	N	9					90
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	399	2	28	9	N	25					115
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	443	2	17	9	N	15					130
09	270	N	196	-0-	-74	-0-	193	2	3	9	N	3					133
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					133

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					67
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					67
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					67
08	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					67
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					67
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	342	2	228	9	N	207	172	1			145
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	305	2	135	9	N	123	179	1			89
07	527	N	472	-0-	-55	-0-	332	2	140	9	N	127	176	1			40
08	558	N	502	-0-	-56	-0-	283	2	219	9	N	199	177	1			62
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	434	2	162	9	N	147	167	1			42
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	386	2	151	9	N	137					179

RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					27
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					27
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					27
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	366	2	33	9	N	30					57
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1166	2	14	9	N	13					70
*10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1090	2	24	9	N	22					92

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
05	2077	X	2074	-0-	-3	-0-	2020	2	54	9	N	49					154
06	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1802	2	39	9	N	35					189
07	1798	X	885	-0-	-913	-0-	872	2	13	9	N	12					201
08	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2447	2	67	9	N	61	178	1			84
09	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2338	2	50	9	N	45					129
*10	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2169	2	37	9	N	34	113	1			50

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

05	3007	X	2464	-0-	-543	-0-	2425	2	39	9	N	35					123
06	2910	X	2732	-0-	-178	-0-	2691	2	41	9	N	37					160
07	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2746	2	65	9	N	59	181	1			38
08	2511	X	1828	-0-	-683	-0-	1774	2	54	9	N	49					87
09	2730	X	2225	-0-	-505	-0-	2178	2	47	9	N	43					130
*10	2821	N	2640	-0-	-181	-0-	2585	2	55	9	N	50					180

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

05	3286	X	913	-0-	-2373	-0-	904	2	9	9	N	8					179
06	3150	X	205	-0-	-2945	-0-	197	2	8	9	N	7					186
07	3255	X	1056	-0-	-2199	-0-	1050	2	6	9	N	5	179	1			12
08	DLQ G-10		2069	-0-	2069	2069	2015	2	54	9	N	49					61
09	DLQ G-10		2880	-0-	2880	4949	2838	2	42	9	N	38					99
10	DLQ G-10		2561	-0-	2561	7510	2497	2	64	9	N	58					157

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	200	1	1682	2	N	156	169	1			132
							172	9									
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	130	1	1177	2	N	102	158	1			76
							112	9									
07	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	138	1	1300	2	N	117	148	1			45
							129	9									
08	1860	N	1294	-0-	-566	-0-	143	1	1059	2	N	84					129
							92	9									
09	1410	N	1049	-0-	-361	-0-	114	1	801	2	N	122	160	1			91
							134	9									
10	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	136	1	1201	2	N	92					183
							101	9									

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					43
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					43
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					43
08	496	N	379	-0-	-117	-0-	372	2	7	9	N	6					49
09	570	N	406	-0-	-164	-0-	406	2			N	-0-					49
10	527	N	182	-0-	-345	-0-	182	2			N	-0-					49

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

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

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496

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

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845

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

CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	620	3	24	9	N	22					119
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	640	3	28	9	N	25					144
07	775	N	659	-0-	-116	-0-	640	3	19	9	N	17					161
08	651	N	536	-0-	-115	-0-	533	3	3	9	N	3					164
09	660	N	546	-0-	-114	-0-	515	3	31	9	N	28					192
10	651	N	482	-0-	-169	-0-	476	3	6	9	N	5	165	1			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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					181
06	660	N	222	-0-	-438	-0-	222	2			N	-0-					181
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					181
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					181
*09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					181
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					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
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					65
06	600	N	530	-0-	-70	-0-	530	2			N	-0-					65
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	533	2	40	9	N	36					101
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	535	2	54	9	N	49					150
09	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			N	-0-					150
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					150

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
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					71
06	840	N	794	-0-	-46	-0-	730	2	64	9	N	58					129
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1093	2	76	9	N	69	166	1			32
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	982	2	43	9	N	39					71
*09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	985	2	21	9	N	19					90
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					90

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
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					109
06	570	N	464	-0-	-106	-0-	464	2			N	-0-					109
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					109
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					109
*09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					109
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					109

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
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					138
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					138
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					138
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					138
*09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	748	2	12	9	N	11					149
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					149

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
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	454	2	98	9	N	89	178	1			56
06	600	N	299	-0-	-301	-0-	280	2	19	9	N	17					73
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	813	2	12	9	N	11					84
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	483	2	7	9	N	6					90
*09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	774	2	63	9	N	57					147
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					147

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC 742142
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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

ANDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	229	2	Y	8					38
							9	9									
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	308	2	Y	11					49
							12	9									
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	20	1	521	2	Y	16					65
							18	9									
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	8	1	202	2	Y	15					80
							17	9									
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	18	1	217	2	Y	57					137
							63	9									
10	496	N	179	-0-	-317	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					137

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

05	155	N	90	-0-	-65	-0-	4	1	86	2	N	-0-					29
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	4	1	77	2	N	-0-					29
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	4	1	67	2	N	-0-					29
08	93	N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	2	N	-0-					29
09	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					29
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	1	1	8			35
							1	9									
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	14	2	1	9	Y	1	1	8			35
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	8			35
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	8	2	1	9	Y	1	1	8			35
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					35
10	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					35

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1601	2	10	9	N	9					52
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1623	2	12	9	N	11					63
07	1674 N	1445	-0-	-229	-0-	1417	2	28	9	N	25					88
08	1612 N	1572	-0-	-40	-0-	1561	2	11	9	N	10					98
*09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	736	2	10	9	N	9					107
10	1457 N	1191	-0-	-266	-0-	1180	2	11	9	N	10					117

SMK VACUUM SERVICE 796754
STEPHENS, MARY B. WELL #: 1 L RRCID -> 105458 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 7756 - 7761

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	3	1	218	2	N	-0-					188
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	3	1	211	2	N	-0-					188
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					188
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					188
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					188
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	214	2	6	9	N	5					193

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519

BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

05	DLQ G-10		2246	-0-	2246	28024	30	1	2202	2	N	13					686
							14	9									
06	DLQ G-10		2601	-0-	2601	30625	33	1	2548	2	N	18					704
							20	9									
07	DLQ G-10		2885	-0-	2885	33510	2863	2	22	9	N	20					724
08	36552	X	3042	-0-	-33510	-0-	2959	2	83	9	N	75					799
09	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4617	2	14	9	N	13					812
*10	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3054	2	13	9	N	12					824

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					67
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					67
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					67
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					67
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					67
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN (RODESSA 6370) 61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TUFCO A WELL #: 1 RRCID -> 147742 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6241 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	496	1	1991	2	N	45	194	1			33
							50	9									
06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	540	1	2116	2	N	34					67
							37	9									
07	2790	N	2681	-0-	-109	-0-	691	1	1949	2	N	37					104
							41	9									
08	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	474	1	2201	2	N	33					137
							36	9									
09	2700	N	2564	-0-	-136	-0-	467	1	2047	2	N	45					182
							50	9									
10	2666	N	2334	-0-	-332	-0-	459	1	1839	2	N	33	180	1			35
							36	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

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN, S. (PETTIT) 61797 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 108777 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7339 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					8
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					8
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					8
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					8
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					8
10	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			N	-0-					8

MINDEN, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALLEN, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 101038 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6583 - 7680

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 2 U RRCID -> 193829 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6754 - 7830

05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					175
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	205	2	30	9	N	27					202
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					202
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	204	2	18	9	N	16					218
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	197	2	9	9	N	8	175	1			51
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					51

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					49
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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

05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					47
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					47
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					47
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) //CONT.// 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	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

05	589	#	144	-0-	-445	-0-	144	2			N	-0-					240
06	570	#	106	-0-	-464	-0-	106	2			N	-0-					240
07	825	R	825	-0-	-0-	-0-	814	2	11	9	N	10	183	1			67
08	630	R	630	-0-	-0-	-0-	578	2	52	9	N	47					114
09	565	R	565	-0-	-0-	-0-	536	2	29	9	N	26					140
10	837	#	518	-0-	-319	-0-	517	2	1	9	N	1	1	8			140

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	0	N	-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

05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1053	2	25	9	N	23					115
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	790	2	20	9	N	18					133
07	1674	N	623	-0-	-1051	-0-	623	2			N	-0-					133
08	1085	N	726	-0-	-359	-0-	714	2	12	9	N	11					144
09	810	N	687	-0-	-123	-0-	670	2	17	9	N	15					159
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	583	2	3	9	N	3					162

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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	279	N	219	-0-	-60	-0-	8	1	211	2	N	-0-					92
06	270	N	207	-0-	-63	-0-	8	1	199	2	N	-0-					92
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	N	-0-					92
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	9	1	195	2	N	-0-					92
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	7	1	169	2	N	-0-					92
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					92

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	3503	X	3284	-0-	-219	-0-	895 1	1 9	2388	2	Y	1					11
06	3390	X	1443	-0-	-1947	-0-	412 1	1 9	1030	2	Y	1	10	1			2
07	3503	X	670	-0-	-2833	-0-	37	1	633	2	Y	-0-					2
08	3348	X	685	-0-	-2663	-0-	39	1	646	2	Y	-0-					2
09	3240	X	673	-0-	-2567	-0-	37	1	636	2	Y	-0-					2
10	3286	X	706	-0-	-2580	-0-	37	1	669	2	Y	-0-					2

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
05	5301	X	5030	-0-	-271	-0-	285	1	4745	2	Y	-0-					9
06	5010	X	4787	-0-	-223	-0-	268	1	4519	2	Y	-0-					9
07	5146	X	4897	-0-	-249	-0-	272	1	4625	2	Y	-0-					9
08	4960	X	4820	-0-	-140	-0-	273	1	4547	2	Y	-0-					9
09	4800	X	4717	-0-	-83	-0-	261	1	4456	2	Y	-0-					9
*10	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	260 1	1 9	4703	2	Y	1					10

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4081	-0-	-197	-0-	231 3	1 9	3847	2	Y	3					41
06	4080	X	3991	-0-	-89	-0-	223 7	1 9	3761	2	Y	6					47
07	4154	X	4102	-0-	-52	-0-	228 3	1 9	3871	2	Y	3					50
08	3968	X	3563	-0-	-405	-0-	201 22	1 9	3340	2	Y	20					70
09	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	227	1	3866	2	Y	-0-					70
*10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	215 1	1 9	3893	2	Y	1	60	1			11

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	121	1	2011	2	Y	6	13	1			7
							7	9									
06	2130	N	1979	-0-	-151	-0-	111	1	1868	2	Y	-0-					7
07	2232	N	1360	-0-	-872	-0-	75	1	1284	2	Y	1					8
							1	9									
08	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	114	1	1905	2	Y	2					10
							2	9									
09	1980	N	1923	-0-	-57	-0-	106	1	1807	2	Y	9					19
							10	9									
*10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	101	1	1830	2	Y	1					20
							1	9									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3407	-0-	-189	-0-	193	1	3214	2	Y	-0-					4
06	3420	X	3323	-0-	-97	-0-	185	1	3128	2	Y	9					13
							10	9									
07	3534	X	3456	-0-	-78	-0-	192	1	3261	2	Y	3					16
							3	9									
08	3534	X	3390	-0-	-144	-0-	192	1	3198	2	Y	-0-					16
09	3330	X	3287	-0-	-43	-0-	182	1	3097	2	Y	7					23
							8	9									
10	3441	X	3369	-0-	-72	-0-	176	1	3193	2	Y	-0-	20	1			3

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	X	828	-0-	-71	-0-	47	1	781	2	Y	-0-					3
06	870	X	630	-0-	-240	-0-	35	1	595	2	Y	-0-	2	1			1
07	899	X	648	-0-	-251	-0-	36	1	612	2	Y	-0-					1
08	899	X	729	-0-	-170	-0-	41	1	688	2	Y	-0-					1
09	870	X	709	-0-	-161	-0-	39	1	670	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	837	X	573	-0-	-264	-0-	30	1	543	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. (I) GAS 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	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	182	1	3038	2	Y	6					49
							7	9									
06	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	183	1	3088	2	Y	6	24	1			31
							7	9									
07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	177	1	3017	2	Y	9					40
							10	9									
08	3503	X	3145	-0-	-358	-0-	178	1	2959	2	Y	7					47
							8	9									
*09	3330	X	2934	-0-	-396	-0-	162	1	2761	2	Y	10	42	1			15
							11	9									
10	3379	X	2917	-0-	-462	-0-	152	1	2759	2	Y	5					20
							6	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	4007	-0-	-240	-0-	227	1	3779	2	Y	1					6
							1	9									
06	3990	X	3911	-0-	-79	-0-	219	1	3691	2	Y	1					7
							1	9									
07	4123	X	3860	-0-	-263	-0-	214	1	3644	2	Y	2					9
							2	9									
08	3968	X	3922	-0-	-46	-0-	222	1	3699	2	Y	1					10
							1	9									
09	3840	X	3733	-0-	-107	-0-	206	1	3519	2	Y	7	9	1			8
							8	9									
10	3968	X	3817	-0-	-151	-0-	200	1	3616	2	Y	1	6	1			3
							1	9									

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

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

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

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

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

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

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732

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

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760

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

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237853 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 8546

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

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239278 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 8744

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

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242796 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 9046

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

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243225 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 8640

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

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248435 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600

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

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	798					N	-0-					26
06	DLQ	G-10	735	-0-	735	1533	735	2			N	-0-					26
07	DLQ	G-10	342	-0-	342	1875	342	2			N	-0-					26
08	2213	N	338	-0-	-1875	-0-	338	2			N	-0-					26
*09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					26
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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

05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1971	2	36	9	N	33					186
06	2580	N	2244	-0-	-336	-0-	2207	2	37	9	N	34	167	1			53
07	2325	N	2236	-0-	-89	-0-	2197	2	39	9	N	35					88
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2086	2	31	9	N	28					116
09	2250	N	1655	-0-	-595	-0-	1625	2	30	9	N	27					143
*10	2232	N	2024	-0-	-208	-0-	1979	2	45	9	N	41	159	1			25

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

05	2790	N	2188	-0-	-602	-0-	100	1	1899	2	N	172					252
							189	9									
06	2460	N	1809	-0-	-651	-0-	100	1	1665	2	N	40	177	1			115
							44	9									
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	100	1	2177	2	N	43					158
							47	9									
08	2201	N	1728	-0-	-473	-0-	100	1	1589	2	N	35					193
							39	9									
09	1800	N	1534	-0-	-266	-0-	100	1	1404	2	N	27					220
							30	9									
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					220

MT. ENTERPRISE (PETTIT) 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
TEMPLE WELL #: 2 RRCID -> 093164 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7811 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	726	-0-	-49	-0-	724	2	2	9	N	2					87
06	690	N	629	-0-	-61	-0-	626	2	3	9	N	3					90
07	589	N	582	-0-	-7	-0-	579	2	3	9	N	3					93
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	725	2	6	9	N	5					98
09	630	N	456	-0-	-174	-0-	450	2	6	9	N	5					103
*10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1035	2	4	9	N	4					107
TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784																	
05	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2171	2	6	9	N	5					162
06	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1657	2	17	9	N	15					177
07	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1930	2	17	9	N	15					192
08	2170	X	1911	-0-	-259	-0-	1886	2	25	9	N	23					215
09	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2251	2	8	9	N	7					222
10	2170	X	1361	-0-	-809	-0-	1354	2	7	9	N	6					228
JACKSON, MARGUERITTE WELL #: 1 RRCID -> 095677 COMPL. DATE 06/06/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7828 - 7834																	
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL) 63347 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, M. WELL #: 3 RRCID -> 126190 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6832 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2792	-0-	-339	-0-	2792	2			N	-0-					52
06	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2630	2	9	9	N	8					60
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3378	2	2	9	N	2					62
08	3224	X	3095	-0-	-129	-0-	3094	2	1	9	N	1					63
09	3120	X	2437	-0-	-683	-0-	2431	2	6	9	N	5					68
10	3224	X	1117	-0-	-2107	-0-	1115	2	2	9	N	2					70
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265 HIERS WELL #: 1 RRCID -> 148233 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6825 - 6831																	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK) 63347 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, K. L. WELL #: 2 RRCID -> 161250 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					139
06	450	N	318	-0-	-132	-0-	318	2			N	-0-					139
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					139
08	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					139
09	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					139
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					139

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT) 63456 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HUNT OIL COMPANY 416330
TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 229298 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11900 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	10602	X	9346	-0-	-1256	-0-	9346	3			N	-0-					10
06	9900	X	8743	-0-	-1157	-0-	8743	3			N	-0-					10
07	10230	X	9287	-0-	-943	-0-	9287	3			N	-0-					10
08	9982	X	9720	-0-	-262	-0-	9720	3			N	-0-					10
09	9390	X	8253	-0-	-1137	-0-	8253	3			N	-0-					10
10	9331	X	9093	-0-	-238	-0-	9093	3			N	-0-					10

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1807	-0-	-143	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1172	-0-	-502	-0-	1172	3			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

05	651	N	604	-0-	-47	-0-	42	1	547	2	N	14					30
							15	9									
06	510	N	320	-0-	-190	-0-	21	1	296	2	N	3					33
							3	9									
07	713	N	665	-0-	-48	-0-	45	1	618	2	N	2					35
							2	9									
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	48	1	678	2	N	8	29	1			14
							9	9									
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	45	1	624	2	N	5					19
							6	9									
10	651	N	640	-0-	-11	-0-	43	1	591	2	N	5					24
							6	9									

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

05	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	108	1	1402	2	N	29					102
							32	9									
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	103	1	1469	2	N	37					139
							41	9									
07	1705	N	1552	-0-	-153	-0-	103	1	1420	2	N	26					165
							29	9									
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	105	1	1492	2	N	49	148	1			66
							54	9									
09	1620	N	1543	-0-	-77	-0-	101	1	1405	2	N	34					100
							37	9									
*10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	107	1	1457	2	N	35					135
							39	9									

MYRTLE NOLTE (SLIGO) 64233 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
LANE, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 124042 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 6670 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	34	1	59	2	N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	24	1	51	2	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	32	1	56	2	N	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	23	1	38	2	N	-0-					-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	15	1	33	2	N	-0-					-0-
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	24	1	40	2	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					28
*06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					28
*07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					28
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

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

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

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

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285

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

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964

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

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504

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

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072

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

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666

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

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982

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

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969

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

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859

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

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MAYO, EDDIE 536900
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	158 9	1 9	1567	2	Y	8	9	1			3
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	182 4	1 9	1558	2	Y	4					7
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	198 6	1 9	2081	2	Y	5	10	1			2
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	195 6	1 9	2092	2	Y	5					7
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	186 4	1 9	2024	2	Y	4					11
*10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	190 4	1 9	1971	2	Y	4	12	1			3

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	5316	-0-	-47	-0-	486 8	1 9	4822	2	Y	7	19	1			7
06	5340	X	5150	-0-	-190	-0-	539 7	1 9	4604	2	Y	6					13
07	5518	X	4746	-0-	-772	-0-	412 9	1 9	4325	2	Y	8	12	1			9
08	5456	X	5085	-0-	-371	-0-	433 7	1 9	4645	2	Y	6					15
09	5190	X	4895	-0-	-295	-0-	411 4	1 9	4480	2	Y	4	13	1			6
10	5332	X	4971	-0-	-361	-0-	435 23	1 9	4513	2	Y	21	23	1			4

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5388	-0-	-595	-0-	493	1	4892	2	Y	3	27	1			3
							3	9									
06	5790	X	5286	-0-	-504	-0-	554	1	4729	2	Y	3					6
							3	9									
07	5890	X	5466	-0-	-424	-0-	475	1	4985	2	Y	5					11
							6	9									
08	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	464	1	4974	2	Y	9					20
							10	9									
*09	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	447	1	4865	2	Y	12	27	1			5
							13	9									
10	5332	X	5096	-0-	-236	-0-	448	1	4648	2	Y	-0-					5

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	467	1	4637	2	Y	15	17	1			5
							17	9									
06	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	514	1	4395	2	Y	8					13
							9	9									
07	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	432	1	4537	2	Y	8	19	1			2
							9	9									
08	5115	X	4836	-0-	-279	-0-	412	1	4414	2	Y	9					11
							10	9									
09	4950	X	4678	-0-	-272	-0-	393	1	4281	2	Y	4					15
							4	9									
10	5115	X	4413	-0-	-702	-0-	387	1	4017	2	Y	8	18	1			5
							9	9									

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
05	8773	X	7565	-0-	-1208	-0-	690	1	6847	2	N	25					51
							28	9									
06	8400	X	7086	-0-	-1314	-0-	743	1	6343	2	N	-0-					51
07	7812	X	7276	-0-	-536	-0-	633	1	6643	2	N	-0-					51
08	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	658	1	7055	2	N	40					91
							44	9									
09	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	613	1	6672	2	N	10	79	1			22
							11	9									
*10	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	650	1	6745	2	N	3					25
							3	9									

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
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	131	1	1295	2	N	-0-					29
06	1410	N	1347	-0-	-63	-0-	141	1	1206	2	N	-0-					29
07	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	119	1	1251	2	N	-0-					29
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	123	1	1317	2	N	-0-					29
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	114	1	1242	2	N	-0-					29
10	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	118	1	1222	2	N	-0-					29

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250876 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	372	1	3688	2	Y	6	45	1			7
							7	9									
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	423	1	3609	2	Y	2					9
							2	9									
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	321	1	3370	2	Y	3					12
							3	9									
08	3937	X	3784	-0-	-153	-0-	320	1	3433	2	Y	28					40
							31	9									
09	3810	X	3704	-0-	-106	-0-	311	1	3391	2	Y	2					42
							2	9									
10	3937	X	3251	-0-	-686	-0-	286	1	2964	2	Y	1					43
							1	9									

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	269	1	2671	2	Y	7	51	1			7
							8	9									
06	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	275	1	2351	2	Y	2					9
							2	9									
07	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	220	1	2313	2	Y	-0-					9
08	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	220	1	2356	2	Y	5					14
							6	9									
09	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	203	1	2208	2	Y	1					15
							1	9									
10	2480	X	2391	-0-	-89	-0-	210	1	2181	2	Y	-0-					15

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	160	1	1587	2	N	-0-					81
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	182	1	1551	2	N	-0-					81
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	156	1	1641	2	N	-0-					81
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	148	1	1585	2	N	-0-					81
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	136	1	1479	2	N	-0-	62	1			19
*10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	144	1	1491	2	N	-0-					19

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
05	10044	X	9334	-0-	-710	-0-	854	1	8478	2	N	2					22
							2	9									
06	9540	X	8931	-0-	-609	-0-	931	1	7954	2	N	42					64
							46	9									
07	9548	X	8901	-0-	-647	-0-	774	1	8116	2	N	10					74
							11	9									
08	9393	X	8936	-0-	-457	-0-	761	1	8162	2	N	12					86
							13	9									
09	9030	X	8572	-0-	-458	-0-	720	1	7842	2	N	9	76	1			19
							10	9									
10	9331	X	8318	-0-	-1013	-0-	731	1	7584	2	N	3					22
							3	9									

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					13
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					13
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					13
08	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					13
*09	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					13
10	2759	X	222	-0-	-2537	-0-	222	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

05	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	975	1	7409	2	N	10					87
							11	9									
06	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	924	1	7001	2	N	30					117
							33	9									
07	8091	X	7683	-0-	-408	-0-	497	1	7147	2	N	35					152
							39	9									
08	DLQ G-10		7678	-0-	7678	7678	498	1	7162	2	N	16					168
							18	9									
09	DLQ G-10		7300	-0-	7300	14978	464	1	6806	2	N	27					195
							30	9									
10	DLQ G-10		7422	-0-	7422	22400	487	1	6916	2	N	17					212
							19	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265366 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	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

*01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1640	2	2	9	N	2					27
*02	1512	N	1347	-0-	-165	-0-	1344	2	3	9	N	3					30
*03	1829	N	1694	-0-	-135	-0-	1694	2			N	-0-					30
*04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					30
*05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					30
*06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					30
*07	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	1705	2			N	-0-					30
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					30
09	1650	N	1567	-0-	-83	-0-	1566	2	1	9	N	1					31
*10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					31

CHRISTIAN, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116791 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9642 - 9746

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN "F" WELL #: 1 RRCID -> 136325 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9516 - 10173

05	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	1321	2	8	9	N	7					50
06	1710	N	750	-0-	-960	-0-	750	2			N	-0-					50
07	1550	N	1227	-0-	-323	-0-	1221	2	6	9	N	5					55
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2626	2	4	9	N	4					59
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2289	2	4	9	N	4					63
*10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1876	2	3	9	N	3					66

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	151	1	2512	2	Y	12	17	1			4
							13	9									
06	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	144	1	2436	2	Y	-0-					4
07	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	150	1	2560	2	Y	9					13
							10	9									
08	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	150	1	2500	2	Y	-0-					13
09	2400	N	2329	-0-	-71	-0-	129	1	2198	2	Y	2					15
							2	9									
10	2480	N	2457	-0-	-23	-0-	128	1	2321	2	Y	7					22
							8	9									

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

05	775	N	615	-0-	-160	-0-	615	2			N	-0-					51
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1205	2	1	9	N	1	1	8			51
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					51
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					51
09	1200	N	214	-0-	-986	-0-	214	2			N	-0-					51
10	1085	N	140	-0-	-945	-0-	140	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

05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					80
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	749	3	64	9	N	58					138
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					138
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					138
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					138
*10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	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

05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					110
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					110
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					110
08	496	N	202	-0-	-294	-0-	202	2			N	-0-					110
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					110
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					110

JEANNINE CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 262318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10520

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					286
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1741	2	53	9	Y	48	34	1			30
06	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1700	2	31	9	Y	28	37	1			21
07	3317	X	2311	-0-	-1006	-0-	2266	2	45	9	Y	41	45	1			17
08	3720	X	1959	-0-	-1761	-0-	1918	2	41	9	Y	37					54
09	3600	X	1654	-0-	-1946	-0-	1639	2	15	9	Y	14	46	1			22
10	2325	X	1138	-0-	-1187	-0-	1110	2	28	9	Y	25					47

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-
06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	3218	-0-	-99	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
09	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
*10	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-

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
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	408	2	12	9	N	11	3	8			95
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1064	2	10	9	N	9	1	8			103
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					103
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	523	2	3	9	N	3					106
09	1080	N	244	-0-	-836	-0-	240	2	4	9	N	4					110
10	589	N	240	-0-	-349	-0-	240	2			N	-0-					110

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	516	-0-	-538	-0-	515	2	1	9	N	1	1	8			80
06	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1432	2	1	9	N	1	1	8			80
07	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					80
08	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					80
09	1440	X	893	-0-	-547	-0-	892	2	1	9	N	1	1	8			80
10	1488	X	795	-0-	-693	-0-	795	2			N	-0-					80

SND OPERATING, L.L.C. 797127
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	18	1	1528	3	N	15					52
							17	9									
06	1530	N	1323	-0-	-207	-0-	22	1	1278	3	N	21					73
							23	9									
07	1519	N	1271	-0-	-248	-0-	1271	2			N	-0-					73
*08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1716	2	29	9	N	26					99
*09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1654	2	32	9	N	29					128
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

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
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	20	1	1165	3	N	-0-					150
06	1380	N	1142	-0-	-238	-0-	20	1	1122	3	N	-0-					150
07	1240	N	832	-0-	-408	-0-	832	2			N	-0-					150
*08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					150
09	1140	N	919	-0-	-221	-0-	919	2			N	-0-					150
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

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
05	1829	N	1630	-0-	-199	-0-	17	1	1358	3	N	232	345	1			72
							255	9									
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	17	1	1351	3	N	156	183	1			45
							172	9									
07	1457	N	1161	-0-	-296	-0-	971	2	190	9	N	173	173	1			45
*08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1775	2	74	9	N	67					112
09	1530	N	1050	-0-	-480	-0-	951	2	99	9	N	90	141	1			61
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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
05	1240	N	896	-0-	-344	-0-	14	1	882	3	N	-0-					139
06	1020	N	824	-0-	-196	-0-	14	1	810	3	N	-0-					139
07	1116	N	670	-0-	-446	-0-	670	2			N	-0-					139
*08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					139
*09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					139
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

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
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					32
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					32
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					32
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					32
*09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2287	2	23	9	N	21					53
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	13	1	724	3	N	1					195
							1	9									
06	840	N	628	-0-	-212	-0-	14	1	610	3	N	4	142	1			57
							4	9									
07	682	N	400	-0-	-282	-0-	400	2			N	-0-					57
08	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	2			N	-0-					57
*09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	698	2	4	9	N	4					61
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

05	744	N	673	-0-	-71	-0-	2	1	661	3	N	9					129
							10	9									
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	2	1	654	3	N	8					137
							9	9									
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					137
*08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					137
*09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	687	2	3	9	N	3					140
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	496	N	460	-0-	-36	-0-	11	1	435	3	N	13					43
							14	9									
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	12	1	431	3	N	14					57
							15	9									
07	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	2			N	-0-					57
*08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	537	2	17	9	N	15					72
*09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	534	2	52	9	N	47					119
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

05	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	26	1	2943	3	N	18	166	1			37
							20	9									
06	3000	N	3060	-0-	60	60	27	1	3008	3	N	23					60
							25	9									
07	2325	N	2102	-0-	-223	-0-	2102	2			N	-0-					60
*08	3100	N	3381	-0-	281	281	3352	2	29	9	N	26					86
*09	3439	X	3158	-0-	-281	-0-	3134	2	24	9	N	22					108
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					108

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	20	1	605	3	N	31	151	1			57
							34	9									
06	690	N	563	-0-	-127	-0-	20	1	518	3	N	23					80
							25	9									
07	682	N	425	-0-	-257	-0-	425	2			N	-0-					80
08	651	N	483	-0-	-168	-0-	473	2	10	9	N	9					89
*09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	925	2	17	9	N	15					104
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

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
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					77
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					77
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					77
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					77
*09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1406	2	24	9	N	22					99
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	1923	-0-	-1177	-0-	17	1	1884	3	N	20					154
							22	9									
06	2730	X	1812	-0-	-918	-0-	17	1	1761	3	N	31					185
							34	9									
07	1457	X	1352	-0-	-105	-0-	1352	2			N	-0-					185
*08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					185
*09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2598	2	24	9	N	22					207
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

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
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	15	1	1190	3	N	-0-					95
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	15	1	1178	3	N	7					102
							8	9									
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					102
*08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					102
*09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1517	2	2	9	N	2					104
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

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
05	1116	N	788	-0-	-328	-0-	16	1	772	3	N	-0-					102
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	17	1	814	3	N	-0-					102
07	682	N	612	-0-	-70	-0-	612	2			N	-0-					102
*08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					102
*09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					102
10	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
05	8742	X	7730	-0-	-1012	-0-	20	1	7710	3	N	-0-					40
06	8460	X	7456	-0-	-1004	-0-	21	1	7435	3	N	-0-					40
07	7998	X	5555	-0-	-2443	-0-	5555	2			N	-0-					40
*08	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8555	2	22	9	N	20					60
*09	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	2			N	-0-					60
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					60

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
05	775	N	302	-0-	-473	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	750	N	537	-0-	-213	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
*10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

05	589	N	338	-0-	-251	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	660	N	308	-0-	-352	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	527	N	312	-0-	-215	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					56
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					56
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					56
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					56
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					56
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					56

FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					80
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					80
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					80
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					80
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					80
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					80

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	589	N	571	-0-	-18	-0-	568	2	3	9	N	3					18
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	597	2	4	9	N	4					22
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	604	2	7	9	N	6					28
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	599	2	8	9	N	7					35
09	600	N	515	-0-	-85	-0-	509	2	6	9	N	5					40
10	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-					40

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	1516	2			N	-0-					62
06	1560	N	1510	-0-	-50	-0-	1510	2			N	-0-					62
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					62
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					62
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					62
10	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1582	2			N	-0-					62

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	769	2	6	9	N	5					73
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	754	2	2	9	N	2					75
07	775 N	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	-0-					75
08	775 N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-					75
09	750 N	733	-0-	-17	-0-	733	2			N	-0-					75
10	744 N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-					75

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

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
05	1023	N	325	-0-	-698	-0-	325	2			N	-0-					62
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	2			N	-0-					62
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					62
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					62
09	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	2			N	-0-					62
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					62

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					52
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					52
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	33	1	258	2	N	-0-					52
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	66	1	358	2	N	-0-					52
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	70	1	338	2	N	-0-					52
10	279	N	10	-0-	-269	-0-	10	2			N	-0-					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
05	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	1239	2	13	9	N	12					121
06	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1167	2	1	9	N	1					122
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1149	2	9	9	N	8					130
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1247	2	10	9	N	9					139
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1160	2	10	9	N	9					148
*10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1169	2	12	9	N	11					159

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	N	5					92
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	151	2	2	9	N	2	87	1			7
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					7
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					7
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					7
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					7

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1694	2	43	9	N	39					167
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1517	2	39	9	N	35	155	1			47
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1545	2	39	9	N	35					82
08	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	1661	2	36	9	N	33					115
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1628	2	39	9	N	35					150
10	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	1534	2	37	9	N	34					184

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
05	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2740	2	30	9	N	27					109
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2555	2	15	9	N	14					123
07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2637	2	65	9	N	59					182
08	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2683	2	67	9	N	61	157	1			86
09	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2630	2	46	9	N	42					128
*10	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2721	2	57	9	N	52					180

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
05	2263	N	1894	-0-	-369	-0-	1877	2	17	9	N	15					158
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2115	2	11	9	N	10					168
07	1922	N	1772	-0-	-150	-0-	1759	2	13	9	N	12					180
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2134	2	14	9	N	13	151	1			42
09	2130	N	1694	-0-	-436	-0-	1685	2	9	9	N	8					50
10	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	1602	2	11	9	N	10					60

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
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	8	1	3095	2	N	14					62
							15	9									
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	3	1	2942	2	N	15					77
							17	9									
07	3038	X	2629	-0-	-409	-0-	27	1	2590	2	N	11					88
							12	9									
08	3038	X	2831	-0-	-207	-0-	2809	2	22	9	N	20					108
09	2940	X	2910	-0-	-30	-0-	2904	2	6	9	N	5					113
10	3038	X	2952	-0-	-86	-0-	2931	2	21	9	N	19					132

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1776	2	9	9	N	8					125
06	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	1713	2	6	9	N	5					130
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1784	2	6	9	N	5					135
08	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	1757	2	6	9	N	5					140
09	1710	N	1664	-0-	-46	-0-	1656	2	8	9	N	7					147
10	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	1702	2	6	9	N	5					152

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
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					95
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					95
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					95
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					95
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					95
*10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					95

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
05	372	N	13	-0-	-359	-0-	13	2			N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	310	N	15	-0-	-295	-0-	15	2			N	-0-					46
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					46
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					46
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					46

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
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	5	1	965	2	N	3					114
							3	9									
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	16	1	927	2	N	3					117
							3	9									
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	25	1	933	2	N	7					124
							8	9									
08	961	N	933	-0-	-28	-0-	52	1	867	2	N	13					137
							14	9									
09	930	N	912	-0-	-18	-0-	11	1	884	2	N	15					152
							17	9									
10	961	N	943	-0-	-18	-0-	17	1	900	2	N	24					176
							26	9									

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					127
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	811	2	21	9	N	19					146
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	801	2	34	9	N	31					177
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					177
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					177
*10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	725	2	7	9	N	6					183

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	554	2	18	9	N	16					172
06	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	2			N	-0-					172
07	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	2			N	-0-					172
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					172
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	528	2	9	9	N	8					180
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	2	2	9	N	2					182

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					56
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					56
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	784	2	63	9	N	57					113
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	639	2	18	9	N	16					129
09	600	N	548	-0-	-52	-0-	546	2	2	9	N	2					131
10	837	N	523	-0-	-314	-0-	520	2	3	9	N	3					134

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			Y	-0-					73
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					73
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	59	1	961	2	Y	-0-					73
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	33	1	1010	2	Y	-0-					73
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	932	2	1	9	Y	1					74
*10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1008	2	11	9	Y	10					84

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					84
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					84
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					84
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					84
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					84
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					84

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1299	-0-	-375	-0-	14	1	1285	2	N	-0-					133
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	20	1	1379	2	N	-0-					133
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	24	1	1752	2	N	-0-					133
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1562	2	63	9	N	57					190
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1489	2	3	9	N	3					193
10	1767	N	1510	-0-	-257	-0-	1502	2	8	9	N	7					200

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					23
06	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					23
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					23
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	2	N	-0-					23
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					23
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7480 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					58
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					58
07	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					58
08	310	N	228	-0-	-82	-0-	2	1	226	2	N	-0-					58
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					58
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					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
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	684	2	4	9	N	4					77
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	677	2	17	9	N	15					92
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					92
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	602	2	6	9	N	5					97
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					97
*10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					97

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
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	649	2	1	9	N	1					43
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	520	2	6	9	N	5					48
07	558	N	419	-0-	-139	-0-	417	2	2	9	N	2					50
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	671	2	13	9	N	12					62
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	624	2	3	9	N	3					65
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	635	2	17	9	N	15					80

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
05	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	1529	2	8	9	N	7					87
06	1590	N	1475	-0-	-115	-0-	1469	2	6	9	N	5					92
07	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	1447	2	7	9	N	6	69	1			29
08	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	1377	2	10	9	N	9					38
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1483	2	2	9	N	2					40
*10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1572	2	11	9	N	10					50

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1953	N	368	-0-	-1585	-0-	368	2			N	-0-					97
06	1470	N	322	-0-	-1148	-0-	322	2			N	-0-					97
07	992	N	367	-0-	-625	-0-	367	2			N	-0-					97
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					97
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					97
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					97

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
05	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	1528	2	19	9	Y	17					41
06	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	1444	2	7	9	Y	6					47
07	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	1410	2	24	9	Y	22	56	1			13
08	1550	N	1339	-0-	-211	-0-	1325	2	14	9	Y	13					26
09	1440	N	1243	-0-	-197	-0-	1231	2	12	9	Y	11					37
10	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	1226	2	6	9	Y	5					42

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
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	6	1	516	2	N	-0-					121
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	8	1	517	2	N	9					130
							10	9									
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	7	1	520	2	N	-0-					130
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	567	2	4	9	N	4					134
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					134
10	527	N	383	-0-	-144	-0-	380	2	3	9	N	3					137

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	764	-0-	-11	-0-	758	2	6	9	N	5					33
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	20	1	692	2	N	9					42
							10	9									
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	87	1	547	2	N	1					43
							1	9									
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	277	1	665	2	N	2					45
							2	9									
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	47	1	672	2	N	7					52
							8	9									
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	29	1	566	2	N	3					55
							3	9									

STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1593	2	3	9	Y	3					53
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1523	2	11	9	Y	10					63
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1521	2	12	9	Y	11					74
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1525	2	19	9	Y	17					91
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1511	2	10	9	Y	9					100
*10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1480	2	6	9	Y	5					105

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	2	1	560	2	N	-0-					58
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	16	1	495	2	N	-0-					58
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	65	1	459	2	N	-0-					58
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	18	1	448	2	N	-0-					58
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	N	-0-					58
*10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					58

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
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	786	2	7	9	N	6					125
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	756	2	2	9	N	2					127
07	837	N	745	-0-	-92	-0-	724	2	21	9	N	19					146
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	765	2	11	9	N	10					156
09	750	N	708	-0-	-42	-0-	706	2	2	9	N	2					158
*10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	795	2	2	9	N	2					160

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
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					18
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					18
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					18
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					18
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					18
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					18

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	565	2	22	9	N	20					118
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	545	2	4	9	N	4					122
07	589	N	550	-0-	-39	-0-	543	2	7	9	N	6					128
08	589	N	558	-0-	-31	-0-	554	2	4	9	N	4					132
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	539	2	11	9	N	10					142
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	579	2	25	9	N	23					165

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	345	2	2	9	N	2			55
06	300	N	81	-0-	-219	-0-	81	2			N	-0-			55
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	202	2	2	9	N	2			57
08	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	2			N	-0-			57
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			57
*10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			57

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

05	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	1517	2	6	9	N	5			70
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1809	2	6	9	N	5			75
07	1829	N	1708	-0-	-121	-0-	1702	2	6	9	N	5			80
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1647	2	6	9	N	5			85
09	1770	N	1579	-0-	-191	-0-	1564	2	15	9	N	14			99
*10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1694	2	22	9	N	20			119

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832

05	2201	N	2063	-0-	-138	-0-	2054	2	9	9	Y	8			72
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2163	2	2	9	Y	2			74
07	2201	N	2098	-0-	-103	-0-	2087	2	11	9	Y	10			84
08	2077	N	1778	-0-	-299	-0-	1775	2	3	9	Y	3			87
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2070	2	9	9	Y	8			95
*10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2131	2	8	9	Y	7			102

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870

05	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1070	2	13	9	N	12			142
06	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1026	2	17	9	N	15			157
07	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1050	2	6	9	N	5			162
08	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1044	2	15	9	N	14			176
09	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	986	2	18	9	N	16			192
10	1054	N	962	-0-	-92	-0-	949	2	13	9	N	12			204

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					55
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					55
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					55
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					55
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					55
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					55

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
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1441	2	14	9	Y	13					36
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1498	2	12	9	Y	11	39	1			8
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	344	1	1155	2	Y	13					21
							14	9									
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1399	2	11	9	Y	10					31
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1393	2	13	9	Y	12					43
*10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1366	2	12	9	Y	11	40	1			14

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
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					168
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					168
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	310	2	7	9	N	6					174
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	601	2	6	9	N	5					179
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	252	2	17	9	N	15					194
10	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	2			N	-0-					194

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					92
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					92
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					92
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					92
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					92
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					92

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	2325	X	2191	-0-	-134	-0-	15	1	2165	2	N	10					105
							11	9									
06	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2129	2	9	9	N	8					113
07	2201	X	2099	-0-	-102	-0-	2091	2	8	9	N	7					120
08	2201	N	2056	-0-	-145	-0-	2039	2	17	9	N	15					135
09	2130	N	2093	-0-	-37	-0-	2082	2	11	9	N	10					145
*10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2144	2	2	9	N	2					147

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	872	2	11	9	N	10					17
06	840	N	835	-0-	-5	-0-	824	2	11	9	N	10					27
07	868	N	841	-0-	-27	-0-	14	1	824	2	N	3					30
							3	9									
08	868	N	845	-0-	-23	-0-	29	1	806	2	N	9					39
							10	9									
09	840	N	803	-0-	-37	-0-	17	1	775	2	N	10					49
							11	9									
*10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	844	2	7	9	N	6					55

ATM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201954 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8059 - 9152

05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1001	2	20	9	N	18					124
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	985	2	11	9	N	10					134
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1055	2	3	9	N	3					137
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1035	2	8	9	N	7					144
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	989	2	17	9	N	15					159
10	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1027	2	11	9	N	10					169

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819

05	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			Y	-0-					63
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-					63
07	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			Y	-0-					63
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					63
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	28	1	62	2	Y	-0-					63
10	62	N	16	-0-	-46	-0-	6	1	10	2	Y	-0-					63

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	N	-0-					65
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					65
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					65
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					65
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					65
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	880	2	18	9	Y	16					66
06	870	N	730	-0-	-140	-0-	166	1	556	2	Y	7					73
							8	9									
07	899	N	816	-0-	-83	-0-	798	2	18	9	Y	16					89
08	899	N	888	-0-	-11	-0-	877	2	11	9	Y	10	78	1			21
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	875	2	14	9	Y	13					34
10	806	N	766	-0-	-40	-0-	754	2	12	9	Y	11					45

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	418	2	12	9	Y	11	16	1			8
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	510	2	11	9	Y	10					18
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	646	2	7	9	Y	6	17	1			7
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	869	2	30	9	Y	27	16	1			18
09	510	N	220	-0-	-290	-0-	217	2	3	9	Y	3					21
10	527	N	232	-0-	-295	-0-	230	2	2	9	Y	2	13	1			10

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					62
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					62
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					62
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					62
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					62
*10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1099	2	1	9	Y	1					63

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

05	775	N	746	-0-	-29	-0-	740	2	6	9	Y	5					31
06	810	N	722	-0-	-88	-0-	719	2	3	9	Y	3					34
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	691	2	3	9	Y	3					37
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	712	2	7	9	Y	6					43
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	680	2	6	9	Y	5					48
10	651	N	630	-0-	-21	-0-	624	2	6	9	Y	5					53

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

05	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	2075	2	6	9	N	5					157
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2108	2	6	9	N	5					162
07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2535	2	6	9	N	5					167
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2326	2	6	9	N	5	157	1			15
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2186	2	17	9	N	15					30
10	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	1928	2	28	9	N	25					55

PETERSON GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 204660 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6906

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	742	2	9	9	N	8					175
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	752	2	3	9	N	3	158	1			20
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	775	2	2	9	N	2					22
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					22
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	746	2	20	9	N	18					40
*10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	754	2	17	9	N	15					55

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	323	-0-	-1010	-0-	323	2			N	-0-					9
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					9
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					9
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 206206 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 6964 - 6990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	899	2	15	9	N	14					65
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	877	2	8	9	N	7					72
07	961	N	918	-0-	-43	-0-	915	2	3	9	N	3					75
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	898	2	40	9	N	36					111
09	900	N	491	-0-	-409	-0-	488	2	3	9	N	3					114
10	930	N	843	-0-	-87	-0-	834	2	9	9	N	8					122

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2471	2	14	9	N	13					88
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2558	2	13	9	N	12	71	1			29
07	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2886	2	14	9	N	13					42
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	11	1	2594	2	N	8					50
							9	9									
09	2580	N	2283	-0-	-297	-0-	2264	2	19	9	N	17					67
10	2759	N	2551	-0-	-208	-0-	2537	2	14	9	N	13					80

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	840	2	29	9	N	26					163
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	839	2	33	9	N	30					193
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	820	2	8	9	N	7					200
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	868	2	24	9	N	22					222
09	870	N	845	-0-	-25	-0-	841	2	4	9	N	4	183	1			43
*10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	878	2	11	9	N	10					53

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					50
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					50
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					50
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					50
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					50
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					50

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					67
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	614	-0-	-68	-0-	2	1	612	2	N	-0-					60
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	17	1	543	2	N	10					70
							11	9									
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	71	1	505	2	N	15					85
							17	9									
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	22	1	544	2	N	8					93
							9	9									
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	35	1	523	2	N	4					97
							4	9									
*10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	677	2	1	9	N	1					98

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	630	2	3	9	N	3					135
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	573	2	6	9	N	5					140
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					140
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	556	2	9	9	N	8					148
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	546	2	2	9	N	2					150
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	541	2	3	9	N	3					153

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
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	2	N	-0-					97
06	150	N	81	-0-	-69	-0-	1	1	80	2	N	-0-					97
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	N	-0-					97
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	2	N	-0-					97
09	90	N	19	-0-	-71	-0-	1	1	18	2	N	-0-					97
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	1	1	354	2	N	-0-					72
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	13	1	406	2	N	6					78
							7	9									
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	74	1	525	2	N	7					85
							8	9									
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	19	1	485	2	N	2					87
							2	9									
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	506	2	N	1					88
							1	9									
10	620	N	398	-0-	-222	-0-	383	2	15	9	N	14					102

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
05	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2			N	-0-					24
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					24
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					24
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					24
09	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-					24
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					24

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	358	-0-	-76	-0-	79	1	279	2	Y	-0-					2
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	56	1	291	2	Y	-0-					2
07	372	N	303	-0-	-69	-0-	52	1	248	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	75	1	263	2	Y	2					3
							2	9									
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	51	1	280	2	Y	3					6
							3	9									
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	125	1	175	2	Y	1					7
							1	9									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	T. A.		18	-0-	18	223	18	2			N	-0-					63
06	T. A.		4	-0-	4	227	4	2			N	-0-					63
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	227					N	-0-					63
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	227					N	-0-					63
09	250	X	23	-0-	-227	-0-	23	2			N	-0-					63
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					63

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520

05	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	74	1	2104	2	N	12	170	1			48
							13	9									
06	2280	N	2175	-0-	-105	-0-	53	1	2112	2	N	9					57
							10	9									
07	2294	N	2074	-0-	-220	-0-	2056	2	18	9	N	16					73
08	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	12	1	2113	2	N	17					90
							19	9									
09	2190	N	2018	-0-	-172	-0-	53	1	1913	2	N	47					137
							52	9									
10	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	15	1	1956	2	N	10					147
							11	9									

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888

05	744	N	547	-0-	-197	-0-	539	2	8	9	Y	7					42
06	630	N	456	-0-	-174	-0-	453	2	3	9	Y	3					45
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	531	2	6	9	Y	5					50
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	594	2	6	9	Y	5					55
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	420	2	2	9	Y	2					57
10	527	N	467	-0-	-60	-0-	456	2	11	9	Y	10					67

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					143
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					143
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					143
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	163	2	19	9	N	17					160
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					160
10	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					160

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939

05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					98
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	195	2	50	9	N	45					143
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					143
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					143
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	185	2	2	9	N	2					145
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	189	2	53	9	N	48	181	1			12

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041

05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					100
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					100
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					100
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					100
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					100
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					100

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					95
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					95
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721

05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2179	2	7	9	N	6					62
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					62
07	2573	N	1097	-0-	-1476	-0-	1097	2			N	-0-					62
08	2201	N	954	-0-	-1247	-0-	954	2			N	-0-					62
09	1320	N	798	-0-	-522	-0-	798	2			N	-0-					62
10	1085	N	708	-0-	-377	-0-	708	2			N	-0-					62

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1059	2	29	9	N	26					138
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	839	2	20	9	N	18	88	1			68
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	814	2	15	9	N	14					82
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	854	2	14	9	N	13					95
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	771	2	13	9	N	12					107
*10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	787	2	33	9	N	30					137

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669

05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					127
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	380	2	34	9	N	31					158
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					158
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	428	2	21	9	N	19					177
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	391	2	9	9	N	8					185
*10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	415	2	136	9	N	124	176	1			133

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	1488	N	1055	-0-	-433	-0-	1033	2	22	9	N	20					207
06	1800	N	887	-0-	-913	-0-	887	2			N	-0-					207
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	5	1	1417	2	N	18					225
							20	9									
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1248	2	1	9	N	1	173	1			53
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					53
10	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1443	2	2	9	N	2					55

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
05	341	N	307	-0-	-34	-0-	13	1	288	2	N	5					85
							6	9									
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	23	1	240	2	N	-0-					85
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	230	2	N	-0-					85
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	20	1	244	2	N	-0-					85
09	270	N	212	-0-	-58	-0-	6	1	206	2	N	-0-					85
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	211	2	2	9	N	2					87

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
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					62
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					62
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	2	N	-0-					62
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					62
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					62
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					62

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	95	2	17	9	N	15					95
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	69	2	14	9	N	13					108
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	65	2	10	9	N	9					117
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	81	2	11	9	N	10					127
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	81	2	7	9	N	6					133
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					133

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
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					41
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					41
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					41
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					41
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					41
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					41

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1475	2	22	9	N	20					137
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1376	2	17	9	N	15					152
07	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1350	2	9	9	N	8					160
08	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	1345	2	19	9	N	17					177
09	1380	N	1174	-0-	-206	-0-	1161	2	13	9	N	12	167	1			22
10	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	1242	2	11	9	N	10					32

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					110
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	447	2	17	9	N	15					125
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	482	2	2	9	N	2	109	1			18
08	527	N	492	-0-	-35	-0-	484	2	8	9	N	7					25
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	457	2	9	9	N	8					33
10	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					33

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1055	2	20	9	N	18					58
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1097	2	13	9	N	12					70
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1085	2	30	9	N	27					97
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1150	2	25	9	N	23					120
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1110	2	19	9	N	17					137
10	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1091	2	23	9	N	21					158

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

05	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1872	2	41	9	N	37					132
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1877	2	34	9	N	31					163
07	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	1931	2	37	9	N	34	154	1			43
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1919	2	37	9	N	34					77
09	1920	N	1845	-0-	-75	-0-	1806	2	39	9	N	35					112
10	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	1913	2	33	9	N	30					142

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					67
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					67
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					67
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					67
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					67
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					67

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	749	2	36	9	N	33					170
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	739	2	11	9	N	10					180
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	711	2	28	9	N	25					205
08	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	2			N	-0-					205
09	750	N	626	-0-	-124	-0-	626	2			N	-0-					205
10	744	N	591	-0-	-153	-0-	591	2			N	-0-					205

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	552	2	108	9	N	98					123
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	578	2	65	9	N	59					182
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	523	2	17	9	N	15	162	1			35
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					35
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					35
*10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					35

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2744	2	22	9	N	20					68
06	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2647	2	19	9	N	17					85
07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2698	2	22	9	N	20					105
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2626	2	9	9	N	8					113
09	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2472	2	10	9	N	9					122
*10	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2544	2	7	9	N	6					128

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	558	N	494	-0-	-64	-0-	7	1	483	2	N	4					97
							4	9									
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	521	2	7	9	N	6					103
07	589	N	431	-0-	-158	-0-	22	1	403	2	N	5					108
							6	9									
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	12	1	565	2	N	7					115
							8	9									
09	540	N	518	-0-	-22	-0-	6	1	509	2	N	3					118
							3	9									
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	2	1	494	2	N	2					120
							2	9									

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895

05	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					27
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					27
07	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					27
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					27
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					27
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					27

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-			72
06	510	N	105	-0-	-405	-0-	105	2			N	-0-			72
07	403	N	90	-0-	-313	-0-	90	2			N	-0-			72
08	372	N	96	-0-	-276	-0-	96	2			N	-0-			72
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-			72
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			72

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	4	1	235	2	Y	-0-			42
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	19	1	218	2	Y	-0-			42
07	341	N	224	-0-	-117	-0-	22	1	202	2	Y	-0-			42
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	2	1	208	2	Y	-0-			42
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	Y	-0-			42
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	2	Y	-0-			42

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661

05	3131	X	2752	-0-	-379	-0-	19	1	2719	2	N	13					148
							14	9									
06	3060	X	2783	-0-	-277	-0-	2768	2	15	9	N	14					162
07	3162	X	2780	-0-	-382	-0-	2758	2	22	9	N	20					182
08	2976	X	2888	-0-	-88	-0-	2884	2	4	9	N	4	163	1			23
09	2790	X	2788	-0-	-2	-0-	2777	2	11	9	N	10					33
10	2883	X	2855	-0-	-28	-0-	2844	2	11	9	N	10					43

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319

05	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			Y	-0-					68
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2			Y	-0-					68
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	264	1	351	2	Y	-0-					68
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	534	1	337	2	Y	-0-					68
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	581	1	327	2	Y	-0-					68
*10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	605	1	338	2	Y	-0-					68

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1011	2	17	9	N	15					42
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1167	2	18	9	N	16					58
07	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1126	2	11	9	N	10					68
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1188	2	21	9	N	19					87
09	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	1142	2	17	9	N	15					102
*10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1165	2	20	9	N	18					120

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1466	2	55	9	Y	50	65	1			31
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1397	2	54	9	Y	49					80
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1432	2	32	9	Y	29	71	1			38
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1371	2	41	9	Y	37					75
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1336	2	34	9	Y	31	70	1			36
*10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1338	2	44	9	Y	40					76

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
05	465	N	368	-0-	-97	-0-	5	1	357	2	Y	5					39
							6	9									
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	14	1	489	2	Y	6					45
							7	9									
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	469	2	7	9	Y	6					51
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	326	2	2	9	Y	2					53
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	490	2	24	9	Y	22	46	1			29
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	441	2	17	9	Y	15					44

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					7
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					7
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					7
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					7
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					7
10	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-					7

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	578	2	33	9	Y	30	45	1			20
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	637	2	25	9	Y	23					43
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	502	2	8	9	Y	7	34	1			16
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	767	2	2	9	Y	2					18
09	660	N	537	-0-	-123	-0-	519	2	18	9	Y	16	23	1			11
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	472	2	3	9	Y	3					14

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	21 3	1 9	118	2	Y	3					73
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	1	1	101	2	Y	-0-					73
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	3	1	142	2	Y	-0-					73
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5 10	1 9	131	2	Y	9					82
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	84	2	Y	2					84
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	49 15	1 9	100	2	Y	14	85	1			13

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
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	63 3	1 9	355	2	Y	3					75
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	4	1	328	2	Y	-0-					75
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	6	1	334	2	Y	-0-					75
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	13 9	1 9	338	2	Y	8					83
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	331	2	Y	1					84
*10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	195 14	1 9	394	2	Y	13	90	1			7

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2190	2	46	9	Y	42					119
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2129	2	41	9	Y	37	126	1			30
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	490	1	1642	2	Y	41					71
							45	9									
08	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	2167	2	39	9	Y	35					106
09	2160	N	2092	-0-	-68	-0-	2049	2	43	9	Y	39					145
*10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2140	2	41	9	Y	37	133	1			49

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

05	T. A.		2	-0-	2	19	2	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
08	19	N	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					170
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					170
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					170
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					170
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782

05	2945	X	2392	-0-	-553	-0-	2339	2	53	9	Y	48	69	1			27
06	2850	X	2306	-0-	-544	-0-	2259	2	47	9	Y	43					70
07	2480	X	2190	-0-	-290	-0-	2160	2	30	9	Y	27	73	1			24
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2302	2	120	9	Y	109	66	1			67
09	2310	N	2122	-0-	-188	-0-	2098	2	24	9	Y	22					89
10	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	2123	2	20	9	Y	18	63	1			44

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812

05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					80
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					80
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					80
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					80
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					80
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					80

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			Y	-0-					76
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	507	2	1	9	Y	1					77
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	547	2	3	9	Y	3					80
08	527	N	439	-0-	-88	-0-	435	2	4	9	Y	4					84
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	475	2	2	9	Y	2					86
*10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	562	2	4	9	Y	4					90

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

05	2232	N	2128	-0-	-104	-0-	2074	2	54	9	N	49					82
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2062	2	44	9	N	40					122
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	37	1	2162	2	N	23					145
							25	9									
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	77	1	2115	2	N	33					178
							36	9									
09	2100	N	2055	-0-	-45	-0-	42	1	1967	2	N	42					220
							46	9									
10	2232	N	2196	-0-	-36	-0-	2157	2	39	9	N	35	162	1			93

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190

05	930	N	910	-0-	-20	-0-	870	2	40	9	N	36					108
06	840	N	802	-0-	-38	-0-	792	2	10	9	N	9					117
07	868	N	802	-0-	-66	-0-	791	2	11	9	N	10					127
08	899	N	754	-0-	-145	-0-	754	2			N	-0-					127
09	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	2			N	-0-					127
10	806	N	472	-0-	-334	-0-	472	2			N	-0-					127

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719

05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	204	2	10	9	N	9					92
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					92
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					92
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					92
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	235	2	3	9	N	3					95
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	237	2	6	9	N	5					100

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	186	1	650	2	Y	4					33
							4	9									
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	114	1	594	2	Y	4					37
							4	9									
07	868	N	771	-0-	-97	-0-	131	1	633	2	Y	6	31	1			12
							7	9									
08	837	N	785	-0-	-52	-0-	174	1	608	2	Y	3					15
							3	9									
09	720	N	614	-0-	-106	-0-	94	1	514	2	Y	5					20
							6	9									
*10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	981	1	1379	2	Y	2					22
							2	9									

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					40
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					40
07	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2			Y	-0-					40
08	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-					40
09	600	N	488	-0-	-112	-0-	488	2			Y	-0-					40
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			Y	-0-					40

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	281	1	985	2	Y	3					32
							3	9									
06	1050	X	842	-0-	-208	-0-	135	1	704	2	Y	3					35
							3	9									
07	1178	X	1008	-0-	-170	-0-	170	1	823	2	Y	14	39	1			10
							15	9									
08	1271	N	855	-0-	-416	-0-	189	1	660	2	Y	5					15
							6	9									
09	840	N	723	-0-	-117	-0-	110	1	600	2	Y	12					27
							13	9									
10	1023	N	801	-0-	-222	-0-	332	1	466	2	Y	3					30
							3	9									

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122

05	744	N	666	-0-	-78	-0-	17	1	632	2	Y	15					68
							17	9									
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	6	1	589	2	Y	3					71
							3	9									
07	744	N	667	-0-	-77	-0-	13	1	641	2	Y	12					83
							13	9									
08	651	N	498	-0-	-153	-0-	16	1	467	2	Y	14					97
							15	9									
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	78	1	777	2	Y	5					102
							6	9									
*10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	42	1	919	2	Y	8	89	1			21
							9	9									

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

05	1488	N	1119	-0-	-369	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	641	-0-	-661	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
*10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			Y	-0-					123
06	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	2			Y	-0-					123
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					123
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			Y	-0-					123
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	2	Y	-0-					123
10	279	N	161	-0-	-118	-0-	6	1	155	2	Y	-0-					123

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					33
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					33
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					33
08	155	N	55	-0-	-100	-0-	53	2	2	9	N	2					35
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	48	2	2	9	N	2					37
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					37

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
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	10	1	1396	2	Y	-0-					155
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					155
07	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	1217	2			Y	-0-					155
08	1271	N	981	-0-	-290	-0-	981	2			Y	-0-					155
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	14	1	1414	2	Y	7					162
							8	9									
*10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	9	1	1340	2	Y	3					165
							3	9									

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	85	1	1832	2	Y	12					28
							13	9									
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	74	1	1653	2	Y	27					55
							30	9									
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	100	1	1758	2	Y	10	34	1			31
							11	9									
08	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	47	1	1628	2	Y	19	33	1			17
							21	9									
09	1770	N	1584	-0-	-186	-0-	74	1	1499	2	Y	10					27
							11	9									
10	1860	N	1559	-0-	-301	-0-	96	1	1451	2	Y	11					38
							12	9									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	49	1	1053	2	Y	12					29
							13	9									
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	46	1	1024	2	Y	26					55
							29	9									
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	68	1	1210	2	Y	10	35	1			30
							11	9									
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	34	1	1178	2	Y	18	33	1			15
							20	9									
09	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	50	1	1024	2	Y	9					24
							10	9									
10	1302	N	1143	-0-	-159	-0-	70	1	1061	2	Y	11					35
							12	9									

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632

05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	536	2	26	9	Y	24	34	1			14
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	565	2	24	9	Y	22					36
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	550	2	15	9	Y	14	36	1			14
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	566	2	59	9	Y	54	33	1			35
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	523	2	12	9	Y	11					46
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	583	2	10	9	Y	9	31	1			24

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452

05	248	N	147	-0-	-101	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	75	-0-	-80	-0-	2	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

05	682	N	680	-0-	-2	-0-	667	2	13	9	N	12					140
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	697	2	34	9	N	31	151	1			20
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	715	2	13	9	N	12					32
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	686	2	12	9	N	11					43
09	720	N	586	-0-	-134	-0-	580	2	6	9	N	5					48
10	713	N	609	-0-	-104	-0-	601	2	8	9	N	7					55

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1311	2	18	9	Y	16					91
06	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	244	1	815	2	Y	6					97
							7	9									
07	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1124	2	18	9	Y	16					113
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1253	2	12	9	Y	11	97	1			27
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1184	2	15	9	Y	14					41
*10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1260	2	13	9	Y	12					53

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

05	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			Y	-0-					62
06	630	N	524	-0-	-106	-0-	524	2			Y	-0-					62
07	589	N	498	-0-	-91	-0-	29	1	469	2	Y	-0-					62
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	17	1	508	2	Y	-0-					62
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	Y	1					63
*10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	572	2	11	9	Y	10					73

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	265	1	928	2	Y	8					52
							9	9									
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	189	1	988	2	Y	7					59
							8	9									
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	218	1	1053	2	Y	21	61	1			19
							23	9									
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	284	1	991	2	Y	9					28
							10	9									
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	186	1	1021	2	Y	15					43
							17	9									
*10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	522	1	734	2	Y	5					48
							6	9									

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

05	341	N	201	-0-	-140	-0-	200	2	1	9	Y	1					15
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	2	1	233	2	Y	1					16
							1	9									
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-	16	1			-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	1709	-0-	-895	-0-	1688	2	21	9	Y	19					205
06	2520	X	1597	-0-	-923	-0-	15	1	1561	2	Y	19					224
							21	9									
07	2604	X	1646	-0-	-958	-0-	1632	2	14	9	Y	13	162	1			75
08	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1442	2	3	9	Y	3					78
09	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1276	2	15	9	Y	14					92
*10	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1317	2	11	9	Y	10					102

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	599	-0-	-114	-0-	599	2			Y	-0-					82
06	720	N	544	-0-	-176	-0-	543	2	1	9	Y	1					83
07	775	N	583	-0-	-192	-0-	581	2	2	9	Y	2					85
08	496	N	425	-0-	-71	-0-	424	2	1	9	Y	1					86
09	480	N	197	-0-	-283	-0-	196	2	1	9	Y	1					87
10	496	N	6	-0-	-490	-0-	5	2	1	9	Y	1					88

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2296	-0-	-153	-0-	30	1	2256	2	Y	9					68
							10	9									
06	2340	N	2227	-0-	-113	-0-	61	1	2155	2	Y	10					78
							11	9									
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2350	2	11	9	Y	10					88
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2329	2	4	9	Y	4					92
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2193	2	36	9	Y	33	76	1			49
10	2356	N	2318	-0-	-38	-0-	2292	2	26	9	Y	24					73

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1	9	Y	1					9
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	663	2	3	9	Y	3					12
07	682	N	581	-0-	-101	-0-	580	2	1	9	Y	1					13
08	651	N	612	-0-	-39	-0-	609	2	3	9	Y	3					16
09	660	N	505	-0-	-155	-0-	503	2	2	9	Y	2					18
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	547	2	2	9	Y	2					20

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	68	2	7	9	N	6					158
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					158
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					158
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					158
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	76	2	4	9	N	4					162
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					162

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1379	2	6	9	Y	5					31
06	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	1407	2	3	9	Y	3					34
07	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	1412	2	2	9	Y	2					36
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1405	2	7	9	Y	6					42
09	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	1375	2	6	9	Y	5					47
10	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1394	2	4	9	Y	4					51

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	226	-0-	-115	-0-	3	1	220	2	Y	3					33
							3	9									
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	9	1	310	2	Y	4					37
							4	9									
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	553	2	6	9	Y	5					42
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	696	2	1	9	Y	1					43
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	741	2	12	9	Y	11	30	1			24
*10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	756	2	9	9	Y	8					32

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	72	-0-	-269	-0-	71	2	1	9	Y	1	5	1			3
06	240	N	67	-0-	-173	-0-	66	2	1	9	Y	1					4
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-	3	1			1
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	58	2	3	9	Y	3	2	1			2
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	56	2	2	9	Y	2					4
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	29	2	1	9	Y	1	3	1			2

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	104	1	2258	2	Y	12					34
							13	9									
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	94	1	2089	2	Y	26					60
							29	9									
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	118	1	2087	2	Y	11	37	1			34
							12	9									
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	61	1	2124	2	Y	19	35	1			18
							21	9									
09	2130	N	2020	-0-	-110	-0-	94	1	1916	2	Y	9					27
							10	9									
10	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	132	1	2011	2	Y	11					38
							12	9									

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4417	2	17	9	N	15					180
06	4260	X	4032	-0-	-228	-0-	3999	2	33	9	N	30					210
07	4402	X	4192	-0-	-210	-0-	4178	2	14	9	N	13	171	1			52
08	4650	X	4077	-0-	-573	-0-	4065	2	12	9	N	11					63
09	4290	X	4004	-0-	-286	-0-	3978	2	26	9	N	24					87
10	4433	X	4020	-0-	-413	-0-	4019	2	1	9	N	1					88

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
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	8	1	235	2	N	-0-					143
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	5	1	214	2	N	-0-					143
07	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-					143
08	248	N	157	-0-	-91	-0-	1	1	156	2	N	-0-					143
09	210	N	124	-0-	-86	-0-	3	1	121	2	N	-0-					143
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	2	1	190	2	N	-0-					143

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	22	1	516	2	N	-0-					4
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	45	1	483	2	N	-0-					4
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	54	1	442	2	N	-0-					4
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	37	1	456	2	N	-0-					4
09	540	N	489	-0-	-51	-0-	14	1	475	2	N	-0-					4
10	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					4

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

05	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			Y	-0-					51
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			Y	-0-					51
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			Y	-0-					51
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	42	1	384	2	Y	-0-					51
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	126	1	284	2	Y	-0-					51
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	170	1	253	2	Y	-0-					51

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					49
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	2	N	-0-					49
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	N	-0-					49
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-					49
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	1	1	72	2	N	-0-					49
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	1	1	64	2	N	-0-					49

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1464	2	13	9	Y	12	17	1			7
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1458	2	12	9	Y	11					18
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1369	2	8	9	Y	7	18	1			7
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1437	2	30	9	Y	27	16	1			18
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1312	2	6	9	Y	5					23
*10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1356	2	4	9	Y	4	16	1			11

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	53	1	2246	2	N	8					160
							9	9									
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	70	1	2141	2	N	3					163
							3	9									
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	31	1	2204	2	N	-0-					163
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	49	1	2162	2	N	4					167
							4	9									
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2082	2	3	9	N	3					170
*10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2128	2	19	9	N	17					187

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	172	1	851	2	Y	7					121
							8	9									
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	131	1	678	2	Y	8					129
							9	9									
07	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	151	1	991	2	Y	8					137
							9	9									
08	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	159	1	1187	2	Y	7	80	1			64
							8	9									
09	1140	X	732	-0-	-408	-0-	67	1	657	2	Y	7					71
							8	9									
10	1147	X	1093	-0-	-54	-0-	89	1	998	2	Y	5					76
							6	9									

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	136	1	668	2	Y	7					136
							8	9									
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	123	1	641	2	Y	3					139
							3	9									
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	109	1	713	2	Y	7					146
							8	9									
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	99	1	739	2	Y	8	86	1			68
							9	9									
09	780	N	765	-0-	-15	-0-	70	1	686	2	Y	8					76
							9	9									
10	837	N	769	-0-	-68	-0-	62	1	695	2	Y	11					87
							12	9									

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1345	2	18	9	Y	16					43
06	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1185	2	7	9	Y	6					49
07	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	1174	2	25	9	Y	23	56	1			16
08	1271	N	430	-0-	-841	-0-	417	2	13	9	Y	12					28
09	1200	N	48	-0-	-1152	-0-	36	2	12	9	Y	11					39
10	1209	N	37	-0-	-1172	-0-	30	2	7	9	Y	6					45

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
05	806	N	759	-0-	-47	-0-	735	2	24	9	Y	22	16	1			14
06	720	N	569	-0-	-151	-0-	560	2	9	9	Y	8	14	1			8
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	707	2	17	9	Y	15	17	1			6
08	744	N	436	-0-	-308	-0-	424	2	12	9	Y	11					17
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	644	2	4	9	Y	4	15	1			6
*10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	770	2	14	9	Y	13					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
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	79	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	27	2	1	9	Y	1					1
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	51	2	4	9	Y	4	3	1			2
*10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	65	2	14	9	Y	13					15

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1404	2	12	9	N	11					108
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					108
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1286	2	4	9	N	4					112
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	12	1	1255	2	N	-0-					112
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					112
*10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					112

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
05	3286	X	3017	-0-	-269	-0-	2991	2	26	9	Y	24	34	1			10
06	3180	X	3075	-0-	-105	-0-	3052	2	23	9	Y	21					31
07	3286	X	2744	-0-	-542	-0-	2729	2	15	9	Y	14	36	1			9
08	2945	X	2938	-0-	-7	-0-	2879	2	59	9	Y	54	33	1			30
09	2850	X	2669	-0-	-181	-0-	2657	2	12	9	Y	11					41
10	2945	X	2672	-0-	-273	-0-	2662	2	10	9	Y	9	32	1			18

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	775	N	469	-0-	-306	-0-	103	1	360	2	Y	5					58
							6	9									
06	750	N	576	-0-	-174	-0-	92	1	480	2	Y	4					62
							4	9									
07	558	N	8	-0-	-550	-0-	1	1	5	2	Y	2	49	1			15
							2	9									
08	775	X	704	-0-	-71	-0-	155	1	541	2	Y	7					22
							8	9									
09	570	X	475	-0-	-95	-0-	71	1	391	2	Y	12					34
							13	9									
*10	696	X	696	-0-	-0-	-0-	286	1	402	2	Y	7					41
							8	9									

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					42
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					42
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					42
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					42
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					42
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					42

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

05	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	51	1	1094	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	46	1	1029	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	56	1	995	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	987	-0-	-129	-0-	27	1	960	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	907	-0-	-173	-0-	42	1	865	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	898	-0-	-156	-0-	55	1	843	2	Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8126 - 8929

05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1758	2	26	9	Y	24	17	1			22
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1862	2	12	9	Y	11	17	1			16
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1929	2	17	9	Y	15	18	1			13
08	1674	N	1099	-0-	-575	-0-	1085	2	14	9	Y	13					26
09	1620	N	887	-0-	-733	-0-	881	2	6	9	Y	5	17	1			14
10	1674	N	760	-0-	-914	-0-	746	2	14	9	Y	13					27

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1730	2	13	9	N	12					167
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1524	2	10	9	N	9	158	1			18
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1976	2	2	9	N	2					20
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1873	2	6	9	N	5					25
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1591	2	28	9	N	25					50
*10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1999	2	11	9	N	10					60

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972

05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	51	1	1951	2	N	16					60
							18	9									
06	1920	N	1869	-0-	-51	-0-	18	1	1849	2	N	2					62
							2	9									
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	39	1	1889	2	N	12					74
							13	9									
08	2015	N	1779	-0-	-236	-0-	57	1	1698	2	N	22					96
							24	9									
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	175	1	1747	2	N	5					101
							6	9									
10	1953	N	1628	-0-	-325	-0-	72	1	1548	2	N	7	94	1			14
							8	9									

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141

05	961	N	938	-0-	-23	-0-	921	2	17	9	N	15					125
06	990	N	902	-0-	-88	-0-	884	2	18	9	N	16	104	1			37
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1143	2	18	9	N	16					53
08	930	N	855	-0-	-75	-0-	4	1	836	2	N	14					67
							15	9									
09	900	N	658	-0-	-242	-0-	644	2	14	9	N	13					80
10	1023	N	868	-0-	-155	-0-	855	2	13	9	N	12					92

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321

05	2201	N	2109	-0-	-92	-0-	208	1	1827	2	N	67					133
							74	9									
06	2130	N	1931	-0-	-199	-0-	175	1	1732	2	N	22					155
							24	9									
07	2108	N	1923	-0-	-185	-0-	160	1	1763	2	N	-0-	155	1			-0-
08	2108	N	1888	-0-	-220	-0-	173	1	1715	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1853	-0-	-67	-0-	196	1	1657	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1901	-0-	-21	-0-	172	1	1729	2	N	-0-					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	58	1	1263	2	N	12					40
							13	9									
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	51	1	1138	2	N	26					66
							29	9									
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	67	1	1188	2	N	10	40	1			36
							11	9									
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	34	1	1174	2	N	19	36	1			19
							21	9									
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	54	1	1102	2	N	10					29
							11	9									
*10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	73	1	1111	2	N	11					40
							12	9									

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907

05	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					105
06	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	2			N	-0-					105
07	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-					105
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	120	2	20	9	N	18					123
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					123
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					123

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

05	1085	N	976	-0-	-109	-0-	11	1	954	2	N	10					183
							11	9									
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	16	1	1073	2	N	14					197
							15	9									
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	14	1	1057	2	N	5					202
							6	9									
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	976	2	35	9	N	32	181	1			53
09	1050	N	937	-0-	-113	-0-	935	2	2	9	N	2					55
10	1085	N	994	-0-	-91	-0-	986	2	8	9	N	7					62

BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994

05	620	N	617	-0-	-3	-0-	576	2	41	9	N	37					60
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	513	2	52	9	N	47					107
07	620	N	610	-0-	-10	-0-	61	1	487	2	N	56					163
							62	9									
08	620	N	603	-0-	-17	-0-	84	1	461	2	N	53	171	1			45
							58	9									
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	90	1	438	2	N	23					68
							25	9									
10	620	N	87	-0-	-533	-0-	2	1	85	2	N	-0-					68

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891

05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1266	2	11	9	N	10					80
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1324	2	24	9	N	22					102
07	1333	N	779	-0-	-554	-0-	772	2	7	9	N	6					108
08	1271	N	969	-0-	-302	-0-	958	2	11	9	N	10					118
09	1350	N	801	-0-	-549	-0-	793	2	8	9	N	7					125
*10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	815	2	13	9	N	12					137

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	3131	X	3113	-0-	-18	-0-	313	1	2747	2	N	48					102
							53	9									
06	3000	X	2867	-0-	-133	-0-	261	1	2583	2	N	21					123
							23	9									
07	3100	X	3027	-0-	-73	-0-	241	1	2664	2	N	111	21	1			213
							122	9									
08	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	260	1	2590	2	N	72	182	1			103
							79	9									
09	3000	X	2800	-0-	-200	-0-	290	1	2451	2	N	54					157
							59	9									
10	3100	X	2866	-0-	-234	-0-	256	1	2574	2	N	33					190
							36	9									

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878

05	1054	N	925	-0-	-129	-0-	12	1	911	2	N	2					14
							2	9									
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	25	1	908	2	N	2					16
							2	9									
07	992	N	864	-0-	-128	-0-	864	2			N	-0-					16
08	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-					16
09	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	2			N	-0-	16	1			-0-
10	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	2			N	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867

05	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4684	2	52	9	Y	47	34	1			29
06	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4941	2	25	9	Y	23	34	1			18
07	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4331	2	32	9	Y	29	36	1			11
08	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5099	2	29	9	Y	26					37
09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4872	2	11	9	Y	10	34	1			13
*10	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4580	2	30	9	Y	27					40

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939

05	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4969	2	6	9	N	5					78
06	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					78
07	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4812	2	2	9	N	2					80
08	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4507	2	39	9	N	35					115
09	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4432	2	52	9	N	47					162
*10	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4423	2	25	9	N	23					185

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

05	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	2			N	-0-					32
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					32
07	434	N	374	-0-	-60	-0-	365	2	9	9	N	8					40
08	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					40
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	384	2	2	9	N	2					42
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					42

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

05	403	N	363	-0-	-40	-0-	361	2	2	9	N	2					47
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	338	2	1	9	N	1					48
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	556	2	4	9	N	4					52
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	2	1	9	N	1					53
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					53
10	558	N	435	-0-	-123	-0-	433	2	2	9	N	2					55

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1697	2	52	9	Y	47	34	1			30
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1259	2	25	9	Y	23	33	1			20
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1328	2	33	9	Y	30	36	1			14
08	1736	N	731	-0-	-1005	-0-	702	2	29	9	Y	26					40
09	1290	N	59	-0-	-1231	-0-	48	2	11	9	Y	10	34	1			16
10	1364	N	3	-0-	-1361	-0-	1	2	2	9	Y	2					18

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

05	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	23	1	1697	2	N	15					48
							17	9									
06	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	28	1	1670	2	N	12					60
							13	9									
07	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	27	1	1753	2	N	8					68
							9	9									
08	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	52	1	1737	2	N	15					83
							17	9									
09	1710	X	1547	-0-	-163	-0-	23	1	1514	2	N	9					92
							10	9									
10	1798	X	1429	-0-	-369	-0-	1417	2	12	9	N	11					103

CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	22	1	1630	2	N	16					133
							18	9									
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	26	1	1563	2	N	9					142
							10	9									
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	24	1	1596	2	N	28					170
							31	9									
08	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	46	1	1567	2	N	13					183
							14	9									
09	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	23	1	1504	2	N	7					190
							8	9									
10	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	1570	2	13	9	N	12					202

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

05	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	16	1	1201	2	N	1					11
							1	9									
06	1290	N	1150	-0-	-140	-0-	31	1	1118	2	N	1					12
							1	9									
07	1271	N	941	-0-	-330	-0-	940	2	1	9	N	1					13
08	1209	N	886	-0-	-323	-0-	885	2	1	9	N	1					14
09	1140	N	949	-0-	-191	-0-	943	2	6	9	N	5	9	1			10
10	930	N	812	-0-	-118	-0-	809	2	3	9	N	3					13

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916

05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	70	2	42	9	N	38	27	1			30
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	41	2	23	9	N	21	29	1			22
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	56	2	30	9	N	27	31	1			18
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	45	2	24	9	N	22					40
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	58	2	11	9	N	10	30	1			20
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	140	2	29	9	N	26					46

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7828 - 8740

05	155	N	98	-0-	-57	-0-	97	2	1	9	N	1	3	1			-0-
06	180	N	98	-0-	-82	-0-	97	2	1	9	N	1					1
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	91	2	1	9	N	1	2	1			-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	115	2	3	9	N	3	2	1			1
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1					2
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	N	1	2	1			1

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

05	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4220	2	55	9	Y	50	65	1			26
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3892	2	54	9	Y	49					75
07	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4020	2	32	9	Y	29	71	1			33
08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3808	2	41	9	Y	37					70
09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3725	2	34	9	Y	31	70	1			31
10	3596	X	3566	-0-	-30	-0-	3525	2	41	9	Y	37					68

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	27	1	591	2	N	12					22
							13	9									
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	26	1	582	2	N	27					49
							30	9									
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	31	1	545	2	N	10	31	1			28
							11	9									
08	620	N	598	-0-	-22	-0-	16	1	561	2	N	19	31	1			16
							21	9									
09	630	N	581	-0-	-49	-0-	27	1	543	2	N	10					26
							11	9									
*10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	560	2	N	11					37
							12	9									

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798

05	3720	X	3662	-0-	-58	-0-	3632	2	30	9	N	27					185
06	3540	X	3403	-0-	-137	-0-	3360	2	43	9	N	39	186	1			38
07	3596	X	2770	-0-	-826	-0-	306	1	2425	2	N	35					73
							39	9									
08	3534	X	2752	-0-	-782	-0-	425	1	2321	2	N	5					78
							6	9									
09	3420	X	2389	-0-	-1031	-0-	407	1	1965	2	N	15					93
							17	9									
10	3534	X	2438	-0-	-1096	-0-	44	1	2381	2	N	12					105
							13	9									

HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

05	3286	X	2598	-0-	-688	-0-	2584	2	14	9	Y	13					44
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3266	2	8	9	Y	7					51
07	3193	X	2812	-0-	-381	-0-	2788	2	24	9	Y	22	54	1			19
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3377	2	13	9	Y	12					31
09	3270	X	3260	-0-	-10	-0-	3249	2	11	9	Y	10					41
10	3379	X	3247	-0-	-132	-0-	3241	2	6	9	Y	5					46

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1989	N	1153	-0-	-836	-0-	51	1	1102	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	48	1	1053	2	N	-0-					-0-
07	1550	X	1157	-0-	-393	-0-	62	1	1095	2	N	-0-					-0-
08	1550	X	1051	-0-	-499	-0-	29	1	1022	2	N	-0-					-0-
09	1500	X	1070	-0-	-430	-0-	50	1	1020	2	N	-0-					-0-
10	1147	X	1099	-0-	-48	-0-	68	1	1031	2	N	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	158	2	2	9	N	2					42
06	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	2			N	-0-					42
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					42
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	110	2	6	9	N	5					47
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1					48
10	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					48

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
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	2	1	705	2	N	10					148
							11	9									
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	716	2	4	9	N	4					152
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	8	1	716	2	N	5					157
							6	9									
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	721	2	20	9	N	18					175
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	694	2	13	9	N	12	156	1			31
*10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	718	2	19	9	N	17					48

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
05	3100	N	2142	-0-	-958	5731	2098	2	44	9	N	40					100
06	3000	N	2059	-0-	-941	4790	2018	2	41	9	N	37					137
07	3100	N	2007	-0-	-1093	3697	1985	2	22	9	N	20					157
08	3100	N	2043	-0-	-1057	2640	2010	2	33	9	N	30	170	1			17
09	3000	N	1967	-0-	-1033	1607	1938	2	29	9	N	26					43
*10	3100	N	2005	-0-	-1095	512	1973	2	32	9	N	29					72

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
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1060	2	4	9	N	4					102
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1128	2	3	9	N	3					105
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1138	2	31	9	N	28					133
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1083	2	22	9	N	20					153
09	1140	N	949	-0-	-191	-0-	941	2	8	9	N	7					160
10	1178	N	964	-0-	-214	-0-	955	2	9	9	N	8					168

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
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	8	1	743	2	N	11					72
							12	9									
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	12	1	798	2	N	18					90
							20	9									
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	9	1	682	2	N	15					105
							17	9									
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	765	2	20	9	N	18					123
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					123
*10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	696	2	4	9	N	4					127

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-

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
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	767	2	19	9	N	17					180
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	820	2	9	9	N	8					188
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	879	2	54	9	N	49	185	1			52
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	818	2	72	9	N	65					117
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	809	2	23	9	N	21					138
*10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	807	2	24	9	N	22					160

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
05	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	58	1	1651	2	N	51					138
							56	9									
06	1770	N	1581	-0-	-189	-0-	38	1	1502	2	N	37					175
							41	9									
07	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	1637	2	62	9	N	56	186	1			45
08	1767	N	1599	-0-	-168	-0-	9	1	1559	2	N	28					73
							31	9									
09	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	40	1	1452	2	N	34					107
							37	9									
10	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	11	1	1484	2	N	23					130
							25	9									

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-					125
06	570	N	369	-0-	-201	-0-	369	2			N	-0-					125
07	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					125
08	620	N	388	-0-	-232	-0-	388	2			N	-0-					125
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					125
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					125

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		117	-0-	117	304	117	2			N	-0-					135
06	14B2 EXT		37	-0-	37	341	37	2			N	-0-					135
07	14B2 EXT		39	-0-	39	380	39	2			N	-0-					135
08	414	N	34	-0-	-380	-0-	34	2			N	-0-					135
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					135
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					135

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
05	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	403	N	249	-0-	-154	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	2			N	-0-					-0-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

05	1736	N	1210	-0-	-526	-0-	1177	2	33	9	N	30					150
06	990	N	731	-0-	-259	-0-	720	2	11	9	N	10					160
07	1240	N	588	-0-	-652	-0-	588	2			N	-0-	120	1			40
08	1209	N	556	-0-	-653	-0-	556	2			N	-0-					40
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					40
*10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					40

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					83
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012

05	1550	N	877	-0-	-673	-0-	851	2	26	9	N	24	181	1			33
06	1230	N	1133	-0-	-97	-0-	1127	2	6	9	N	5					38
07	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1064	2	19	9	N	17					55
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					55
09	1140	N	1046	-0-	-94	-0-	1046	2			N	-0-					55
10	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-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

05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	393	2	N	28	185	1			56
							31	9									
06	870	N	430	-0-	-440	-0-	26	1	360	2	N	40					96
							44	9									
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	88	1	1075	2	N	39					135
							43	9									
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	62	1	731	2	N	28					163
							31	9									
*09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	40	1	478	2	N	37	170	1			30
							41	9									
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 227336 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7346 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274

05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	24					144
							26	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	38	172	1			10
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	2	9	9	N	8					18
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	8	2	N	16					34
							18	9									
*09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	14					48
							15	9									
10	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					48

AMY GAIL WELL #: 1 RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	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

05	930	N	818	-0-	-112	-0-	815	2	3	9	N	3					61
06	870	N	859	-0-	-11	-0-	847	2	12	9	N	11					72
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	767	2	66	9	N	60	120	1			12
08	806	N	625	-0-	-181	-0-	616	2	9	9	N	8					20
09	870	N	750	-0-	-120	-0-	750	2			N	-0-					20
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					20

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

05	4805	X	4453	-0-	-352	-0-	4332	2	121	9	N	110					127
06	4650	X	3967	-0-	-683	-0-	3890	2	77	9	N	70	177	1			20
07	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4484	2	64	9	N	58					78
08	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4668	2	164	9	N	149	177	1			50
*09	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					50
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					50

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	769	X	769	-0-	-0-	-0-	758	2	11	9	N	10					168
06	780	X	737	-0-	-43	-0-	737	2			N	-0-					168
07	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					168
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	991	2	2	9	N	2					170
09	750	N	741	-0-	-9	-0-	718	2	23	9	N	21					191
10	868	N	684	-0-	-184	-0-	671	2	13	9	N	12					203

O'BENCO, INC. 617512
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			170
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	187	1			55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

SND OPERATING, L.L.C. 797127
LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					107
06	3150	X	3052	-0-	-98	-0-	3013	2	39	9	N	35					142
07	3255	X	3089	-0-	-166	-0-	3089	2			N	-0-					142
08	DLQ	G-10	3066	-0-	3066	3066	3066	2			N	-0-					142
09	6009	X	2943	-0-	-3066	-0-	2943	2			N	-0-					142
10	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	3034	2			N	-0-					142

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
05	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2			N	-0-					53
06	1410	N	1372	-0-	-38	-0-	1305	2	67	9	N	61					114
07	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	1262	2			N	-0-					114
08	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	1279	2			N	-0-					114
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					114
*10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					114

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
05	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	1632	2			N	-0-					187
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-	165	1			22
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					22
08	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1639	2			N	-0-					22
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					22
10	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	2			N	-0-					22

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	2			N	-0-					157
06	840	N	739	-0-	-101	-0-	735	2	4	9	N	4					161
07	713	N	518	-0-	-195	-0-	518	2			N	-0-					161
08	682	N	523	-0-	-159	-0-	521	2	2	9	N	2					163
09	750	N	518	-0-	-232	-0-	518	2			N	-0-					163
10	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					163

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
05	1674	N	954	-0-	-720	-0-	942	2	12	9	N	11					152
06	2220	N	851	-0-	-1369	-0-	848	2	3	9	N	3					155
07	1240	N	755	-0-	-485	-0-	732	2	23	9	N	21	158	1			18
08	961	N	878	-0-	-83	-0-	863	2	15	9	N	14					32
09	840	N	783	-0-	-57	-0-	766	2	17	9	N	15					47
*10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	751	2	22	9	N	20					67

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
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					41
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					41
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	50	-0-	-663	-0-	50	2			N	-0-					110
06	150	N	25	-0-	-125	-0-	23	2	2	9	N	2					112
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					112
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					112
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					112
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	667	2	20	9	Y	18	49	0			33
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	899	2	102	9	Y	93					126
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	795	2	65	9	Y	59					185
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	739	2	63	9	Y	57	117	1			125
09	960	N	744	-0-	-216	-0-	718	2	26	9	Y	24					149
10	868	N	633	-0-	-235	-0-	569	2	64	9	Y	58	122	1			85

TRAYNHAM WELL #: 1 RRCID -> 251590 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 8778 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1328	-0-	-191	-0-	1282	2	46	9	Y	42					108
06	1350	N	1226	-0-	-124	-0-	1209	2	17	9	Y	15	87	1			36
07	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	2			Y	-0-					36
08	DLQ G-10		1284	-0-	1284	1284	1284	2			Y	-0-					36
09	DLQ G-10		1310	-0-	1310	2594	1310	2			Y	-0-					36
10	DLQ G-10		1278	-0-	1278	3872	1278	2			Y	-0-					36

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	X	374	-0-	-122	-0-	367	2	7	9	Y	6					12
06	480	X	396	-0-	-84	-0-	378	2	18	9	Y	16	10	1			18
07	496	X	471	-0-	-25	-0-	437	2	34	9	Y	31					49
08	DLQ G-10		384	-0-	384	384	352	2	32	9	Y	29					78
09	DLQ G-10		508	-0-	508	892	468	2	40	9	Y	36					114
10	DLQ G-10		470	-0-	470	1362	430	2	40	9	Y	36					150

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196984 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					43
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					43
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					43
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	120	1	1083	2	Y	-0-					43
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	517	1	1162	2	Y	-0-					43
*10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	804	1	1196	2	Y	-0-					43

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					37
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					37
07	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	2			N	-0-					37
08	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	2			N	-0-					37
09	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1021	2			N	-0-					37
10	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			N	-0-					37

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					32
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					32
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					32
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					32
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					32
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					32

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

05	3007	X	2603	-0-	-404	-0-	2597	2	6	9	N	5					197
06	2700	X	2011	-0-	-689	-0-	2011	2			N	-0-	176	1			21
07	2790	X	1622	-0-	-1168	-0-	1622	2			N	-0-					21
08	2666	X	263	-0-	-2403	-0-	263	2			N	-0-					21
09	2580	X	387	-0-	-2193	-0-	387	2			N	-0-					21
10	2604	X	2110	-0-	-494	-0-	2109	2	1	9	N	1					22

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

STILL, JOE MACK WELL #: 1 RRCID -> 115450 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7765 - 7785

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					30
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					30
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					30
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					30
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					30
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					30

REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 119812 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7980 - 7998

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					71
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	2			N	-0-					71
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					71
08	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					71
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					71
10	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	2			N	-0-					71

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756

05	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					154
06	1350	X	1101	-0-	-249	-0-	1101	2			N	-0-					154
07	1395	X	1151	-0-	-244	-0-	1151	2			N	-0-					154
08	1395	X	1000	-0-	-395	-0-	1000	2			N	-0-					154
09	1350	X	1130	-0-	-220	-0-	1130	2			N	-0-					154
10	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					154

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.) 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MCFADDIN WELL #: 1 T RRCID -> 109564 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8421 - 8493

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		573	-0-	573	2248	573	2			N	-0-					80
06	T. A.		566	-0-	566	2814	566	2			N	-0-					80
07	T. A.		570	-0-	570	3384	570	2			N	-0-					80
08	T. A.		561	-0-	561	3945	561	2			N	-0-					80
09	4489	X	544	-0-	-3945	-0-	544	2			N	-0-					80
*10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					80

BAKER, THOMAS E. II ETAL WELL #: 1 RRCID -> 166596 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 8445 - 8710

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)//CONT.// 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
PERRONE WELL #: 1 RRCID -> 082866 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6232 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 097323
GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 085511 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6188 - 6198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

PETROREAL INC. 660891
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2626	R	2626	-0-	-0-	-0-	403	1	2223	2	N	-0-					-0-
06	2190	#	1880	-0-	-310	-0-	390	1	1490	2	N	-0-					-0-
07	2356	#	732	-0-	-1624	-0-	143	1	589	2	N	-0-					-0-
08	2635	#	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
09	2550	#	2357	-0-	-193	-0-	390	1	1967	2	N	-0-					-0-
*10	2635	#	1817	-0-	-818	-0-	1817	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1225	2			N	-0-					9
06	1200	N	1013	-0-	-187	-0-	1013	2			N	-0-					9
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					9
08	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	1079	2			N	-0-					9
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					9
10	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	1187	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6758	X	5914	-0-	-844	-0-	527	1	5387	2	Y	-0-					188
06	6390	X	5349	-0-	-1041	-0-	510	1	4839	2	Y	-0-					188
07	6603	X	5352	-0-	-1251	-0-	496	1	4856	2	Y	-0-					188
08	6417	X	5124	-0-	-1293	-0-	527	1	4597	2	Y	-0-					188
09	6090	X	4630	-0-	-1460	-0-	476	1	4154	2	Y	-0-					188
10	5921	X	4120	-0-	-1801	-0-	4120	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	14B2 EXT		-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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEUHOFF (CLARKSVILLE) 65011 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
PUCKETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 100377 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 10537 PERF. 9313 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					90
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	T. A.		-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
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	376	3	52	9	N	47	149	1			27
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	265	3	7	9	N	6					33
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	497	3	62	9	N	56					89
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	473	3	45	9	N	41					130
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	369	3	55	9	N	50					180
10	558	N	337	-0-	-221	-0-	311	3	26	9	N	24					204

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
05	527	#	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					110
06	510	#	366	-0-	-144	-0-	366	3			N	-0-					110
07	682	#	313	-0-	-369	-0-	313	3			N	-0-					110
08	682	#	586	-0-	-96	-0-	586	3			N	-0-					110
09	660	#	474	-0-	-186	-0-	474	3			N	-0-					110
10	496	#	311	-0-	-185	-0-	311	3			N	-0-					110

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
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	737	2	69	9	N	63					96
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	N	2					98
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					98
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	966	2	3	9	N	3					101
*09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	812	2	25	9	N	23					124
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					124

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	#	2736	-0-	-1077	-0-	2721	2	15	9	N	14					187
06	3690	#	2726	-0-	-964	-0-	2714	2	12	9	N	11					198
07	3813	#	2652	-0-	-1161	-0-	2652	2			N	-0-					198
08	2945	#	2435	-0-	-510	-0-	2434	2	1	9	N	1					199
09	2850	#	2272	-0-	-578	-0-	2272	2			N	-0-					199
10	2821	#	2250	-0-	-571	-0-	2250	2			N	-0-					199

NEW CAMP (TRAVIS PEAK) 65108 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 260212 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10538 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	#	949	-0-	-353	-0-	450	1	491	2	N	7					178
							8	9									
06	1230	#	792	-0-	-438	-0-	450	1	320	2	N	20					198
							22	9									
07	1178	#	931	-0-	-247	-0-	450	1	459	2	N	20	178	1			40
							22	9									
08	1178	#	938	-0-	-240	-0-	450	1	475	2	N	12					52
							13	9									
09	930	#	837	-0-	-93	-0-	450	1	376	2	N	10					62
							11	9									
10	961	#	841	-0-	-120	-0-	450	1	367	2	N	22					84
							24	9									

NEW HOPE (COTTON VALLEY) 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 D RRCID -> 163861 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	308	3	6	9	Y	5					53
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	3	2	9	Y	2					55
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	164	3	4	9	Y	4					59
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1					60
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	158	3	3	9	Y	3					63
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	225	3	2	9	Y	2					65

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 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
05	4216	X	573	-0-	-3643	-0-	40	1	500	3	Y	30	33	1			2
							33	9									
06	4080	X	534	-0-	-3546	-0-	34	1	463	3	Y	34	33	1			3
							37	9									
07	430	X	430	-0-	-0-	-0-	34	1	363	3	Y	30	27	1			6
							33	9									
08	558	X	106	-0-	-452	-0-	23	1	69	3	Y	13	15	1			4
							14	9									
09	833	X	833	-0-	-0-	-0-	59	1	723	3	Y	46	37	1			13
							51	9									
10	434	N	244	-0-	-190	-0-	20	1	196	3	Y	25	21	1			17
							28	9									

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

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

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1745	3	56 9	Y	51	50	1			8
06	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2350	3	72 9	Y	65	60	1			13
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2335	3	70 9	Y	64	67	1			10
08	1798	N	1458	-0-	-340	-0-	1415	3	43 9	Y	39	40	1			9
09	2070	N	1877	-0-	-193	-0-	1816	3	61 9	Y	55	52	1			12
*10	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2322	3	80 9	Y	73	77	1			8

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

05	5459	X	3675	-0-	-1784	-0-	3163	3	512 9	N	465	492	1			73
06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	3579	3	644 9	N	585	556	1			102
07	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3332	3	578 9	N	525	537	1			90
08	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2369	3	381 9	N	346	328	1			108
09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3187	3	595 9	N	541	595	1			54
*10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3154	3	542 9	N	493	526	1			21

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11 D RRCID -> 016455 COMPL. DATE 12/31/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF.12060 - 12331

05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309

05	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	3		N	-0-					-0-
06	6510	X	6124	-0-	-386	-0-	6124	3		N	-0-					-0-
07	6727	X	6303	-0-	-424	-0-	6303	3		N	-0-					-0-
08	6727	X	5018	-0-	-1709	-0-	5018	3		N	-0-					-0-
09	6450	X	6326	-0-	-124	-0-	6326	3		N	-0-					-0-
10	6665	X	6107	-0-	-558	-0-	6107	3		N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	5825	-0-	-964	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
06	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	3			N	-0-					-0-
07	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	3			N	-0-					-0-
08	7502	X	5139	-0-	-2363	-0-	5139	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	6231	-0-	-1509	-0-	6231	3			N	-0-					-0-
10	7998	X	7724	-0-	-274	-0-	7724	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

05	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	7272	-0-	-78	-0-	7272	3			N	-0-					-0-
07	7874	X	7730	-0-	-144	-0-	7730	3			N	-0-					-0-
08	7874	X	6066	-0-	-1808	-0-	6066	3			N	-0-					-0-
09	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	7664	-0-	-55	-0-	7664	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

05	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	3			N	-0-					-0-
06	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
07	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4608	-0-	-259	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
09	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
*10	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

05	3100	N	3319	-0-	219	527	3319	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3124	-0-	124	651	3124	3			N	-0-					-0-
07	3806	X	3155	-0-	-651	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
08	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
*10	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
*10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	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

05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

05	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	3			N	-0-					-0-
06	8730	X	7929	-0-	-801	-0-	7929	3			N	-0-					-0-
07	10726	X	8632	-0-	-2094	-0-	8632	3			N	-0-					-0-
08	10726	X	7273	-0-	-3453	-0-	7273	3			N	-0-					-0-
09	10380	X	8496	-0-	-1884	-0-	8496	3			N	-0-					-0-
10	9579	X	8587	-0-	-992	-0-	8587	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

05	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	3			N	-0-					-0-
06	7140	X	6200	-0-	-940	-0-	6200	3			N	-0-					-0-
07	7378	X	2640	-0-	-4738	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	5191	-0-	-2187	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
09	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8644	3			N	-0-					-0-
*10	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

05	4154	X	1893	-0-	-2261	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
09	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3165	-0-	-338	-0-	3165	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1989	-0-	-243	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1434	-0-	-519	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1901	-0-	-139	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	1969	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 #: 47-D RRCID -> 137663 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11801 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	620	N	488	-0-	-132	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

05	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	3			N	-0-					-0-
06	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	3			N	-0-					-0-
07	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	3			N	-0-					-0-
08	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	3			N	-0-					-0-
09	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	3			N	-0-					-0-
*10	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

05	5208	X	5110	-0-	-98	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	4575	-0-	-465	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
07	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	3412	-0-	-1703	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
09	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	3			N	-0-					-0-
*10	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

05	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	3			N	-0-					-0-
06	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	5456	-0-	-248	-0-	5456	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	4698	-0-	-1006	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	5457	-0-	-63	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	5488	-0-	-216	-0-	5488	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
*10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

05	20780	X	20780	-0-	-0-	-0-	20780	3			N	-0-					-0-
06	20280	X	19117	-0-	-1163	-0-	19117	3			N	-0-					-0-
07	21049	X	19929	-0-	-1120	-0-	19929	3			N	-0-					-0-
08	21049	X	14779	-0-	-6270	-0-	14779	3			N	-0-					-0-
09	20370	X	19053	-0-	-1317	-0-	19053	3			N	-0-					-0-
10	20770	X	19705	-0-	-1065	-0-	19705	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	3			N	-0-					-0-
06	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	3			N	-0-					-0-
07	9238	X	8524	-0-	-714	-0-	8524	3			N	-0-					-0-
08	9238	X	6488	-0-	-2750	-0-	6488	3			N	-0-					-0-
09	8940	X	8254	-0-	-686	-0-	8254	3			N	-0-					-0-
10	9114	X	8401	-0-	-713	-0-	8401	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126

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

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 7908 - 8048

05	1271	#	139	-0-	-1132	-0-	122	2	17	9	N	15					162
06	1230	#	569	-0-	-661	-0-	555	2	14	9	N	13					175
07	2015	#	627	-0-	-1388	-0-	603	2	24	9	N	22					197
08	2015	#	535	-0-	-1480	-0-	518	2	17	9	N	15					212
09	1950	#	546	-0-	-1404	-0-	523	2	23	9	N	21	144	1			89
*10	642	R	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					89

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

05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2613	-0-	-357	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	3038	-0-	-31	-0-	3038	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3626	-0-	-94	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	2873	-0-	-727	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	2197	-0-	-1523	-0-	2197	2			Y	-0-	1	8			-0-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 11374 - 12516

05	3627	X	3321	-0-	-306	-0-	3138	2	183	9	Y	166	190	1			-0-
06	3510	X	2646	-0-	-864	-0-	2496	2	150	9	Y	136	117	1			19
07	3193	X	3190	-0-	-3	-0-	2999	2	191	9	Y	174	172	1			21
08	3317	X	2801	-0-	-516	-0-	2665	2	136	9	Y	124	130	1			15
09	3210	X	2748	-0-	-462	-0-	2619	2	129	9	Y	117	126	1			6
10	3317	X	2901	-0-	-416	-0-	2771	2	130	9	Y	118	82	1			42

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11352 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1827	2	109	9	Y	99	106	1			-0-
06	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1751	2	108	9	Y	98	85	1			13
07	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1875	2	123	9	Y	112	111	1			14
08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2684	2	141	9	Y	128	127	1			15
09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2481	2	125	9	Y	114	123	1			6
10	1891	N	1424	-0-	-467	-0-	1359	2	65	9	Y	59	44	1			21

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5000	-0-	-1169	-0-	4947	2	53	9	Y	48	52	1			-0-
06	5970	X	4132	-0-	-1838	-0-	4087	2	45	9	Y	41	35	1			6
07	5518	X	4975	-0-	-543	-0-	4918	2	57	9	Y	52	52	1			6
08	4991	X	4136	-0-	-855	-0-	4097	2	39	9	Y	35	37	1			4
09	4830	X	4406	-0-	-424	-0-	4366	2	40	9	Y	36	38	1			2
10	4991	X	4729	-0-	-262	-0-	4688	2	41	9	Y	37	26	1			13

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
05	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5466	2	274	9	Y	249	265	1			3
06	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5199	2	268	9	Y	244	214	1			33
07	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	5896	2	323	9	Y	294	292	1			35
08	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7080	2	310	9	Y	282	284	1			33
09	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7428	2	315	9	Y	286	303	1			16
*10	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4690	2	186	9	Y	169	126	1			59

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	8951	2	75	9	Y	68					176
06	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9139	2	69	9	Y	63	177	1			62
07	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9102	2	70	9	Y	64					126
08	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8199	2	70	9	Y	64					190
09	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8216	2	67	9	Y	61	171	1			80
*10	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9226	2	68	9	Y	62					142

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	3210	-0-	-1936	-0-	3189	2	21	9	Y	19	21	1			-0-
06	4980	X	2508	-0-	-2472	-0-	2490	2	18	9	Y	16	13	1			3
07	5146	X	2408	-0-	-2738	-0-	2290	2	118	9	Y	107	97	1			13
08	3193	X	1728	-0-	-1465	-0-	1660	2	68	9	Y	62	68	1			7
09	3090	X	1577	-0-	-1513	-0-	1516	2	61	9	Y	55	59	1			3
10	3193	X	1234	-0-	-1959	-0-	1189	2	45	9	Y	41	29	1			15

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6329	-0-	-925	-0-	6296	2	33	9	Y	30	33	1			-0-
06	7020	X	6012	-0-	-1008	-0-	5980	2	32	9	Y	29	25	1			4
07	6541	X	5805	-0-	-736	-0-	5783	2	22	9	Y	20	22	1			2
08	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6315	2	20	9	Y	18	17	1			3
09	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6261	2	19	9	Y	17	19	1			1
10	6293	X	5868	-0-	-425	-0-	5851	2	17	9	Y	15	11	1			5

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6878	2	35	9	Y	32	34	1			-0-
06	6210	X	5847	-0-	-363	-0-	5816	2	31	9	Y	28	24	1			4
07	6417	X	5613	-0-	-804	-0-	5470	2	143	9	Y	130	119	1			15
08	6882	X	3252	-0-	-3630	-0-	3185	2	67	9	Y	61	69	1			7
09	6660	X	2729	-0-	-3931	-0-	2675	2	54	9	Y	49	54	1			2
10	6882	X	4539	-0-	-2343	-0-	4453	2	86	9	Y	78	52	1			28

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11318 - 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
05	3720	X	3461	-0-	-259	-0-	3415	2	46	9	Y	42	45	1			-0-
06	3600	X	887	-0-	-2713	-0-	875	2	12	9	Y	11	10	1			1
07	3720	X	3656	-0-	-64	-0-	3642	2	14	9	Y	13	12	1			2
08	3627	X	3002	-0-	-625	-0-	2992	2	10	9	Y	9	9	1			2
09	3360	X	3034	-0-	-326	-0-	3025	2	9	9	Y	8	10	1			-0-
10	3658	X	205	-0-	-3453	-0-	204	2	1	9	Y	1					1

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK CREEK (JAMES LIME) 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BARFIELD WELL #: 1 RRCID -> 189682 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7644 - 12936

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2418	-0-	-42	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
*10	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724

05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	888	-0-	-104	-0-	888	3			Y	-0-					83
06	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			Y	-0-					83
07	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	3			Y	-0-					83
08	961	X	885	-0-	-76	-0-	885	3			Y	-0-					83
09	930	X	902	-0-	-28	-0-	902	3			Y	-0-					83
10	961	X	806	-0-	-155	-0-	806	3			Y	-0-					83

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
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2183	-0-	-49	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
*10	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	617	-0-	-344	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
08	1178	X	761	-0-	-417	-0-	761	3			N	-0-					-0-
09	1140	X	843	-0-	-297	-0-	843	3			N	-0-					-0-
10	1085	X	773	-0-	-312	-0-	773	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1086	-0-	-650	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	729	-0-	-891	-0-	729	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	564	-0-	-738	-0-	564	3			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
05	1364	N	1157	-0-	-207	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1046	-0-	-304	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1319	-0-	-293	-0-	1319	3			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 #: 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
05	961	N	839	-0-	-122	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	870	N	771	-0-	-99	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	990	-0-	-126	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
*10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

05	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1069	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

05	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1555	-0-	-150	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	860	-0-	-640	-0-	860	3			N	-0-					-0-
*10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10322 - 10538

05	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1286	-0-	-512	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
*10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 088770 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9037 - 10475

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2014 - P&A 06/06/14

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1553	-0-	-37	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	1603	3			N	-0-					-0-

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 #: 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
05	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1287	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
06	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	1228	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1148	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
08	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1510	3	15	9	Y	14	13	1			1
09	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1700	3	12	9	Y	11	12	1			-0-
*10	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1690	3	18	9	Y	16	15	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
05	713	N	527	-0-	-186	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	510	N	402	-0-	-108	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

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
05	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1159	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
05	2170	N	1728	-0-	-442	-0-	1705	3	23	9	Y	21					50
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1877	3	22	9	Y	20	46	1	2	8	22
07	2139	N	1808	-0-	-331	-0-	1789	3	19	9	Y	17	1	8			38
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1920	3	18	9	Y	16	47	1			7
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1444	3	18	9	Y	16					23
*10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-					23

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
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	606	-0-	-1502	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	442	-0-	-1598	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-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
05	3069	X	1980	-0-	-1089	-0-	1980	3			Y	-0-					11
06	2760	X	1879	-0-	-881	-0-	1879	3			Y	-0-					11
07	2449	X	1903	-0-	-546	-0-	1903	3			Y	-0-					11
08	1984	N	1788	-0-	-196	-0-	1788	3			Y	-0-					11
09	1890	N	1483	-0-	-407	-0-	1483	3			Y	-0-					11
10	1891	N	1743	-0-	-148	-0-	1743	3			Y	-0-					11

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
05	992	N	295	-0-	-697	-0-	295	3			Y	-0-					181
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					181
07	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	3			Y	-0-					181
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					181
09	930	N	434	-0-	-496	-0-	434	3			Y	-0-					181
10	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	3			Y	-0-					181

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			Y	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
07	1333	N	688	-0-	-645	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
08	1798	X	779	-0-	-1019	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
09	1740	X	816	-0-	-924	-0-	805	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	1798	X	809	-0-	-989	-0-	788	3	21	9	Y	19	18	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
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					112
06	870	N	765	-0-	-105	-0-	765	3			N	-0-					112
07	868	N	783	-0-	-85	-0-	783	3			N	-0-					112
08	837	N	760	-0-	-77	-0-	760	3			N	-0-					112
09	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	3			N	-0-					112
10	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-					112

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
05	372	N	6	-0-	-366	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	240	-0-	-132	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	81	-0-	-167	-0-	81	3			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
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					170
06	420	N	259	-0-	-161	-0-	259	3			N	-0-					170
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					170
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					170
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	3			N	-0-					170
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			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
05	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			Y	-0-					1
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2531	3	1	9	Y	1	1	8			1
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					1
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1907	3	61	9	Y	55					56
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					56
*10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					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
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			Y	-0-					27
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					27
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					27
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					27
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			Y	-0-					27
*10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			Y	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	341	N	82	-0-	-259	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	270	N	84	-0-	-186	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			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
05	3100	X	2170	-0-	-930	-0-	2170	3			Y	-0-					31
06	2760	X	1857	-0-	-903	-0-	1857	3			Y	-0-					31
07	2914	X	2233	-0-	-681	-0-	2233	3			Y	-0-					31
08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			Y	-0-					31
09	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			Y	-0-					31
*10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			Y	-0-					31

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
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1700	3	53	9	Y	48	48	1			1
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1616	3	47	9	Y	43	43	1			1
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1733	3	45	9	Y	41	41	1			1
08	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1694	3	44	9	Y	40	39	1			2
09	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	1574	3	33	9	Y	30	31	1			1
10	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	1623	3			Y	-0-	1	1			-0-

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
07	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
08	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
*10	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
08	1333	N	957	-0-	-376	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
09	1080	N	679	-0-	-401	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
*10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			Y	-0-					-0-
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1752	-0-	-263	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1399	-0-	-431	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1445	-0-	-291	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2439	-0-	-444	-0-	2439	3			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2542	-0-	-248	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2160	-0-	-475	-0-	2160	3			Y	-0-					-0-
08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			Y	-0-					-0-
09	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-
10	2635	X	1604	-0-	-1031	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			Y	-0-					-0-
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
08	2201	N	1687	-0-	-514	-0-	1687	3			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1602	-0-	-498	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1536	-0-	-200	-0-	1521	3	15	9	Y	14	13	1			1
	LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706																
05	2759	X	2260	-0-	-499	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-
06	2460	X	2020	-0-	-440	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
07	2759	N	2059	-0-	-700	-0-	2059	3			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1924	-0-	-153	-0-	1924	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3495	-0-	495	495	3486	3	9	9	Y	8					8
*10	3100	N	3078	-0-	-22	473	3052	3	26	9	Y	24					32
	THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905																
05	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	1529	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	1425	3			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1464	-0-	-210	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	1421	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1341	-0-	-99	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
	TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102076 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10724 - 10961																
05	2263	N	2194	-0-	-69	-0-	2188	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	2190	N	2121	-0-	-69	-0-	2115	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	2294	N	2108	-0-	-186	-0-	2102	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2076	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2389	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2461	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																
05	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1641	-0-	-9	-0-	1641	3			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	1656	3			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1659	3			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1606	-0-	-44	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
*10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			Y	-0-					-0-
	OAK HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102491 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8974 - 10408																
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	450	N	159	-0-	-291	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	496	N	154	-0-	-342	-0-	154	3			N	-0-					-0-
	ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070																
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	350	-0-	-146	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
08	496	X	326	-0-	-170	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
09	480	X	278	-0-	-202	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
10	403	X	246	-0-	-157	-0-	246	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			Y	-0-					-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			Y	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
*10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773

05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					108
06	1650	N	1039	-0-	-611	-0-	1039	3			N	-0-					108
07	1364	N	1147	-0-	-217	-0-	1147	3			N	-0-					108
08	1271	N	1090	-0-	-181	-0-	1090	3			N	-0-					108
09	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	817	3	211	9	N	192					300
*10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					300

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961

05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			Y	-0-					-0-
06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					-0-
07	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2321	-0-	-159	-0-	2321	3			Y	-0-					-0-
09	2520	N	2099	-0-	-421	-0-	2099	3			Y	-0-					-0-
10	2604	N	1745	-0-	-859	-0-	1742	3	3	9	Y	3					3

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10967

05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	3			Y	-0-					-0-
08	1085	N	977	-0-	-108	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
09	1020	N	938	-0-	-82	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	960	-0-	-94	-0-	960	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
08	1457	N	961	-0-	-496	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	804	-0-	-246	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
*10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	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
05	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			Y	-0-					8
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	3			Y	-0-	8	1			-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	205	-0-	-136	-0-	205	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
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
08	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
09	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
10	1457	X	1261	-0-	-196	-0-	1261	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
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1151	-0-	-895	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
*10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-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 #: 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
05	3317	X	2890	-0-	-427	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2837	-0-	-373	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2896	-0-	-390	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2859	-0-	-86	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2619	-0-	-231	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2161	-0-	-784	-0-	2161	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

05	1860	N	1193	-0-	-667	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1145	-0-	-655	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	748	-0-	-392	-0-	748	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	681	-0-	-528	-0-	681	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

05	1054	N	906	-0-	-148	-0-	906	3			Y	-0-					7
06	960	N	762	-0-	-198	-0-	762	3			Y	-0-					7
07	1023	N	654	-0-	-369	-0-	654	3			Y	-0-					7
08	899	N	826	-0-	-73	-0-	826	3			Y	-0-	7	1			-0-
09	750	N	78	-0-	-672	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			Y	-0-					4
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					4
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					4
08	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					4
09	1440	X	970	-0-	-470	-0-	970	3			Y	-0-					4
10	1488	X	1220	-0-	-268	-0-	1220	3			Y	-0-					4

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109202 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10048 - 10358

05	713	N	122	-0-	-591	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	804	-0-	-6	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
*10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	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 "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	516	-0-	-144	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 10397

05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	300	N	169	-0-	-131	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

05	2046	N	1730	-0-	-316	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1751	-0-	-49	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1478	-0-	-202	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
*10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

05	1798	X	1104	-0-	-694	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1182	-0-	-858	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1245	-0-	-863	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	921	-0-	-189	-0-	921	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	732	-0-	-415	-0-	732	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 10298

05	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	889	-0-	-11	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	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

05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1242	-0-	-277	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			Y	-0-					-0-
*10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			Y	-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 -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
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	180	3	85	9	Y	77	78	1			1
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	172	3	78	9	Y	71	70	1			2
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	245	3	72	9	Y	65	66	1			1
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	245	3	74	9	Y	67	64	1			4
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	238	3	64	9	Y	58	61	1			1
*10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	249	3	85	9	Y	77	74	1			4

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	1179	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

05	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

05	2604	N	2377	-0-	-227	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3070	-0-	70	70	3070	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3160	-0-	60	130	3160	3			N	-0-					-0-
08	3274	X	3144	-0-	-130	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2741	-0-	-319	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2402	-0-	-760	-0-	2402	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					12
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					12
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			Y	-0-					12
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					12
09	570	N	327	-0-	-243	-0-	327	3			Y	-0-					12
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					12

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

05	2635	N	2446	-0-	-189	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2064	-0-	-571	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2428	-0-	-21	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1830	-0-	-420	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1750	-0-	-327	-0-	1750	3			N	-0-					-0-

SEXTON, HENRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113440 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10762 - 11078

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	506	-0-	-579	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	540	N	342	-0-	-198	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	930	N	420	-0-	-510	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
09	330	N	131	-0-	-199	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	434	N	121	-0-	-313	-0-	121	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	355	-0-	-125	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
*10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1399	-0-	-161	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1400	-0-	-212	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
*10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	600	N	305	-0-	-295	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD & BLOW G. U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 119905 COMPL. DATE 12/08/1985 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10084 - 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
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2012 - PLUGGED 05/14/2014

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

05	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
07	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	3			N	-0-					-0-
08	899	N	793	-0-	-106	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09	840	N	602	-0-	-238	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 120825 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10078 - 10392

05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-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

05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	154	-0-	-56	-0-	153	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
*10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

05	2480	N	2460	-0-	-20	-0-	2460	3			Y	-0-					-0-
06	2370	N	2096	-0-	-274	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2013	-0-	-405	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1678	-0-	-182	-0-	1678	3			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1834	-0-	-88	-0-	1831	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980

05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			Y	-0-					65
06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			Y	-0-					65
07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			Y	-0-					65
08	3286	X	2626	-0-	-660	-0-	2571	3	55	9	Y	50	111	1			4
09	2970	X	2437	-0-	-533	-0-	2437	3			Y	-0-					4
10	2914	X	2315	-0-	-599	-0-	2315	3			Y	-0-					4

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	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
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			Y	-0-					64
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2303	3	13	9	Y	12	59	1			17
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2451	3	9	9	Y	8					25
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2378	3	12	9	Y	11					36
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2243	3	4	9	Y	4					40
*10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			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
05	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			Y	-0-					124
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			Y	-0-					124
07	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			Y	-0-					124
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			Y	-0-					124
09	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			Y	-0-					124
10	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	2343	3			Y	-0-					124

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
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-					83
06	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	1077	3			Y	-0-					83
07	1395	N	1061	-0-	-334	-0-	1061	3			Y	-0-					83
08	1395	X	961	-0-	-434	-0-	961	3			Y	-0-					83
09	1350	X	955	-0-	-395	-0-	955	3			Y	-0-					83
10	1147	X	909	-0-	-238	-0-	909	3			Y	-0-					83

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
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-					-0-
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1674	-0-	-124	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1584	-0-	-431	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1439	-0-	-301	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1432	-0-	-242	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	1174	-0-	-841	-0-	1168	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	1020	X	858	-0-	-162	-0-	854	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1447	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1526	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	1140	X	987	-0-	-153	-0-	981	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*10	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1516	3	15	9	Y	14	13	1			1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					48
06	300	N	188	-0-	-112	-0-	188	3			Y	-0-					48
07	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	3			Y	-0-					48
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	215	3	62	9	Y	56					104
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	3			Y	-0-					104
10	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	3			Y	-0-					104

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 123561 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1801	-0-	-121	-0-	1801	3			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			Y	-0-					-0-
*10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			Y	-0-					6
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			Y	-0-					6
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			Y	-0-					6
08	1736	N	1452	-0-	-284	-0-	1452	3			Y	-0-					6
09	1680	N	1415	-0-	-265	-0-	1415	3			Y	-0-					6
10	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	1383	3			Y	-0-					6

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2312	-0-	-323	-0-	2312	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1110	-0-	-450	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			Y	-0-					-0-
08	2666	X	1698	-0-	-968	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
09	2580	X	1451	-0-	-1129	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
10	2697	X	1101	-0-	-1596	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1770	-0-	-210	-0-	1770	3			Y	-0-					-0-
07	2046	N	961	-0-	-1085	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
08	2232	N	1078	-0-	-1154	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
09	1770	N	587	-0-	-1183	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
*10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1352	-0-	-632	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	1512	3			Y	-0-					-0-
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
08	1736	X	958	-0-	-778	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
09	1500	X	1071	-0-	-429	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
10	2046	X	792	-0-	-1254	-0-	792	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
08	744	X	592	-0-	-152	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
09	720	X	575	-0-	-145	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
10	744	X	594	-0-	-150	-0-	594	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	587	-0-	-250	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	513	-0-	-117	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

05	3069	X	2685	-0-	-384	-0-	2685	3			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2489	-0-	-391	-0-	2489	3			Y	-0-					-0-
07	2883	X	2833	-0-	-50	-0-	2833	3			Y	-0-					-0-
08	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			Y	-0-					-0-
09	2490	N	1367	-0-	-1123	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
10	2821	N	1642	-0-	-1179	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

05	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	616	-0-	-44	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
*10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	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

05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			Y	-0-					-0-
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			Y	-0-					-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1211	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 "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	948	-0-	-102	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4077	3	22	9	Y	20					49
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3692	3	21	9	Y	19	46	1			22
07	4371	X	3447	-0-	-924	-0-	3429	3	18	9	Y	16					38
08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3796	3	18	9	Y	16	47	1			7
09	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3953	3	25	9	Y	23					30
*10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3281	3	17	9	Y	15					45

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2040	-0-	-1308	-0-	2040	3			Y	-0-					43
06	3090	X	1799	-0-	-1291	-0-	1799	3			Y	-0-					43
07	2728	X	1822	-0-	-906	-0-	1789	3	33	9	Y	30					73
08	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			Y	-0-					73
09	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			Y	-0-					73
*10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					73

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	521	-0-	-161	-0-	521	3			Y	-0-					6
06	660	N	507	-0-	-153	-0-	507	3			Y	-0-					6
07	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	3			Y	-0-					6
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			Y	-0-					6
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	3			Y	-0-					6
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			Y	-0-					6

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	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
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					147
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					147
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					147
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					147
*09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					147
*10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					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
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	300	-0-	-165	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	322	-0-	-143	-0-	322	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
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	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
05	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1052	-0-	-281	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1219	-0-	-71	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3172	-0-	-300	-0-	3061	3	111	9	Y	101	102	1			1
06	3360	X	3018	-0-	-342	-0-	2916	3	102	9	Y	93	91	1			3
07	3255	X	2961	-0-	-294	-0-	2867	3	94	9	Y	85	86	1			2
08	3131	X	2937	-0-	-194	-0-	2842	3	95	9	Y	86	83	1			5
09	3030	X	2684	-0-	-346	-0-	2600	3	84	9	Y	76	79	1			2
10	3131	X	2588	-0-	-543	-0-	2479	3	109	9	Y	99	96	1			5

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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3212	-0-	-167	-0-	3169	3	43	9	Y	39					94
06	3270	X	3154	-0-	-116	-0-	3115	3	39	9	Y	35	87	1			42
07	3379	X	3154	-0-	-225	-0-	3121	3	33	9	Y	30					72
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3308	3	33	9	Y	30	89	1			13
09	3150	X	3130	-0-	-20	-0-	3083	3	47	9	Y	43					56
10	3255	X	3074	-0-	-181	-0-	3042	3	32	9	Y	29					85

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	1531	-0-	-608	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
06	1530	X	988	-0-	-542	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
07	1767	X	480	-0-	-1287	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1150	3	41	9	Y	37					37
09	750	N	520	-0-	-230	-0-	520	3			Y	-0-					37
10	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	3			Y	-0-					37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			Y	-0-					10
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-					10
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					10
08	1829	N	1282	-0-	-547	-0-	1220	3	62	9	Y	56	41	1			25
09	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	1146	3			Y	-0-					25
*10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					25

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-					129
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1371	3	26	9	Y	24	118	1			35
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1334	3	17	9	Y	15					50
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1371	3	25	9	Y	23					73
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1295	3	17	9	Y	15					88
*10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-					88

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
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					127
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	36	3	4	9	Y	4					131
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					131
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-	131	1			-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

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

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			Y	-0-					23
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			Y	-0-					23
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					23
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1234	3	56	9	Y	51	70	1			4
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					4
*10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	341	N	144	-0-	-197	-0-	144	3			N	-0-					-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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

05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
07	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3105	-0-	5	5	3105	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1351	-0-	-389	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1240	-0-	-558	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

05	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	861	3	400	9	Y	364	368	1			4
06	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	890	3	369	9	Y	335	330	1			9
07	1240	X	829	-0-	-411	-0-	491	3	338	9	Y	307	311	1			5
08	1271	N	604	-0-	-667	-0-	263	3	341	9	Y	310	298	1			17
09	1260	N	534	-0-	-726	-0-	234	3	300	9	Y	273	284	1			6
10	837	N	624	-0-	-213	-0-	230	3	394	9	Y	358	347	1			17

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 129559 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10024 - 10334

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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

05	2418	N	2273	-0-	-145	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
*10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
*10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

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

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1539	-0-	-259	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1534	-0-	-116	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
*10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	129	-0-	-336	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	390	N	113	-0-	-277	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
08	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	1854	-0-	-966	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	1719	-0-	-1195	-0-	1719	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 131442 COMPL. DATE 06/02/1989 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10017 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2478	-0-	-932	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	1768	-0-	-1532	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2261	-0-	-932	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	1340	-0-	-1853	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
*10	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	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 #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	323	-0-	-452	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	750	N	450	-0-	-300	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	775	N	350	-0-	-425	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	450	N	327	-0-	-123	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	1210	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

05	1054	N	845	-0-	-209	-0-	845	3			N	-0-					-0-
06	780	N	529	-0-	-251	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	534	-0-	-520	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	837	N	530	-0-	-307	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	540	N	393	-0-	-147	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
08	1333	X	1024	-0-	-309	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	929	-0-	-361	-0-	929	3			N	-0-					-0-
10	1333	X	979	-0-	-354	-0-	979	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
07	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
*10	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	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 #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	1023	X	533	-0-	-490	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375

05	2973	N	2770	-0-	-203	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
07	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2822	-0-	-61	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2644	-0-	-115	-0-	2644	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
*10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292

05	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3089	-0-	89	89	3089	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3196	-0-	96	185	3196	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2983	-0-	-117	68	2983	3			N	-0-					-0-
09	2966	X	2898	-0-	-68	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
*10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

05	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
09	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	3100	X	2433	-0-	-667	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2143	-0-	-857	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2148	-0-	-952	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	2157	-0-	-199	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	2068	-0-	-212	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	2125	-0-	-231	-0-	2125	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
05	1116	N	635	-0-	-481	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	930	N	557	-0-	-373	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	504	-0-	-612	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	570	N	454	-0-	-116	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	496	N	358	-0-	-138	-0-	358	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	1209	X	844	-0-	-365	-0-	844	3			N	-0-					-0-
09	1170	X	781	-0-	-389	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	899	X	779	-0-	-120	-0-	779	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1076	-0-	-244	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	514	-0-	-1036	-0-	514	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1926	-0-	-182	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1627	-0-	-295	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1496	-0-	-544	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1699	-0-	-378	-0-	1699	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 135747 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10274 - 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
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2014 - P&A 05/30/14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	1023	X	926	-0-	-97	-0-	926	3			N	-0-					-0-
09	990	X	987	-0-	-3	-0-	987	3			N	-0-					-0-
*10	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1016	-0-	-441	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	737	-0-	-673	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	741	-0-	-716	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
*10	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			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
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			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
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	1965	-0-	-577	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	1421	-0-	-1039	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
10	1891	X	1391	-0-	-500	-0-	1391	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	1062	3			N	-0-					-0-

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
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			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
05	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
*10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			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 #: 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
05	3069	X	2676	-0-	-393	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2741	-0-	-199	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2728	-0-	-310	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
08	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
09	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2643	-0-	-178	-0-	2643	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
05	1984	X	1740	-0-	-244	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	1646	-0-	-274	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1674	-0-	-496	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	1689	-0-	-481	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1446	-0-	-654	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
*10	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-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
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	434	N	247	-0-	-187	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	3030	-0-	-8	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	2974	-0-	-777	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	2864	-0-	-766	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	2971	-0-	-780	-0-	2971	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1042	-0-	-415	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	914	-0-	-136	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	895	-0-	-345	-0-	895	3			N	-0-					-0-
08	1240	X	824	-0-	-416	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09	1200	X	855	-0-	-345	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	1054	X	1049	-0-	-5	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
*10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	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. 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
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			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
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
06	990	N	829	-0-	-161	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	747	-0-	-679	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
*10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
08	1550	X	1385	-0-	-165	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
09	1500	X	639	-0-	-861	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*10	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	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
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	923	-0-	-193	-0-	923	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	879	-0-	-1260	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	1791	-0-	-279	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
10	1457	X	1298	-0-	-159	-0-	1298	3			N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
*10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	390	N	223	-0-	-167	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
08	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
09	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
10	1860	X	502	-0-	-1358	-0-	502	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			Y	-0-					14
06	1770	N	1704	-0-	-66	-0-	1704	3			Y	-0-					14
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			Y	-0-	14	1			-0-
08	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1569	-0-	-141	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1561	-0-	-330	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

05	465	N	322	-0-	-143	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	558	X	410	-0-	-148	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	540	X	383	-0-	-157	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	434	X	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

05	3782	X	3268	-0-	-514	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3287	-0-	-373	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3415	-0-	-181	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3020	-0-	-328	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2578	-0-	-722	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	2587	-0-	-823	-0-	2587	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 103 RRCID -> 144732 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10904

05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

05	2139	N	1245	-0-	-894	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	2139	N	1460	-0-	-679	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
08	2263	X	2174	-0-	-89	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
09	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
*10	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	403	N	225	-0-	-178	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	620	X	248	-0-	-372	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	600	X	263	-0-	-337	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	403	X	268	-0-	-135	-0-	268	3			N	-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 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
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	210	N	105	-0-	-105	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

05	496	N	231	-0-	-265	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	651	N	225	-0-	-426	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504

05	1364	N	842	-0-	-522	-0-	842	3			N	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
*10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

05	3875	X	3697	-0-	-178	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3658	-0-	-2	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3742	-0-	-40	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3753	-0-	-29	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3627	-0-	-33	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3672	-0-	-110	-0-	3672	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

05	1395	N	927	-0-	-468	-0-	927	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	847	-0-	-233	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	812	-0-	-366	-0-	812	3			N	-0-					-0-
08	1178	X	776	-0-	-402	-0-	776	3			N	-0-					-0-
09	1140	X	681	-0-	-459	-0-	681	3			N	-0-					-0-
10	930	X	581	-0-	-349	-0-	581	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	868	N	321	-0-	-547	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	868	X	282	-0-	-586	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	840	X	258	-0-	-582	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	713	X	160	-0-	-553	-0-	160	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

05	3100	N	3131	-0-	31	31	3131	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3059	-0-	59	90	3059	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3040	-0-	-60	30	3040	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	3064	-0-	-67	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2769	-0-	-291	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2723	-0-	-439	-0-	2723	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 4 WELL #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
08	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			N	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404

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

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 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
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	3	3	248	9	Y	225	227	1			3
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	164	3	228	9	Y	207	204	1			6
07	465	N	407	-0-	-58	-0-	199	3	208	9	Y	189	192	1			3
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	128	3	210	9	Y	191	184	1			10
09	390	N	314	-0-	-76	-0-	128	3	186	9	Y	169	175	1			4
10	403	N	343	-0-	-60	-0-	101	3	242	9	Y	220	214	1			10

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

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

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
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
08	1891	X	595	-0-	-1296	-0-	595	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	1064	-0-	-766	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
10	992	X	758	-0-	-234	-0-	758	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
05	1085	X	639	-0-	-446	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	1050	X	751	-0-	-299	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	831	-0-	-254	-0-	831	3			N	-0-					-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
10	837	N	456	-0-	-381	-0-	456	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 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
05	961	N	748	-0-	-213	-0-	748	3			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	398	-0-	-842	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	465	N	257	-0-	-208	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

05	2108	X	874	-0-	-1234	-0-	874	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1159	-0-	-881	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4792	-0-	1692	1692	4792	3			N	-0-					-0-
08	5850	X	4158	-0-	-1692	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
09	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	14	-0-	-3737	-0-	14	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	600	-0-	-392	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
09	1020	N	440	-0-	-580	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	425	-0-	-722	-0-	425	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
*10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1590	-0-	-456	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1955	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	810	N	651	-0-	-159	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	799	-0-	-472	-0-	799	3			N	-0-					-0-
08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
*10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

05	2907	N	2499	-0-	-408	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
06	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
07	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
08	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2452	-0-	-400	-0-	2452	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
08	2201	X	1855	-0-	-346	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
09	2130	X	1856	-0-	-274	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	1599	-0-	-602	-0-	1599	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			Y	-0-					-0-
06	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			Y	-0-					-0-
07	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			Y	-0-					-0-
08	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2252	-0-	-598	-0-	2233	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
10	2945	X	2318	-0-	-627	-0-	2275	3	43	9	Y	39	37	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			Y	-0-					66
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2071	3	21	9	Y	19					85
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2103	3	117	9	Y	106	159	1			32
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1966	3	14	9	Y	13					45
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-					45
*10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					45

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			Y	-0-					33
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			Y	-0-					33
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			Y	-0-					33
08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			Y	-0-					33
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			Y	-0-					33
*10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					33

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

05	2635	X	2416	-0-	-219	-0-	2416	3			Y	-0-					-0-
06	2670	N	2076	-0-	-594	-0-	2076	3			Y	-0-					-0-
07	2821	N	1975	-0-	-846	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
08	2418	N	1808	-0-	-610	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1842	-0-	-228	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1838	-0-	-146	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718

05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
*10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
*10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	113	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	261	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	304	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1339	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2631	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*10	3100	N	3523	-0-	423	423	3497	3	26	9	Y	24	23	1			1

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650

05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1198	-0-	-414	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	689	-0-	-151	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
10	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752

05	3162	X	2851	-0-	-311	-0-	2851	3			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2366	-0-	-664	-0-	2366	3			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2897	-0-	-203	-0-	2897	3			Y	-0-					-0-
08	3100	X	3012	-0-	-88	-0-	3012	3			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2337	-0-	-543	-0-	2337	3			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2876	-0-	-7	-0-	2876	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700

05	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2558	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	2400	X	801	-0-	-1599	-0-	795	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	2945	X	2746	-0-	-199	-0-	2740	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	2945	X	2133	-0-	-812	-0-	2129	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	2850	X	1254	-0-	-1596	-0-	1248	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	2759	X	1718	-0-	-1041	-0-	1710	3	8	9	Y	7	7	1			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

05	1891	N	1660	-0-	-231	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1086	-0-	-504	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			Y	-0-					-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			Y	-0-					-0-
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
10	1891	N	985	-0-	-906	-0-	985	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

05	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1357	-0-	-143	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	1371	3			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1242	-0-	-308	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1158	-0-	-192	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1144	-0-	-220	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740

05	961	N	762	-0-	-199	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	885	-0-	-76	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
08	1302	X	1064	-0-	-238	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
09	1260	X	803	-0-	-457	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
10	1085	X	808	-0-	-277	-0-	808	3			Y	-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 #: 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
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
07	1054	N	922	-0-	-132	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
08	1302	X	856	-0-	-446	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
09	1260	X	1174	-0-	-86	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
10	1302	X	984	-0-	-318	-0-	984	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
05	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			Y	-0-					-0-
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			Y	-0-					-0-
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1409	-0-	-301	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
10	1767	N	454	-0-	-1313	-0-	454	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
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	748	3	34	9	Y	31	32	1			-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	801	3	33	9	Y	30	29	1			1
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	946	3	29	9	Y	26	27	1			-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	849	3	30	9	Y	27	26	1			1
09	840	N	777	-0-	-63	-0-	742	3	35	9	Y	32	32	1			1
10	961	N	832	-0-	-129	-0-	781	3	51	9	Y	46	45	1			2

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
05	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	1782	3			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1588	-0-	-452	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1530	-0-	-454	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1581	-0-	-186	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1274	-0-	-316	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
*10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	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
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	684	-0-	-277	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
09	930	N	525	-0-	-405	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	649	-0-	-250	-0-	649	3			Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
06	2040	X	1629	-0-	-411	-0-	1629	3			Y	-0-					-0-
07	2170	X	1632	-0-	-538	-0-	1632	3			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1180	-0-	-897	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
09	1620	N	911	-0-	-709	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
*10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	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 #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
*10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
08	992	X	877	-0-	-115	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
09	960	X	705	-0-	-255	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
10	1085	X	785	-0-	-300	-0-	785	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
08	1643	X	1563	-0-	-80	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
09	1590	X	791	-0-	-799	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
*10	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 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
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1652	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1612	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1565	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	1606	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	1620	N	1508	-0-	-112	-0-	1501	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	1557	3	15	9	Y	14	13	1			1

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
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
08	279	X	122	-0-	-157	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
09	270	X	47	-0-	-223	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	279	X	8	-0-	-271	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 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
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1288	-0-	-212	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
10	1581	N	990	-0-	-591	-0-	990	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 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
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 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
05	3224	X	3158	-0-	-66	-0-	3095	3	63	9	Y	57	57	1			1
06	3120	X	3038	-0-	-82	-0-	2982	3	56	9	Y	51	51	1			1
07	3224	X	2942	-0-	-282	-0-	2889	3	53	9	Y	48	48	1			1
08	3224	X	3078	-0-	-146	-0-	3025	3	53	9	Y	48	46	1			3
09	3120	X	2975	-0-	-145	-0-	2935	3	40	9	Y	36	38	1			1
10	3162	X	2849	-0-	-313	-0-	2832	3	17	9	Y	15	15	1			1

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	1175	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1044	-0-	-186	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	1137	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	1679	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1639	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1768	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1730	3	14	9	Y	13	12	1			1
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1676	3	26	9	Y	24	24	1			1
*10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1730	3	44	9	Y	40	39	1			2

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	1678	3			Y	-0-					-0-
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			Y	-0-					-0-
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			Y	-0-					-0-
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1593	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1624	3	13	9	Y	12	11	1			1

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
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1836	3	26	9	Y	24	25	1			-0-
06	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	1785	3	25	9	Y	23	22	1			1
07	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	1812	3	22	9	Y	20	21	1			-0-
08	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	1812	3	23	9	Y	21	20	1			1
09	1800	N	1705	-0-	-95	-0-	1685	3	20	9	Y	18	19	1			-0-
10	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	1736	3	26	9	Y	24	23	1			1

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
05	5549	X	4909	-0-	-640	-0-	4776	3	133	9	Y	121	123	1			1
06	5130	X	4701	-0-	-429	-0-	4578	3	123	9	Y	112	110	1			3
07	5115	X	4680	-0-	-435	-0-	4567	3	113	9	Y	103	104	1			2
08	5115	X	4547	-0-	-568	-0-	4433	3	114	9	Y	104	100	1			6
09	4950	X	4305	-0-	-645	-0-	4237	3	68	9	Y	62	67	1			1
10	4898	X	4277	-0-	-621	-0-	4238	3	39	9	Y	35	34	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			Y	-0-					-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1285	-0-	-275	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1269	-0-	-250	-0-	1269	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																	
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1119	3	3	9	Y	3					10
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1034	3	11	9	Y	10	12	1			8
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1482	3	9	9	Y	8	12	1			4
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1337	3	6	9	Y	5					9
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1425	3	6	9	Y	5	11	1			3
*10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1347	3	15	9	Y	14					17
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766																	
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700																	
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	991	-0-	-94	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
08	1271	X	843	-0-	-428	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
09	1230	X	802	-0-	-428	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
10	1271	X	889	-0-	-382	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730																	
05	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
*10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976																	
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1291	3	32	9	Y	29	30	1			-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1449	3	30	9	Y	27	26	1			1
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1426	3	26	9	Y	24	25	1			-0-
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1391	3	28	9	Y	25	24	1			1
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1326	3	24	9	Y	22	23	1			-0-
*10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1220	3	21	9	Y	19	18	1			1
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826																	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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
ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1730	-0-	-310	-0-	1730	3			Y	-0-					-0-
07	2356	N	1456	-0-	-900	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1532	-0-	-208	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1294	-0-	-163	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-
06	1410	N	925	-0-	-485	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			Y	-0-					-0-
08	1922	X	1139	-0-	-783	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
09	1860	X	1568	-0-	-292	-0-	1559	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	1705	X	1035	-0-	-670	-0-	1018	3	17	9	Y	15	14	1			1

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
06	1410	N	735	-0-	-675	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
08	1860	X	1431	-0-	-429	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
09	1800	X	965	-0-	-835	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
10	1860	X	1213	-0-	-647	-0-	1213	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			Y	-0-					-0-
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			Y	-0-					-0-
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1698	-0-	-102	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
*10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			Y	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1770	3	39	9	Y	35	36	1			-0-
06	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	1334	3	36	9	Y	33	32	1			1
07	1922	N	1134	-0-	-788	-0-	1101	3	33	9	Y	30	30	1			1
08	1333	N	892	-0-	-441	-0-	859	3	33	9	Y	30	29	1			2
09	1290	N	847	-0-	-443	-0-	819	3	28	9	Y	25	26	1			1
10	1147	N	747	-0-	-400	-0-	747	3			Y	-0-	1	1			-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
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1678	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1692	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1762	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1742	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	1663	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	1713	3	14	9	Y	13	12	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			Y	-0-					7
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			Y	-0-					7
07	2666	N	2436	-0-	-230	-0-	2375	3	61	9	Y	55					62
08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2326	3	26	9	Y	24	79	1			7
09	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			Y	-0-					7
*10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			Y	-0-					7

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
05	2418	X	2301	-0-	-117	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-
06	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			Y	-0-					-0-
07	2418	X	1858	-0-	-560	-0-	1858	3			Y	-0-					-0-
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			Y	-0-					-0-
*10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	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
05	2387	X	2090	-0-	-297	-0-	2090	3			Y	-0-					1
06	2190	X	1879	-0-	-311	-0-	1879	3			Y	-0-					1
07	2263	X	1360	-0-	-903	-0-	1350	3	10	9	Y	9					10
08	2077	N	1538	-0-	-539	-0-	1535	3	3	9	Y	3	12	1			1
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			Y	-0-					1
*10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			Y	-0-					1

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
05	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			Y	-0-					2
06	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			Y	-0-					2
07	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	4991	3	15	9	Y	14					16
08	5177	X	4565	-0-	-612	-0-	4558	3	7	9	Y	6	20	1			2
09	5010	X	3427	-0-	-1583	-0-	3427	3			Y	-0-					2
10	5177	X	3537	-0-	-1640	-0-	3537	3			Y	-0-					2

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
05	3534	X	3333	-0-	-201	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3281	-0-	-79	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3200	-0-	-396	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	2459	-0-	-1323	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3502	-0-	-158	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2139	-0-	-1240	-0-	2139	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1688	-0-	-482	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1619	-0-	-179	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1500	-0-	-210	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1506	-0-	-168	-0-	1506	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
07	899	N	821	-0-	-78	-0-	821	3			N	-0-					-0-
08	899	X	791	-0-	-108	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09	870	X	822	-0-	-48	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*10	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	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 #: 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
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1799	-0-	-247	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1308	-0-	-676	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1816	-0-	-104	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
*10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	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
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
07	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
*10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	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
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
09	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3788	-0-	688	688	3788	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
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
08	868	N	698	-0-	-170	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
10	713	N	360	-0-	-353	-0-	360	3			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
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	310	X	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	300	X	223	-0-	-77	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	248	X	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 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
05	930	N	767	-0-	-163	-0-	767	3			N	-0-					-0-
06	900	N	671	-0-	-229	-0-	671	3			N	-0-					-0-
07	930	N	662	-0-	-268	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	1581	X	642	-0-	-939	-0-	642	3			N	-0-					-0-
09	1140	X	573	-0-	-567	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*10	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 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
05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
06	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	882	-0-	-1518	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					30
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					30
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					30
08	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					30
09	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	3			N	-0-					30
10	558	N	283	-0-	-275	-0-	283	3			N	-0-					30

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

05	217	N	55	-0-	-162	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	186	X	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	480	X	154	-0-	-326	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	496	X	160	-0-	-336	-0-	160	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188179 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8974 - 10396

05	217	N	28	-0-	-189	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	763	-0-	-291	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
10	775	N	371	-0-	-404	-0-	371	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916

05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	696	3	18	9	Y	16					48
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	689	3	54	9	Y	49	57	1			40
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	700	3	43	9	Y	39	61	1			18
08	713	N	710	-0-	-3	-0-	677	3	33	9	Y	30					48
09	750	N	696	-0-	-54	-0-	671	3	25	9	Y	23	54	1			17
10	806	N	650	-0-	-156	-0-	624	3	26	9	Y	24					41

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
*10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	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 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2323	-0-	-64	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2075	-0-	-312	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	1608	-0-	-1151	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2204	-0-	-466	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	1613	-0-	-836	-0-	1613	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	404	-0-	-557	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
09	930	N	172	-0-	-758	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
*10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	5315	-0-	-79	-0-	5315	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	5050	-0-	-170	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5151	-0-	-460	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	5097	-0-	-483	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	4304	-0-	-1096	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	4946	-0-	-355	-0-	4946	3			N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 190822 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10631 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4413	-0-	-597	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	3964	-0-	-2112	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	3836	-0-	-2674	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	3748	-0-	-2552	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	3785	-0-	-1516	-0-	3785	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3459	-0-	-13	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
06	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	2527	-0-	-945	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	2992	-0-	-728	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3542	-0-	-302	-0-	3542	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	1313	-0-	-2500	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	575	-0-	-3115	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	711	-0-	-3102	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	1206	-0-	-2080	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	1024	-0-	-2156	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
10	1302	X	846	-0-	-456	-0-	846	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 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
05	651	N	476	-0-	-175	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	620	N	441	-0-	-179	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	480	N	358	-0-	-122	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	434	N	193	-0-	-241	-0-	193	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

05	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
06	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	2765	-0-	-1451	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3664	-0-	-566	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	3524	-0-	-847	-0-	3524	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

05	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	3			N	-0-					-0-
06	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	3574	-0-	-1944	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	5079	-0-	-439	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	5018	-0-	-322	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	3730	-0-	-1788	-0-	3730	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

05	2511	N	2384	-0-	-127	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
08	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
09	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
*10	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
07	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3365	-0-	-324	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	971	-0-	-2599	-0-	971	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	742	-0-	-3412	-0-	742	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

05	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
06	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
07	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4649	-0-	-1	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	4372	-0-	-128	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4440	-0-	-210	-0-	4440	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	341	N	183	-0-	-158	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	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 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
05	1798	N	1437	-0-	-361	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1160	-0-	-220	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	840	-0-	-803	-0-	840	3			N	-0-					-0-
08	1643	X	677	-0-	-966	-0-	677	3			N	-0-					-0-
09	1590	X	618	-0-	-972	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	1426	X	742	-0-	-684	-0-	742	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1431	-0-	-491	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1169	-0-	-301	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
08	1612	X	1502	-0-	-110	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
09	1560	X	1466	-0-	-94	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
10	1643	X	1545	-0-	-98	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3451	-0-	351	2330	3451	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2802	-0-	-198	2132	2802	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	2766	-0-	-2132	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
08	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
*10	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	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
05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
06	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3473	-0-	-650	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	2694	-0-	-1584	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	3663	-0-	-1197	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4959	-0-	-63	-0-	4959	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
05	2573	N	2170	-0-	-403	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2119	-0-	-175	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
08	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	2591	-0-	-19	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2148	-0-	-549	-0-	2148	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	803	-0-	-277	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	742	-0-	-374	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	1984	X	702	-0-	-1282	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09	1500	X	1183	-0-	-317	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
*10	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4163	-0-	-239	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3937	-0-	-323	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
07	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
08	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
*10	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1482	-0-	-108	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1393	-0-	-467	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
08	1891	X	1519	-0-	-372	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	1320	-0-	-510	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
10	1891	X	1217	-0-	-674	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338

05	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
07	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2618	-0-	-358	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2455	-0-	-425	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2180	-0-	-579	-0-	2180	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1023	-0-	-447	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	607	-0-	-912	-0-	607	3			N	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	611	-0-	-409	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	620	N	494	-0-	-126	-0-	494	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
*10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

05	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
07	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
08	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
09	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
*10	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	778	-0-	-302	-0-	778	3			N	-0-					-0-
*10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

05	2170	N	654	-0-	-1516	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	518	-0-	-1342	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	361	-0-	-786	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	1922	X	292	-0-	-1630	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	1110	X	218	-0-	-892	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	651	X	224	-0-	-427	-0-	224	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3040	3	54	9	Y	49	49	1			1
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3004	3	48	9	Y	44	44	1			1
07	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3056	3	46	9	Y	42	42	1			1
08	3100	X	3031	-0-	-69	-0-	2986	3	45	9	Y	41	40	1			2
09	3060	X	2556	-0-	-504	-0-	2515	3	41	9	Y	37	38	1			1
10	3162	X	2606	-0-	-556	-0-	2561	3	45	9	Y	41	40	1			2

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
05	2108	N	970	-0-	-1138	-0-	970	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	743	-0-	-757	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	766	-0-	-536	-0-	766	3			N	-0-					-0-
08	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	3			N	-0-					-0-
09	750	N	448	-0-	-302	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	651	N	250	-0-	-401	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2973	-0-	-344	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2971	-0-	-239	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2690	-0-	-379	-0-	2690	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
05	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	570	N	408	-0-	-162	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	682	N	395	-0-	-287	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	620	N	376	-0-	-244	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	420	N	231	-0-	-189	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	403	N	172	-0-	-231	-0-	172	3			N	-0-					-0-

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
05	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
06	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2179	-0-	-84	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	2165	-0-	-377	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	2077	-0-	-383	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	2139	-0-	-372	-0-	2139	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
05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
06	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2775	-0-	-46	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2421	-0-	-309	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2396	-0-	-425	-0-	2396	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 #: 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
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2887	-0-	-143	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2835	-0-	-234	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	2835	-0-	-544	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2575	-0-	-695	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2372	-0-	-1007	-0-	2372	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
07	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	1231	-0-	-1187	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	1065	-0-	-1665	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	1949	-0-	-903	-0-	1949	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
06	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
07	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	2589	-0-	-1565	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	2707	-0-	-1313	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	2869	-0-	-1285	-0-	2869	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	806	N	673	-0-	-133	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	837	X	656	-0-	-181	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	810	X	621	-0-	-189	-0-	621	3			N	-0-					-0-
10	713	X	695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	1267	-0-	-593	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
06	1320	X	1041	-0-	-279	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	3			N	-0-					-0-
08	1271	X	749	-0-	-522	-0-	749	3			N	-0-					-0-
09	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
10	1271	X	725	-0-	-546	-0-	725	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2039	-0-	-224	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	1995	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 11 RRCID -> 221651 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	36	N	-0-	-0-	-36	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2014 - PLUGGED 06/10/14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
06	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
07	1333	X	1051	-0-	-282	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
08	1333	X	1017	-0-	-316	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	959	-0-	-331	-0-	959	3			N	-0-					-0-
10	1116	X	977	-0-	-139	-0-	977	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 15 RRCID -> 221722 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8916 - 10587

05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2014 - P&A 05/20/2014

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
06	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	1978	-0-	-1711	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	1881	-0-	-2829	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	1957	-0-	-2910	-0-	1957	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3730	-0-	-207	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3358	-0-	-452	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3607	-0-	-144	-0-	3607	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	319	3	50	9	Y	45	45	1			1
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	311	3	44	9	Y	40	40	1			1
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	185	3	42	9	Y	38	38	1			1
08	372	N	278	-0-	-94	-0-	237	3	41	9	Y	37	36	1			2
09	360	N	204	-0-	-156	-0-	178	3	26	9	Y	24	25	1			1
10	217	N	91	-0-	-126	-0-	76	3	15	9	Y	14	14	1			1

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		5	-0-	5	5	5	3			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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	286	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	279	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	317	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	365	3	17	9	Y	15	14	1			1
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	340	3	18	9	Y	16	17	1			-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	310	3	31	9	Y	28	27	1			1

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

05	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	1613	-0-	-681	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	1413	-0-	-807	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
10	1767	X	874	-0-	-893	-0-	874	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			Y	-0-					-0-
06	2100	N	2040	-0-	-60	-0-	2040	3			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1877	-0-	-293	-0-	1877	3			Y	-0-					-0-
08	2108	N	2077	-0-	-31	-0-	2077	3			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1097	-0-	-943	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
*10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

05	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2377	3	34	9	Y	31	32	1			-0-
06	2430	N	2386	-0-	-44	-0-	2354	3	32	9	Y	29	28	1			1
07	2480	N	2371	-0-	-109	-0-	2342	3	29	9	Y	26	27	1			-0-
08	2418	N	2414	-0-	-4	-0-	2384	3	30	9	Y	27	26	1			1
09	2400	N	2302	-0-	-98	-0-	2279	3	23	9	Y	21	22	1			-0-
10	2356	N	2291	-0-	-65	-0-	2287	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298

05	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	744	N	629	-0-	-115	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	651	N	165	-0-	-486	-0-	165	3			N	-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 #: 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
05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			Y	-0-					-0-
06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			Y	-0-					-0-
07	2883	N	2710	-0-	-173	-0-	2710	3			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2691	-0-	-192	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-
09	2790	X	1227	-0-	-1563	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
10	2728	X	1839	-0-	-889	-0-	1839	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
05	1519	N	1322	-0-	-197	-0-	1289	3	33	9	Y	30	31	1			-0-
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1657	3	31	9	Y	28	27	1			1
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1978	3	28	9	Y	25	26	1			-0-
08	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1906	3	29	9	Y	26	25	1			1
09	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2384	3	12	9	Y	11	12	1			-0-
*10	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	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
05	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	450	N	297	-0-	-153	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	496	N	265	-0-	-231	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	620	N	197	-0-	-423	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	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
05	1798	N	1280	-0-	-518	-0-	1250	3	30	9	Y	27	28	1			-0-
06	1650	N	910	-0-	-740	-0-	880	3	30	9	Y	27	26	1			1
07	1085	N	390	-0-	-695	-0-	365	3	25	9	Y	23	24	1			-0-
08	1705	X	1542	-0-	-163	-0-	1516	3	26	9	Y	24	23	1			1
09	1230	X	703	-0-	-527	-0-	681	3	22	9	Y	20	21	1			-0-
*10	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	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
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
07	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	3292	-0-	-1916	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	3042	-0-	-1998	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	2983	-0-	-2287	-0-	2983	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1307	-0-	-163	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
08	1519	X	1263	-0-	-256	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
09	1410	X	873	-0-	-537	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
10	1457	X	1334	-0-	-123	-0-	1334	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	576	-0-	-114	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	3			Y	-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 #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1324	-0-	-536	-0-	1293	3	31	9	Y	28					85
06	1830	N	1671	-0-	-159	-0-	1576	3	95	9	Y	86	100	1			71
07	1829	N	1405	-0-	-424	-0-	1330	3	75	9	Y	68	107	1			32
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1443	3	57	9	Y	52					84
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1326	3	44	9	Y	40	94	1			30
*10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1450	3	11	9	Y	10					40

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1928	-0-	-180	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			Y	-0-					-0-
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			Y	-0-					-0-
08	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-
09	2070	X	1307	-0-	-763	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
*10	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4045	-0-	-729	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3697	-0-	-683	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	3682	-0-	-689	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3613	-0-	-541	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3454	-0-	-566	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3573	-0-	-457	-0-	3573	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	712	-0-	-68	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
*10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
*10	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1863	3	45	9	Y	41	42	1			-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1817	3	43	9	Y	39	38	1			1
07	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	1797	3	39	9	Y	35	35	1			1
08	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	1767	3	39	9	Y	35	34	1			2
09	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1686	3	33	9	Y	30	31	1			1
10	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	1741	3	31	9	Y	28	28	1			1

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	1481	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1169	-0-	-391	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1112	-0-	-314	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	767	-0-	-403	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
*10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	291	-0-	-143	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	925	-0-	-222	-0-	925	3			N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
*10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
08	1333	X	965	-0-	-368	-0-	965	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	320	-0-	-970	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	2243	-0-	-157	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	1964	-0-	-516	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
08	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
09	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
*10	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	3224	X	3126	-0-	-98	-0-	3115	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
06	2850	X	2763	-0-	-87	-0-	2753	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
07	2821	X	2730	-0-	-91	-0-	2720	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
08	3131	X	2605	-0-	-526	-0-	2596	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	3030	X	1938	-0-	-1092	-0-	1926	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
10	3131	X	213	-0-	-2918	-0-	192	3	21	9	Y	19	18	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3003	-0-	-562	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2705	-0-	-302	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2623	-0-	-260	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
09	2760	N	2368	-0-	-392	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2673	-0-	-24	-0-	2673	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
06	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
07	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4706	-0-	-68	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4179	-0-	-441	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4314	-0-	-460	-0-	4314	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2034	-0-	-456	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	1616	-0-	-957	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	1767	-0-	-1116	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	1571	-0-	-1219	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	1597	-0-	-1286	-0-	1597	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

05	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
07	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	1784	-0-	-1130	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2448	-0-	-372	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
*10	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770

05	3627	X	3194	-0-	-433	-0-	3194	3			Y	-0-					-0-
06	4110	X	2815	-0-	-1295	-0-	2815	3			Y	-0-					-0-
07	4247	X	1388	-0-	-2859	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
08	4247	X	2026	-0-	-2221	-0-	2026	3			Y	-0-					-0-
09	3360	X	2352	-0-	-1008	-0-	2339	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
*10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3470	3	86	9	Y	78	74	1			4

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

05	3782	X	2490	-0-	-1292	-0-	2490	3			Y	-0-					-0-
06	3660	X	2540	-0-	-1120	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
07	3565	X	2502	-0-	-1063	-0-	2502	3			Y	-0-					-0-
08	2666	X	2499	-0-	-167	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-
09	2580	X	2548	-0-	-32	-0-	2537	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	2635	X	2607	-0-	-28	-0-	2577	3	30	9	Y	27	26	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

05	2542	N	2399	-0-	-143	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2397	-0-	-33	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2377	-0-	-134	-0-	2377	3			N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			Y	-0-					5
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			Y	-0-					5
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3732	3	43	9	Y	39					44
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3577	3	20	9	Y	18	57	1			5
09	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			Y	-0-					5
*10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			Y	-0-					5

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

05	5146	X	4897	-0-	-249	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4657	-0-	-323	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4752	-0-	-425	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4714	-0-	-246	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4529	-0-	-271	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4691	-0-	-207	-0-	4691	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

05	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	52	-0-	-971	-0-	52	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

05	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
06	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	5180	-0-	-493	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	5150	-0-	-120	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4927	-0-	-173	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	5106	-0-	-164	-0-	5106	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1598	-0-	-502	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4366	-0-	1266	1266	4366	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4435	-0-	1335	2601	4435	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4361	-0-	1361	3962	4361	3			N	-0-					-0-
*10	7535	X	3573	-0-	-3962	-0-	3573	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3946	-0-	-53	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
09	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
*10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
08	1860	X	1421	-0-	-439	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
09	1800	X	1285	-0-	-515	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
10	1581	X	1295	-0-	-286	-0-	1295	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

05	3224	X	2813	-0-	-411	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2596	-0-	-494	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2698	-0-	-464	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	3003	-0-	-159	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2908	-0-	-152	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
*10	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2408	-0-	-258	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2312	-0-	-178	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2095	-0-	-292	-0-	2095	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1800	3	50	9	Y	45	45	1			1
06	1290	N	860	-0-	-430	-0-	816	3	44	9	Y	40	40	1			1
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2681	3	42	9	Y	38	38	1			1
08	1736	N	393	-0-	-1343	-0-	351	3	42	9	Y	38	37	1			2
09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2324	3	37	9	Y	34	35	1			1
10	1736	N	1183	-0-	-553	-0-	1135	3	48	9	Y	44	43	1			2

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	3			N	-0-					-0-
06	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
08	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3372	-0-	-78	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
*10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	54	-0-	-1626	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3302	-0-	202	202	3302	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3227	-0-	127	329	3227	3			N	-0-					-0-
09	651	N	322	-0-	-329	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*10	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3079	-0-	-83	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
*10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	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
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3584	3	65	9	Y	59	59	1			1
06	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3560	3	58	9	Y	53	53	1			1
07	3627	X	3503	-0-	-124	-0-	3448	3	55	9	Y	50	50	1			1
08	3906	X	3457	-0-	-449	-0-	3402	3	55	9	Y	50	48	1			3
09	3780	X	3300	-0-	-480	-0-	3267	3	33	9	Y	30	32	1			1
10	3751	X	3367	-0-	-384	-0-	3337	3	30	9	Y	27	27	1			1

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
05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
07	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
08	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
09	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
*10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	1566	-0-	-1131	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	1732	-0-	-698	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3280	-0-	180	180	3280	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3384	-0-	284	464	3384	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2973	-0-	-27	437	2973	3			N	-0-					-0-
*10	3282	X	2845	-0-	-437	-0-	2845	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
05	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
06	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4631	-0-	-19	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
09	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
*10	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	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
05	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3654	-0-	-6	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3701	-0-	-81	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3618	-0-	-195	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3335	-0-	-355	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3368	-0-	-445	-0-	3368	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
07	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
08	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
09	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
*10	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	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. 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
05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
07	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3919	-0-	-235	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3746	-0-	-274	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3854	-0-	-300	-0-	3854	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3604	3	46	9	Y	42	42	1			1
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3625	3	42	9	Y	38	38	1			1
07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3684	3	40	9	Y	36	36	1			1
08	4216	X	3682	-0-	-534	-0-	3643	3	39	9	Y	35	34	1			2
09	3660	X	3634	-0-	-26	-0-	3603	3	31	9	Y	28	29	1			1
10	3782	X	3353	-0-	-429	-0-	3318	3	35	9	Y	32	31	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
05	3255	X	3254	-0-	-1	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3264	-0-	-456	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3125	-0-	-378	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	2286	-0-	-1104	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2283	-0-	-972	-0-	2283	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
05	3100	N	3218	-0-	118	118	3218	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3296	-0-	296	414	3296	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3784	-0-	684	1098	3784	3			N	-0-					-0-
08	5414	X	4316	-0-	-1098	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
*10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	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
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	348	3	28	9	Y	25	26	1			-0-
06	750	N	468	-0-	-282	-0-	442	3	26	9	Y	24	23	1			1
07	1023	N	150	-0-	-873	-0-	127	3	23	9	Y	21	22	1			-0-
08	372	N	139	-0-	-233	-0-	115	3	24	9	Y	22	21	1			1
09	480	N	369	-0-	-111	-0-	348	3	21	9	Y	19	20	1			-0-
*10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	594	3	26	9	Y	24	23	1			1

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
05	3906	X	3615	-0-	-291	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3657	-0-	-93	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3785	-0-	-307	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3807	-0-	-285	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3662	-0-	-298	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
*10	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2676	-0-	-827	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2396	-0-	-994	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
07	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2521	-0-	-145	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
09	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
*10	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	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 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2829	-0-	-651	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	2526	-0-	-1070	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	2423	-0-	-1173	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2688	-0-	-582	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2811	-0-	-568	-0-	2811	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	1954	-0-	-1487	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	2024	-0-	-1306	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	728	-0-	-2713	-0-	728	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	1289	-0-	-2400	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2855	-0-	-325	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
*10	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	138	-0-	-792	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	600	N	396	-0-	-204	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	837	-0-	-682	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	708	-0-	-762	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	1519	X	781	-0-	-738	-0-	781	3			N	-0-					-0-
08	837	N	564	-0-	-273	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	720	N	35	-0-	-685	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
06	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4370	-0-	-435	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4171	-0-	-758	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	3930	-0-	-840	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4371	-0-	-558	-0-	4371	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	6005	-0-	-40	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	5934	-0-	-452	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	5706	-0-	-474	-0-	5706	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	5983	-0-	-248	-0-	5983	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5822	-0-	-328	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	5930	-0-	-425	-0-	5930	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	4166	-0-	-2716	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
09	6660	X	3900	-0-	-2760	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
10	6355	X	5554	-0-	-801	-0-	5554	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 #: 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
05	4898	X	4503	-0-	-395	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4180	-0-	-560	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4124	-0-	-774	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4086	-0-	-564	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	3767	-0-	-733	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	3735	-0-	-760	-0-	3735	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2705	N	2674	-0-	-31	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
07	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
08	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
09	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
*10	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1971	-0-	-429	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	1760	-0-	-720	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	1439	-0-	-1258	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	1410	-0-	-1200	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2450	-0-	-247	-0-	2450	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	924	-0-	-456	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1306	-0-	-306	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4358	-0-	-22	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3972	-0-	-554	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3102	-0-	-1269	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3962	-0-	-268	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
*10	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	651	N	512	-0-	-139	-0-	512	3			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5559	-0-	-424	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5362	-0-	-428	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5323	-0-	-474	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
09	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
*10	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	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 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3302	-0-	-139	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3247	-0-	-83	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3239	-0-	-202	-0-	3239	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
07	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
08	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
*10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	2424	-0-	-304	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2240	-0-	-488	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2268	-0-	-150	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
*10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3686	-0-	-220	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3549	-0-	-231	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3603	-0-	-365	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3558	-0-	-131	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3394	-0-	-176	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3498	-0-	-191	-0-	3498	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2309	-0-	-16	-0-	2309	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2713	-0-	-77	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2548	-0-	-211	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2321	-0-	-229	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2665	-0-	-63	-0-	2665	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 #: 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
05	1457	X	1037	-0-	-420	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
06	1410	X	929	-0-	-481	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	921	-0-	-288	-0-	921	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	870	-0-	-153	-0-	870	3			N	-0-					-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
*10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461

05	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
06	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
07	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
09	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
*10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	3			N	-0-					-0-
06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4221	-0-	-181	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
*10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

05	4960	X	4710	-0-	-250	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4473	-0-	-237	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4544	-0-	-509	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4551	-0-	-161	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4389	-0-	-171	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4061	-0-	-651	-0-	4061	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901

05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1814	3	33	9	Y	30	31	1			-0-
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1942	3	31	9	Y	28	27	1			1
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1773	3	28	9	Y	25	26	1			-0-
08	1860	N	1468	-0-	-392	-0-	1439	3	29	9	Y	26	25	1			1
09	1980	N	1805	-0-	-175	-0-	1766	3	39	9	Y	35	35	1			1
10	1798	N	1481	-0-	-317	-0-	1422	3	59	9	Y	54	52	1			3

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

05	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	3			N	-0-					-0-
06	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5480	-0-	-286	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	5426	-0-	-61	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	5214	-0-	-96	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	3249	-0-	-2238	-0-	3249	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

05	3069	X	2841	-0-	-228	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2849	-0-	-121	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	3141	-0-	-21	-0-	3141	3			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 #: 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
05	3379	X	2827	-0-	-552	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2507	-0-	-763	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2607	-0-	-617	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2590	-0-	-417	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2429	-0-	-481	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2554	-0-	-267	-0-	2554	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
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3414	-0-	-96	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	2205	-0-	-1422	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	2891	-0-	-736	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2542	-0-	-968	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
*10	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	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
05	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
07	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
09	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
*10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	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
05	5053	X	4662	-0-	-391	-0-	4662	3			N	-0-					1
06	4890	X	4178	-0-	-712	-0-	4178	3			N	-0-					1
07	5053	X	3352	-0-	-1701	-0-	3352	3			N	-0-					1
08	4650	X	4551	-0-	-99	-0-	4551	3			N	-0-					1
09	4500	X	4365	-0-	-135	-0-	4365	3			N	-0-					1
10	4650	X	3978	-0-	-672	-0-	3978	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
05	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
07	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
08	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
*10	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92938	X	76820	-0-	-16118	-0-	75494	3	1326	9	Y	1205	1215	1			14
06	85530	X	80110	-0-	-5420	-0-	78892	3	1218	9	Y	1107	1090	1			31
07	83802	X	83802	-0-	-0-	-0-	82688	3	1114	9	Y	1013	1026	1			18
08	79372	X	79372	-0-	-0-	-0-	78247	3	1125	9	Y	1023	986	1			55
09	75174	X	75174	-0-	-0-	-0-	74178	3	996	9	Y	905	939	1			21
10	75268	X	74638	-0-	-630	-0-	73501	3	1137	9	Y	1034	1007	1			48

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
05	42346	X	35410	-0-	-6936	-0-	35197	3	213	9	Y	194	196	1			2
06	40980	X	33926	-0-	-7054	-0-	33730	3	196	9	Y	178	175	1			5
07	41757	X	32831	-0-	-8926	-0-	32652	3	179	9	Y	163	165	1			3
08	37572	X	30694	-0-	-6878	-0-	30512	3	182	9	Y	165	159	1			9
09	35820	X	28941	-0-	-6879	-0-	28795	3	146	9	Y	133	139	1			3
10	35402	X	25838	-0-	-9564	-0-	25694	3	144	9	Y	131	128	1			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	108345	X	86669	-0-	-21676	-0-	85986	3	683	9	Y	621	629	1			7
06	103290	X	81455	-0-	-21835	-0-	80827	3	628	9	Y	571	562	1			16
07	98704	X	80762	-0-	-17942	-0-	80187	3	575	9	Y	523	530	1			9
08	87730	X	76595	-0-	-11135	-0-	76014	3	581	9	Y	528	509	1			28
09	84900	X	70878	-0-	-14022	-0-	70379	3	499	9	Y	454	472	1			10
10	86676	X	67299	-0-	-19377	-0-	66741	3	558	9	Y	507	493	1			24

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
05	75423	X	64589	-0-	-10834	-0-	63628	3	961	9	Y	874	882	1			10
06	70170	X	66915	-0-	-3255	-0-	66033	3	882	9	Y	802	790	1			22
07	72912	X	50153	-0-	-22759	-0-	49363	3	790	9	Y	718	727	1			13
08	72912	X	36537	-0-	-36375	-0-	35775	3	762	9	Y	693	669	1			37
09	70560	X	33742	-0-	-36818	-0-	33045	3	697	9	Y	634	657	1			14
10	69161	X	42036	-0-	-27125	-0-	41114	3	922	9	Y	838	813	1			39

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
05	44082	X	39501	-0-	-4581	-0-	39501	3			Y	-0-					-0-
06	42150	X	37154	-0-	-4996	-0-	37154	3			Y	-0-					-0-
07	42284	X	37457	-0-	-4827	-0-	37457	3			Y	-0-					-0-
08	38502	X	36708	-0-	-1794	-0-	36708	3			Y	-0-					-0-
09	37260	X	31602	-0-	-5658	-0-	31602	3			Y	-0-					-0-
10	38502	X	31738	-0-	-6764	-0-	31738	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
05	34565	X	24828	-0-	-9737	-0-	24585	3	243	9	Y	221	227	1			3
06	33120	X	9176	-0-	-23944	-0-	9080	3	96	9	Y	87	88	1			2
07	29450	X	3352	-0-	-26098	-0-	3147	3	205	9	Y	186	185	1			3
08	25575	X	5761	-0-	-19814	-0-	5555	3	206	9	Y	187	180	1			10
09	24750	X	5872	-0-	-18878	-0-	5729	3	143	9	Y	130	137	1			3
10	24831	X	5870	-0-	-18961	-0-	5851	3	19	9	Y	17	19	1			1

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
05	39277	X	30708	-0-	-8569	-0-	30429	3	279	9	Y	254	258	1			3
06	38010	X	29084	-0-	-8926	-0-	28828	3	256	9	Y	233	230	1			6
07	35898	X	28004	-0-	-7894	-0-	27769	3	235	9	Y	214	216	1			4
08	31403	X	27012	-0-	-4391	-0-	26774	3	238	9	Y	216	208	1			12
09	30390	X	25374	-0-	-5016	-0-	25165	3	209	9	Y	190	198	1			4
10	30721	X	25213	-0-	-5508	-0-	25002	3	211	9	Y	192	187	1			9

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
05	34844	X	28364	-0-	-6480	-0-	27695	3	669	9	Y	608	614	1			7
06	33720	X	27376	-0-	-6344	-0-	26762	3	614	9	Y	558	550	1			15
07	32674	X	25548	-0-	-7126	-0-	24985	3	563	9	Y	512	518	1			9
08	31558	X	24905	-0-	-6653	-0-	24374	3	531	9	Y	483	466	1			26
09	28380	X	24886	-0-	-3494	-0-	24384	3	502	9	Y	456	472	1			10
10	28365	X	24401	-0-	-3964	-0-	23744	3	657	9	Y	597	579	1			28

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
05	39587	X	23524	-0-	-16063	-0-	1	1	23426	3	Y	88	74	1	4	8	15
							97	9									
06	38310	X	23175	-0-	-15135	-0-	3	1	23118	3	Y	49	47	1	1	8	16
							54	9									
07	39587	X	22996	-0-	-16591	-0-	1	1	22947	3	Y	44	47	1			13
							48	9									
08	25606	X	22258	-0-	-3348	-0-	1	1	22204	3	Y	48	56	1			5
							53	9									
09	23760	X	20744	-0-	-3016	-0-	1	1	20696	3	Y	43	38	1	4	8	6
							47	9									
10	23963	X	16809	-0-	-7154	-0-	1	1	16713	3	Y	86	75	1			17
							95	9									

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

05	57908	X	50873	-0-	-7035	-0-	50678	3	195	9	Y	177	180	1			167
06	54030	X	45517	-0-	-8513	-0-	45406	3	111	9	Y	101	243	1			25
07	53723	X	47319	-0-	-6404	-0-	47111	3	208	9	Y	189	162	1			52
08	51863	X	46341	-0-	-5522	-0-	46213	3	128	9	Y	116	126	1			42
09	49230	X	43138	-0-	-6092	-0-	42988	3	150	9	Y	136	127	1			51
10	50871	X	41951	-0-	-8920	-0-	41762	3	189	9	Y	172	167	1			56

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A

05	37200	X	31199	-0-	-6001	-0-	31056	3	143	9	Y	130	169	1			147
06	34470	X	28265	-0-	-6205	-0-	28129	3	136	9	Y	124	161	1			110
07	33480	X	28605	-0-	-4875	-0-	28474	3	131	9	Y	119	171	1			58
08	31930	X	27074	-0-	-4856	-0-	26952	3	122	9	Y	111					169
09	30450	X	24560	-0-	-5890	-0-	24454	3	106	9	Y	96	168	1			97
10	31186	X	24695	-0-	-6491	-0-	2	1	24372	3	Y	292	173	1			216
							321	9									

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014

05	79143	X	66213	-0-	-12930	-0-	65114	3	1099	9	Y	999	1009	1			12
06	76590	X	63467	-0-	-13123	-0-	62458	3	1009	9	Y	917	904	1			25
07	74555	X	62492	-0-	-12063	-0-	61567	3	925	9	Y	841	851	1			15
08	66650	X	59509	-0-	-7141	-0-	58576	3	933	9	Y	848	818	1			45
09	64500	X	55444	-0-	-9056	-0-	54654	3	790	9	Y	718	747	1			16
10	66216	X	53042	-0-	-13174	-0-	52140	3	902	9	Y	820	798	1			38

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407

05	68479	X	56784	-0-	-11695	-0-	56038	3	746	9	Y	678	684	1			8
06	66270	X	52654	-0-	-13616	-0-	51970	3	684	9	Y	622	613	1			17
07	68479	X	51336	-0-	-17143	-0-	50709	3	627	9	Y	570	577	1			10
08	57660	X	49009	-0-	-8651	-0-	48376	3	633	9	Y	575	554	1			31
09	55800	X	45681	-0-	-10119	-0-	45140	3	541	9	Y	492	512	1			11
10	56792	X	42522	-0-	-14270	-0-	41970	3	552	9	Y	502	489	1			24

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048

05	73129	X	63544	-0-	-9585	-0-	61855	3	1689	9	Y	1535	1549	1			18
06	70770	X	56918	-0-	-13852	-0-	55368	3	1550	9	Y	1409	1388	1			39
07	69316	X	57569	-0-	-11747	-0-	56149	3	1420	9	Y	1291	1307	1			23
08	59737	X	56346	-0-	-3391	-0-	54913	3	1433	9	Y	1303	1256	1			70
09	57810	X	53018	-0-	-4792	-0-	51771	3	1247	9	Y	1134	1178	1			26
10	59737	X	48251	-0-	-11486	-0-	47395	3	856	9	Y	778	768	1			36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	152768	X	47030	-0-	-105738	-0-	1	1	46552	3	Y	434	375	1	4	8	79
							477	9									
06	147840	X	43167	-0-	-104673	-0-	5	1	42894	3	Y	244	240	1			83
							268	9									
07	64108	X	40475	-0-	-23633	-0-	1	1	40230	3	Y	222	238	1			67
							244	9									
08	50034	X	42735	-0-	-7299	-0-	2	1	42465	3	Y	244	285	1			26
							268	9									
09	46200	X	34352	-0-	-11848	-0-	2	1	34131	3	Y	199	194	1			31
							219	9									
10	47027	X	34204	-0-	-12823	-0-	2	1	33967	3	Y	214	202	1			43
							235	9									

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50716	X	43638	-0-	-7078	-0-	43271	3	367	9	Y	334	337	1			4
06	46680	X	41138	-0-	-5542	-0-	40800	3	338	9	Y	307	302	1			9
07	46965	X	40628	-0-	-6337	-0-	40319	3	309	9	Y	281	285	1			5
08	46965	X	38918	-0-	-8047	-0-	38606	3	312	9	Y	284	274	1			15
09	44280	X	36217	-0-	-8063	-0-	35955	3	262	9	Y	238	248	1			5
10	43648	X	33497	-0-	-10151	-0-	33246	3	251	9	Y	228	222	1			11

GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96906	X	50217	-0-	-46689	-0-	49621	3	596	9	Y	542	554	1			200
06	93780	X	35461	-0-	-58319	-0-	35160	3	301	9	Y	274	171	1			303
07	96906	X	84303	-0-	-12603	-0-	82959	3	1344	9	Y	1222	1070	1	182	8	273
08	96906	X	83731	-0-	-13175	-0-	82328	3	1403	9	Y	1275	1413	1	2	8	133
09	93780	X	75753	-0-	-18027	-0-	74654	3	1099	9	Y	999	982	1			150
10	84289	X	70771	-0-	-13518	-0-	69989	3	782	9	Y	711	740	1			121

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	141453	X	116164	-0-	-25289	-0-	4	1	114939	3	Y	1110	996	1			204
							1221	9									
06	94007	X	94007	-0-	-0-	-0-	10	1	93303	3	Y	631	621	1			214
							694	9									
07	141453	X	86437	-0-	-55016	-0-	3	1	85803	3	Y	574	616	1			172
							631	9									
08	141453	X	75819	-0-	-65634	-0-	4	1	75122	3	Y	630	736	1			66
							693	9									
09	132210	X	66148	-0-	-66062	-0-	3	1	65577	3	Y	516	502	1			80
							568	9									
10	116157	X	64381	-0-	-51776	-0-	4	1	63854	3	Y	475	461	1			94
							523	9									

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
05	SHUT IN		87605	-0-	87605	87605	87605	3			Y	-0-					-0-
06	191173	X	103568	-0-	-87605	-0-	102787	3	781	9	Y	710	623	1			87
07	148180	X	87700	-0-	-60480	-0-	86984	3	716	9	Y	651	557	1	2	8	179
08	148180	X	75056	-0-	-73124	-0-	74646	3	410	9	Y	373	416	1			136
09	143400	X	66949	-0-	-76451	-0-	66467	3	482	9	Y	438	409	1			165
10	107012	X	65593	-0-	-41419	-0-	64936	3	657	9	Y	597	568	1			194

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	SHUT IN		108420	-0-	108420	108420	108024	3	396	9	Y	360	360	1			-0-
07	SHUT IN		202946	-0-	202946	311366	201578	3	1368	9	Y	1244	1064	1	180	8	-0-
08	SHUT IN		177876	-0-	177876	489242	176748	3	1128	9	Y	1025	916	1	2	8	107
09	644651	X	155409	-0-	-489242	-0-	154296	3	1113	9	Y	1012	967	1			152
10	203763	X	137620	-0-	-66143	-0-	136445	3	1175	9	Y	1068	1038	1			182

ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF. N/A

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	135785	-0-	135785	135785	135608	3	177	9	Y	161	161	1				-0-
10	T. A.	158670	-0-	158670	294455	158465	3	205	9	Y	186	186	1				-0-

ARCHON RESOURCES LLC 029327
LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

05	1395	X	828	-0-	-567	-0-	828	2			Y	-0-					14
06	1230	X	733	-0-	-497	-0-	733	2			Y	-0-					14
07	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					14
08	1023	X	743	-0-	-280	-0-	743	2			Y	-0-					14
09	870	X	777	-0-	-93	-0-	777	2			Y	-0-					14
*10	1271	X	791	-0-	-480	-0-	791	2			Y	-0-					14

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

05	558	N	427	-0-	-131	-0-	427	2			Y	-0-					3
06	480	N	383	-0-	-97	-0-	383	2			Y	-0-					3
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					3
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					3
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					3
*10	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	2			Y	-0-					3

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442

*01	2046	X	1501	-0-	-545	-0-	1491	2	10	9	Y	9	8	1			4
*02	1876	X	1251	-0-	-625	-0-	1251	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	1767	X	1676	-0-	-91	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
04	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
*05	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
*06	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
*07	2077	X	1650	-0-	-427	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
*08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
*10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450

*03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
*06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
*07	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-
*08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
09	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
*10	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			Y	-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 #: 1 RRCID -> 077203 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10078 - 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	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	2119	2	10	9	Y	9	8	1			4
*02	1960	N	1616	-0-	-344	-0-	1601	2	15	9	Y	14	7	1			11
*03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2088	2	15	9	Y	14	21	1			4
*04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2072	2	13	9	Y	12	10	1			6
*05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2233	2	10	9	Y	9	15	1			-0-
*06	2040	N	1709	-0-	-331	-0-	1694	2	15	9	Y	14	10	1			4
*07	2139	N	1994	-0-	-145	-0-	1980	2	14	9	Y	13	10	1			7
*08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2479	2	14	9	Y	13	16	1			4
*09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1776	2	9	9	Y	8	5	1			7
10	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	1940	2	15	9	Y	14	17	1			4

KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

*03	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
*05	682	N	541	-0-	-141	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
*06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
*07	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
*08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078362 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 3260 - 3620

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	3069	X	1489	-0-	-1580	-0-	1467	2	22	9	Y	20	19	1			9
*02	2772	X	59	-0-	-2713	-0-	33	2	26	9	Y	24	15	1			18
*03	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5048	2	26	9	Y	24	35	1			7
*04	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2607	2	12	9	Y	11	12	1			6
*05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3203	2	8	9	Y	7	13	1			-0-
*06	2970	X	2282	-0-	-688	-0-	2268	2	14	9	Y	13	9	1			4
*07	3069	X	2241	-0-	-828	-0-	2229	2	12	9	Y	11	9	1			6
*08	4216	X	2912	-0-	-1304	-0-	2900	2	12	9	Y	11	14	1			3
*09	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3115	2	9	9	Y	8	5	1			6
10	3224	X	2223	-0-	-1001	-0-	2210	2	13	9	Y	12	15	1			3

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					-0-
*08	92	N	-0-	-0-	-92	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	660	X	660	-0-	-0-	-0-		628	2	32	9	N	29	27	1			13
*02	T. A.		1032	-0-	1032	1032		1023	2	9	9	N	8	15	1			6
*03	T. A.		1301	-0-	1301	2333		1292	2	9	9	N	8	12	1			2
*04	T. A.		829	-0-	829	3162		820	2	9	9	N	8	6	1			4
*05	T. A.		359	-0-	359	3521		355	2	4	9	N	4	8	1			-0-
*06	T. A.		3471	-0-	3471	6992		3463	2	8	9	N	7	5	1			2
*07	T. A.		2786	-0-	2786	9778		2778	2	8	9	N	7	5	1			4
*08	3100	N	2767	-0-	-333	9445		2759	2	8	9	N	7	9	1			2
*09	11150	X	1705	-0-	-9445	-0-		1699	2	6	9	N	5	3	1			4
10	3038	X	2104	-0-	-934	-0-		2096	2	8	9	N	7	9	1			2

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082720 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10141 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2077	X	1760	-0-	-317	-0-		1746	2	14	9	Y	13	12	1			6
*02	1512	X	1276	-0-	-236	-0-		1252	2	24	9	Y	22	11	1			17
*03	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-		1662	2	23	9	Y	21	32	1			6
*04	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-		1925	2	21	9	Y	19	15	1			10
*05	1767	X	1726	-0-	-41	-0-		1713	2	13	9	Y	12	22	1			-0-
*06	1710	X	1354	-0-	-356	-0-		1330	2	24	9	Y	22	15	1			7
*07	2015	X	1363	-0-	-652	-0-		1343	2	20	9	Y	18	15	1			10
*08	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-		2162	2	22	9	Y	20	24	1			6
*09	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-		2143	2	14	9	Y	13	8	1			11
*10	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-		2045	2	22	9	Y	20	26	1			5

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-		1921	2	10	9	Y	9	9	1			4
02	1624	N	1596	-0-	-28	-0-		1582	2	14	9	Y	13	7	1			10
*03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-		1961	2	14	9	Y	13	19	1			4
*04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-		1911	2	12	9	Y	11	9	1			6
*05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-		2554	2	8	9	Y	7	13	1			-0-
*06	3000	N	3024	-0-	24	24		3010	2	14	9	Y	13	9	1			4
*07	2383	N	2359	-0-	-24	-0-		2347	2	12	9	Y	11	9	1			6
*08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-		2331	2	12	9	Y	11	14	1			3
*09	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-		2102	2	9	9	Y	8	5	1			6
*10	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-		2283	2	13	9	Y	12	15	1			3

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-		67	1	1776	3	Y	4	4	0			1
								4	9									
*03	1767	N	1720	-0-	-47	-0-		62	1	1654	3	Y	4	4	0			1
								4	9									
*04	1710	N	1632	-0-	-78	-0-		62	1	1567	3	Y	3	4	0			-0-
								3	9									
*05	1767	N	1710	-0-	-57	-0-		66	1	1641	3	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
*06	1650	N	1606	-0-	-44	-0-		64	1	1539	3	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
*07	1674	N	1628	-0-	-46	-0-		63	1	1562	3	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-		71	1	1699	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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	110	1	1358	2	Y	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	117	1	1319	2	Y	-0-					-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	87	1	1096	2	Y	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	93	1	1182	2	Y	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	130	1	1362	2	Y	-0-					-0-
*10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	158	1	1897	2	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1891	X	1656	-0-	-235	-0-	1653	2	3	9	Y	3	3	1			1
*02	1624	X	1391	-0-	-233	-0-	1387	2	4	9	Y	4	2	1			3
*03	1798	X	1743	-0-	-55	-0-	1739	2	4	9	Y	4	6	1			1
*04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1951	2	4	9	Y	4	3	1			2
*05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1934	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
*06	1680	N	1216	-0-	-464	-0-	1212	2	4	9	Y	4	3	1			1
*07	1891	N	1817	-0-	-74	-0-	1813	2	4	9	Y	4	3	1			2
*08	1767	N	1178	-0-	-589	-0-	1174	2	4	9	Y	4	5	1			1
*09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1873	2	3	9	Y	3	2	1			2
*10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1792	2	4	9	Y	4	5	1			1

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1864	-0-	1864	7475	84	1	1780	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1827	-0-	1827	9302	100	1	1727	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1767	-0-	1767	11069	89	1	1678	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1724	-0-	-1376	9693	73	1	1651	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1509	-0-	-1491	8202	60	1	1449	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1796	-0-	-1304	6898	77	1	1719	2	Y	-0-					-0-

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
05	4867	X	2749	-0-	-2118	-0-	123	1	2626	2	Y	-0-					-0-
06	4710	X	2389	-0-	-2321	-0-	130	1	2259	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3724	-0-	-337	-0-	177	1	3481	2	Y	60	38	1			22
							66	9									
08	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	162	1	3662	2	Y	15					37
							17	9									
09	3630	X	3455	-0-	-175	-0-	147	1	3304	2	Y	4					41
							4	9									
*10	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	177	1	3942	2	Y	55	40	1			56
							61	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
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	159	1	1854	2	Y	-0-					-0-
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	165	1	1837	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1815	-0-	-138	-0-	134	1	1681	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	135	1	1686	2	Y	-0-					-0-
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	161	1	1674	2	Y	-0-					-0-
*10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	166	1	1926	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VINSON GAS UNIT WELL #: 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
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	159	1	1860	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
06	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	159	1	1767	2	Y	-0-	2	1	1	5	1
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	143	1	1789	2	Y	2					3
							2	9									
08	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	144	1	1790	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	165	1	1754	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	156	1	1816	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	15	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	13	1	166	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	16	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	12	1	148	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	3906	X	3629	-0-	-277	-0-	3606	2	23	9	Y	21	20	1			9
*02	3584	X	2909	-0-	-675	-0-	2902	2	7	9	Y	6	11	1			4
*03	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3533	2	4	9	Y	4	7	1			1
*04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3599	2	4	9	Y	4	3	1			2
*05	3627	X	3244	-0-	-383	-0-	3241	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
*06	3510	X	3484	-0-	-26	-0-	3478	2	6	9	Y	5	3	1			2
*07	3720	X	2900	-0-	-820	-0-	2897	2	3	9	Y	3	3	1			2
*08	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1464	2	4	9	Y	4	5	1			1
*09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3155	2	3	9	Y	3	2	1			2
*10	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3576	2	6	9	Y	5	6	1			1

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
*05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	68	1	1681	3	Y	-0-					-0-
*06	1770	N	1681	-0-	-89	-0-	67	1	1614	3	Y	-0-					-0-
*07	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	67	1	1662	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	70	1	1655	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-

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
*05	2325	X	1819	-0-	-506	-0-	71	1	1748	3	Y	-0-					-0-
*06	2580	N	2241	-0-	-339	-0-	90	1	2151	3	Y	-0-					-0-
*07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	95	1	2338	3	Y	-0-					-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	80	1	1892	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-

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
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	137	-0-	-111	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	11	-0-	-169	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	76	-0-	-79	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	66	1	1415	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1207	-0-	-113	-0-	64	1	1143	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1457	-0-	-248	-0-	68	1	1258	2	Y	119	75	1			44
							131	9									
08	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	58	1	1317	2	Y	29					73
							32	9									
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	71	1	1625	2	Y	9					82
							10	9									
*10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	58	1	1349	2	Y	107	78	1			111
							118	9									

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
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	103	1	2175	2	Y	-0-					-0-
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	131	1	2272	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3793	-0-	693	693	176	1	3570	2	Y	43	27	1			16
							47	9									
08	3100	N	4603	-0-	1503	2196	195	1	4396	2	Y	11					27
							12	9									
09	3000	N	4204	-0-	1204	3400	176	1	4025	2	Y	3					30
							3	9									
*10	7767	X	4367	-0-	-3400	-0-	186	1	4139	2	Y	38	28	1			40
							42	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1357	-0-	-100	-0-	109	1	1248	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1194	-0-	-156	-0-	98	1	1096	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	91	1	1142	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	89	1	1143	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	101	1	1060	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1083	-0-	-157	-0-	86	1	997	2	Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2708	-0-	-392	-0-	214	1	2494	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2483	-0-	-367	-0-	203	1	2280	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2630	-0-	-346	-0-	196	1	2434	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2938	-0-	-38	-0-	220	1	2718	2	Y	-0-					-0-
09	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	302	1	3139	2	Y	-0-					-0-
*10	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	227	1	2656	2	Y	-0-					-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133078 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8917 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 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
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	95	1	2009	2	Y	-0-					-0-
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	101	1	1745	2	Y	-0-					-0-
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	112	1	2187	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	95	1	2143	2	Y	2					5
							2	9									
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	81	1	1794	2	Y	-0-					5
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	98	1	2157	2	Y	7	5	1			7
							8	9									

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
05	589	N	517	-0-	-72	-0-	39	1	478	2	Y	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	70	1	777	2	Y	-0-					-0-
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	163	1	2155	2	Y	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	55	1	723	2	Y	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	66	1	687	2	Y	-0-					-0-
*10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	59	1	692	2	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 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
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	74	1	1578	2	Y	-0-					-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	80	1	1435	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	81	1	1544	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1330	-0-	-251	-0-	56	1	1274	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1382	-0-	-148	-0-	58	1	1324	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1423	-0-	-158	-0-	61	1	1362	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.		2297	-0-	2197	2197	2296	2	1	9	Y	1	1	1			1
*02	T. A.		2528	-0-	2528	4725	2516	2	12	9	Y	11	3	1			9
*03	T. A.		2694	-0-	2694	7419	2682	2	12	9	Y	11	17	1			3
*04	T. A.		2540	-0-	2540	9959	2529	2	11	9	Y	10	8	1			5
*05	T. A.		2607	-0-	2607	12566	2599	2	8	9	Y	7	12	1			-0-
*06	T. A.		2543	-0-	2543	15109	2530	2	13	9	Y	12	8	1			4
*07	T. A.		2988	-0-	2988	18097	2978	2	10	9	Y	9	8	1			5
*08	20033	X	1936	-0-	-18097	-0-	1924	2	12	9	Y	11	13	1			3
*09	2550	X	1839	-0-	-711	-0-	1831	2	8	9	Y	7	4	1			6
10	2976	X	2587	-0-	-389	-0-	2576	2	11	9	Y	10	13	1			3

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1829	2	24	9	Y	22	21	1			10
*02	T. A.		1743	-0-	1743	1743	1739	2	4	9	Y	4	11	1			3
*03	T. A.		1814	-0-	1814	3557	1810	2	4	9	Y	4	6	1			1
*04	T. A.		1663	-0-	1663	5220	1659	2	4	9	Y	4	3	1			2
*05	T. A.		1809	-0-	1809	7029	1807	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
*06	T. A.		1610	-0-	1610	8639	1606	2	4	9	Y	4	3	1			1
*07	T. A.		1564	-0-	1564	10203	1560	2	4	9	Y	4	3	1			2
*08	3100	N	1642	-0-	-1458	8745	1639	2	3	9	Y	3	4	1			1
*09	3000	N	1384	-0-	-1616	7129	1381	2	3	9	Y	3	2	1			2
*10	3100	N	1437	-0-	-1663	5466	1433	2	4	9	Y	4	5	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2598	-0-	2598	10444	117	1	2481	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2719	-0-	2719	13163	147	1	2572	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2714	-0-	2714	15877	137	1	2577	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3141	-0-	41	15918	133	1	3008	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3225	-0-	225	16143	136	1	3089	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3224	-0-	124	16267	139	1	3085	2	Y	-0-					-0-

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139316 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9149 - 10430

*01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2166	2	4	9	Y	4	4	1			2
*02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1663	2	6	9	Y	5	3	1			4
*03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2201	2	7	9	Y	6	8	1			2
*04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2343	2	6	9	Y	5	4	1			3
*05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2458	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
*06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2320	2	7	9	Y	6	4	1			2
*07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2272	2	6	9	Y	5	4	1			3
*08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2229	2	4	9	Y	4	6	1			1
*09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1926	2	4	9	Y	4	2	1			3
*10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2326	2	6	9	Y	5	7	1			1

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

*01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	24	22	1			11
*02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
*03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
04	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1742	2	11	9	Y	10	5	1			5
*05	824	X	824	-0-	-0-	-0-	815	2	9	9	Y	8	13	1			-0-
*06	142	X	142	-0-	-0-	-0-	125	2	17	9	Y	15	10	1			5
*07	1333	N	1008	-0-	-325	-0-	995	2	13	9	Y	12	10	1			7
*08	1798	X	562	-0-	-1236	-0-	548	2	14	9	Y	13	16	1			4
*09	1740	X	758	-0-	-982	-0-	748	2	10	9	Y	9	6	1			7
10	1023	X	952	-0-	-71	-0-	937	2	15	9	Y	14	17	1			4

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

*01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2062	2	10	9	Y	9	9	1			4
*02	1316	N	302	-0-	-1014	-0-	290	2	12	9	Y	11	7	1			8
*03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2598	2	12	9	Y	11	16	1			3
*04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2630	2	10	9	Y	9	7	1			5
*05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2606	2	7	9	Y	6	11	1			-0-
*06	2520	N	2145	-0-	-375	-0-	2134	2	11	9	Y	10	7	1			3
*07	2728	N	1475	-0-	-1253	-0-	1465	2	10	9	Y	9	7	1			5
*08	T. A.		2171	-0-	2171	2171	2160	2	11	9	Y	10	12	1			3
*09	T. A.		3113	-0-	3113	5284	3106	2	7	9	Y	6	4	1			5
10	T. A.		1874	-0-	1874	7158	1862	2	12	9	Y	11	13	1			3

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139911 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9110 - 10472

*01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
*03	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
*04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
*05	651	N	513	-0-	-138	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
*06	540	N	262	-0-	-278	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
*07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
*10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 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-
*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-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474

*01	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	1484	2	19	9	Y	17	16	1			8
*02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1389	2	14	9	Y	13	11	1			10
*03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1728	2	14	9	Y	13	19	1			4
*04	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	1343	2	12	9	Y	11	9	1			6
*05	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	1394	2	8	9	Y	7	13	1			-0-
*06	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	1639	2	14	9	Y	13	9	1			4
*07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1702	2	12	9	Y	11	9	1			6
*08	1736	X	1128	-0-	-608	-0-	1116	2	12	9	Y	11	14	1			3
*09	1650	X	1242	-0-	-408	-0-	1233	2	9	9	Y	8	5	1			6
10	1705	X	1325	-0-	-380	-0-	1312	2	13	9	Y	12	15	1			3

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140367 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9740 - 10466

*01	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	699	-0-	-1037	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
*03	1922	N	1100	-0-	-822	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
*04	1860	N	1469	-0-	-391	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
*05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
*06	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
*07	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
*08	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
09	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
*10	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

*01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2080	2	22	9	Y	20	19	1			9
*02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1544	2	33	9	Y	30	16	1			23
*03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2098	2	32	9	Y	29	44	1			8
*04	2040	N	1870	-0-	-170	-0-	1841	2	29	9	Y	26	21	1			13
*05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1958	2	20	9	Y	18	31	1			-0-
*06	2070	N	1820	-0-	-250	-0-	1788	2	32	9	Y	29	20	1			9
*07	1922	N	1641	-0-	-281	-0-	1612	2	29	9	Y	26	21	1			14
*08	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	1883	2	29	9	Y	26	33	1			7
*09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1969	2	21	9	Y	19	11	1			15
*10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2192	2	30	9	Y	27	35	1			7

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
*02	T. A.		4765	-0-	4765	4765	170	1	4527	3	Y	62	61	0			12
							68	9									
*03	T. A.		4986	-0-	4986	9751	181	1	4775	3	Y	27	34	0			5
							30	9									
*04	T. A.		4854	-0-	4854	14605	185	1	4647	3	Y	20	25	0			-0-
							22	9									
*05	T. A.		5210	-0-	5210	19815	202	1	4986	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*06	T. A.		4537	-0-	4537	24352	181	1	4330	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*07	T. A.		4964	-0-	4964	29316	192	1	4751	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
08	34114	X	4798	-0-	-29316	-0-	194	1	4580	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									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

*01	3193	X	2210	-0-	-983	-0-	2200	2	10	9	Y	9	9	1			4
*02	4564	X	779	-0-	-3785	-0-	779	2			Y	-0-	4	1			-0-
*03	5053	X	3562	-0-	-1491	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	3081	-0-	-1809	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
*05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-
*06	3450	X	2604	-0-	-846	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
*07	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			Y	-0-					-0-
*08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			Y	-0-					-0-
09	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			Y	-0-					-0-
*10	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	173	1	2042	2	Y	23	15	1			36
							25	9									
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	123	1	1366	2	Y	1	17	1	7	5	13
							1	9									
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	111	1	1381	2	Y	17					30
							19	9									
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	110	1	1367	2	Y	10	16	1			24
							11	9									
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	138	1	1427	2	Y	7	17	1			14
							8	9									
*10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	128	1	1498	2	Y	13	16	1			11
							14	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

*01	3162	X	2799	-0-	-363	-0-	2787	2	12	9	Y	11	10	1			5
*02	2688	X	2481	-0-	-207	-0-	2433	2	48	9	Y	44	15	1			34
*03	3193	X	3013	-0-	-180	-0-	2967	2	46	9	Y	42	64	1			12
*04	3090	X	2410	-0-	-680	-0-	2369	2	41	9	Y	37	30	1			19
*05	3193	X	3179	-0-	-14	-0-	3151	2	28	9	Y	25	44	1			-0-
*06	2910	X	2729	-0-	-181	-0-	2681	2	48	9	Y	44	30	1			14
*07	3007	X	2717	-0-	-290	-0-	2676	2	41	9	Y	37	30	1			21
*08	3007	X	2178	-0-	-829	-0-	2137	2	41	9	Y	37	47	1			11
*09	2910	X	1465	-0-	-1445	-0-	1435	2	30	9	Y	27	16	1			22
10	3007	X	2484	-0-	-523	-0-	2440	2	44	9	Y	40	51	1			11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6974	2	20	9	Y	18	9	1			9
*05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3423	2	14	9	Y	13	22	1			-0-
*06	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2024	2	24	9	Y	22	15	1			7
*07	4588	X	3050	-0-	-1538	-0-	3030	2	20	9	Y	18	15	1			10
*08	7223	X	2988	-0-	-4235	-0-	2968	2	20	9	Y	18	23	1			5
*09	6990	X	2349	-0-	-4641	-0-	2334	2	15	9	Y	14	8	1			11
10	3441	X	2629	-0-	-812	-0-	2608	2	21	9	Y	19	25	1			5

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

*01	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2773	2	7	9	Y	6	6	1			3
*02	1820	N	1675	-0-	-145	-0-	1668	2	7	9	Y	6	4	1			5
*03	2015	X	1750	-0-	-265	-0-	1743	2	7	9	Y	6	9	1			2
*04	1950	X	1677	-0-	-273	-0-	1671	2	6	9	Y	5	4	1			3
*05	2015	X	1897	-0-	-118	-0-	1894	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
*06	1950	X	1934	-0-	-16	-0-	1927	2	7	9	Y	6	4	1			2
*07	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2072	2	6	9	Y	5	4	1			3
*08	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2195	2	7	9	Y	6	7	1			2
*09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2212	2	3	9	Y	3	2	1			3
*10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2264	2	7	9	Y	6	7	1			2

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 141498 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10196 - 10478

*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

*01	3379	X	1678	-0-	-1701	-0-	1646	2	32	9	Y	29	27	1			13
*02	3052	X	1422	-0-	-1630	-0-	1422	2			Y	-0-	13	1			-0-
*03	3379	X	1658	-0-	-1721	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	1623	-0-	-1647	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
*05	3379	X	1570	-0-	-1809	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
*06	1620	X	976	-0-	-644	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
*07	1674	X	1573	-0-	-101	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
*08	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
*10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			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 #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	187	1	2181	2	Y	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	187	1	2087	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	164	1	2059	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2123	-0-	-233	-0-	158	1	1965	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2069	-0-	-211	-0-	177	1	1892	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2079	-0-	-153	-0-	164	1	1915	2	Y	-0-					-0-

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
*05	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	137	1	3371	3	Y	-0-					-0-
*06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	135	1	3235	3	Y	-0-					-0-
*07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	133	1	3278	3	Y	-0-					-0-
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	140	1	3275	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-

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
*05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2025	2	12	9	Y	11	10	1			5
*02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2759	2	17	9	Y	15	8	1			12
*03	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2725	2	15	9	Y	14	22	1			4
*04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2787	2	14	9	Y	13	10	1			7
*05	3069	X	1820	-0-	-1249	-0-	1811	2	9	9	Y	8	15	1			-0-
*06	2970	X	2376	-0-	-594	-0-	2359	2	17	9	Y	15	10	1			5
*07	3069	X	2354	-0-	-715	-0-	2341	2	13	9	Y	12	10	1			7
*08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2446	2	14	9	Y	13	16	1			4
*09	2250	N	2113	-0-	-137	-0-	2103	2	10	9	Y	9	6	1			7
*10	3100	N	3207	-0-	107	107	3192	2	15	9	Y	14	17	1			4

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
05	2108	N	1900	-0-	-208	-0-	84	1	1816	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1300	-0-	-590	-0-	71	1	1229	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
09	1320	N	420	-0-	-900	-0-	18	1	400	2	Y	2					2
							2	9									
*10	3100	N	3135	-0-	35	35	127	1	2984	2	Y	22	2	1			22
							24	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158400 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10134 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	30	1	358	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	362	-0-	-58	-0-	30	1	332	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	28	1	357	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	26	1	345	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	31	1	328	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	26	1	302	2	Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	101	1	1174	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1710	N	1314	-0-	-396	-0-	108	1	1206	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	641	-0-	-1095	-0-	48	1	593	2	Y	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	64	1	799	2	Y	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	73	1	771	2	Y	-0-					-0-
*10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	62	1	732	2	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2021	-0-	-1172	-0-	83	1	1938	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	2240	-0-	-130	-0-	123	1	2117	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	2040	-0-	-409	-0-	99	1	1941	2	Y	-0-					-0-
08	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	87	1	2041	2	Y	-0-					-0-
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	82	1	1923	2	Y	-0-					-0-
*10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	68	1	1582	2	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	775	N	746	-0-	-29	-0-	26	1	705	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
*02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	27	1	730	3	Y	-0-	3	0			-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	35	1	926	3	Y	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	32	1	819	3	Y	-0-					-0-
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	38	1	929	3	Y	-0-					-0-
*06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	35	1	840	3	Y	-0-					-0-
*07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	35	1	866	3	Y	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	34	1	816	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-

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
05	1984	X	1733	-0-	-251	-0-	135	1	1576	2	Y	20	13	1			31
							22	9									
06	1830	X	1569	-0-	-261	-0-	128	1	1441	2	Y	-0-	14	1	6	5	11
07	1891	X	1530	-0-	-361	-0-	113	1	1400	2	Y	15					26
							17	9									
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	134	1	1665	2	Y	9	14	1			21
							10	9									
09	1590	N	1345	-0-	-245	-0-	108	1	1230	2	Y	6	15	1			12
							7	9									
*10	3100	N	4210	-0-	1110	1110	332	1	3866	2	Y	11	14	1			9
							12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	5549	X	4412	-0-	-1137	-0-	4404	2	8	9	Y	7	7	1			3
*02	5012	X	3817	-0-	-1195	-0-	3788	2	29	9	Y	26	9	1			20
*03	5549	X	4546	-0-	-1003	-0-	4518	2	28	9	Y	25	38	1			7
*04	4890	X	4530	-0-	-360	-0-	4506	2	24	9	Y	22	18	1			11
*05	4526	X	2933	-0-	-1593	-0-	2916	2	17	9	Y	15	26	1			-0-
*06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	25	17	1			8
*07	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	22	18	1			12
*08	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
09	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-					-0-
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	4	1			2
*02	2800	N	6345	-0-	3545	3545	6345	2			Y	-0-	2	1			-0-
*03	3100	N	974	-0-	-2126	1419	974	2			Y	-0-					-0-
04	1524	N	105	-0-	-1419	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*05	465	X	12	-0-	-453	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
*07	465	X	17	-0-	-448	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3377	2	13	9	Y	12	11	1			5
*02	2940	X	2509	-0-	-431	-0-	2469	2	40	9	Y	36	13	1			28
*03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3708	2	39	9	Y	35	53	1			10
*04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3479	2	34	9	Y	31	25	1			16
*05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3619	2	23	9	Y	21	37	1			-0-
*06	3630	X	3259	-0-	-371	-0-	3220	2	39	9	Y	35	24	1			11
*07	3751	X	3246	-0-	-505	-0-	3212	2	34	9	Y	31	25	1			17
*08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3109	2	34	9	Y	31	39	1			9
*09	2880	X	2119	-0-	-761	-0-	2094	2	25	9	Y	23	14	1			18
10	2976	X	1937	-0-	-1039	-0-	1901	2	36	9	Y	33	42	1			9

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
*01	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	64	1	1746	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
*02	1652	N	1555	-0-	-97	-0-	55	1	1477	3	Y	21	20	0			4
							23	9									
*03	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	63	1	1685	3	Y	24	23	0			5
							26	9									
*04	1710	N	1630	-0-	-80	-0-	62	1	1549	3	Y	17	22	0			-0-
							19	9									
*05	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	66	1	1645	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	73	1	1747	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*07	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	64	1	1584	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
08	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	69	1	1628	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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	143	1	1689	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1179	-0-	-621	-0-	89	1	1090	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1470	-0-	-452	-0-	108	1	1362	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1351	-0-	-168	-0-	98	1	1253	2	Y	-0-					-0-
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	118	1	1230	2	Y	-0-					-0-
*10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	116	1	1354	2	Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	134	1	1568	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	130	1	1466	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	118	1	1483	2	Y	-0-					-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	126	1	1614	2	Y	-0-					-0-
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	162	1	1691	2	Y	-0-					-0-
*10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	144	1	1680	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	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2705	2	37	9	Y	34	32	1			15
*02	T. A.		2524	-0-	2524	2524	2524	2			Y	-0-	15	1			-0-
*03	T. A.		2935	-0-	2935	5459	2935	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		2825	-0-	2825	8284	2825	2			Y	-0-					-0-
*05	T. A.		2780	-0-	2780	11064	2780	2			Y	-0-					-0-
*06	T. A.		3331	-0-	3331	14395	3331	2			Y	-0-					-0-
*07	T. A.		4252	-0-	4252	18647	4252	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2544	-0-	-556	18091	2544	2			Y	-0-					-0-
09	20439	X	2348	-0-	-18091	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
10	2480	X	2435	-0-	-45	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

05	3224	X	2635	-0-	-589	-0-	204	1	2384	2	Y	43	27	1			67
							47	9									
06	3210	X	1331	-0-	-1879	-0-	91	1	1239	2	Y	1	31	1	14	5	23
							1	9									
07	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	279	1	3574	2	Y	34					57
							37	9									
08	2294	X	2181	-0-	-113	-0-	173	1	1989	2	Y	17	30	1			44
							19	9									
09	2220	X	18	-0-	-2202	-0-	4	2	14	9	Y	13	31	1			26
*10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	277	1	3410	2	Y	24	30	1			20
							26	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

*01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2252	2	4	9	Y	4	4	1			2
*02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2010	2	4	9	Y	4	3	1			3
*03	2542	N	2316	-0-	-226	-0-	2312	2	4	9	Y	4	6	1			1
*04	2190	N	1686	-0-	-504	-0-	1682	2	4	9	Y	4	3	1			2
*05	2232	N	2032	-0-	-200	-0-	2030	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
*06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2333	2	4	9	Y	4	3	1			1
*07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2102	2	4	9	Y	4	3	1			2
*08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2061	2	3	9	Y	3	4	1			1
*09	2280	N	2040	-0-	-240	-0-	2038	2	2	9	Y	2	1	1			2
*10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2422	2	3	9	Y	3	4	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 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	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6059	2	72	9	Y	65	61	1			29
*02	DLQ G-10		3043	-0-	3043	3043	2968	2	75	9	Y	68	45	1			52
*03	DLQ G-10		2886	-0-	2886	5929	2813	2	73	9	Y	66	99	1			19
*04	9592	X	3663	-0-	-5929	-0-	3599	2	64	9	Y	58	47	1			30
*05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3741	2	43	9	Y	39	69	1			-0-
*06	3870	X	3461	-0-	-409	-0-	3387	2	74	9	Y	67	46	1			21
*07	3751	X	3654	-0-	-97	-0-	3591	2	63	9	Y	57	46	1			32
*08	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3794	2	64	9	Y	58	73	1			17
*09	3660	X	3405	-0-	-255	-0-	3360	2	45	9	Y	41	25	1			33
10	3782	X	3662	-0-	-120	-0-	3594	2	68	9	Y	62	78	1			17

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
05	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	403	1	4699	2	Y	98	61	1			149
							108	9									
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	386	1	4310	2	Y	1	68	1	30	5	52
							1	9									
07	5456	X	4456	-0-	-1000	-0-	326	1	4050	2	Y	73					125
							80	9									
08	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	333	1	4071	2	Y	39	66	1			98
							43	9									
09	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	361	1	3779	2	Y	29	69	1			58
							32	9									
*10	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	383	1	4552	2	Y	52	66	1			44
							57	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	310	N	67	-0-	-243	-0-	57	2	10	9	Y	9	5	1			4
*02	224	N	190	-0-	-34	-0-	190	2			Y	-0-	4	1			-0-
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
*07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
*08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
*10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	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
05	375	X	375	-0-	-0-	-0-	26	1	349	2	Y	-0-					-0-
06	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	85	1	965	2	Y	-0-					-0-
07	483	X	483	-0-	-0-	-0-	35	1	448	2	Y	-0-					-0-
08	580	X	580	-0-	-0-	-0-	40	1	540	2	Y	-0-					-0-
09	1050	X	148	-0-	-902	-0-	12	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	1085	X	136	-0-	-949	-0-	11	1	125	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

05	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	182	1	2232	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	244	1	2904	2	Y	-0-					-0-
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	243	1	3070	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2885	-0-	-401	-0-	209	1	2676	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	1559	-0-	-1621	-0-	125	1	1434	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2937	-0-	-380	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

*02	DLQ G-10		2206	-0-	2206	2206	79	1	2120	3	Y	6	7	0			1
							7	9									
*03	DLQ G-10		1697	-0-	1697	3903	61	1	1628	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
04	5314	X	1411	-0-	-3903	-0-	53	1	1351	3	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
*05	409	X	409	-0-	-0-	-0-	16	1	391	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	174	1	4139	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*07	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	235	1	5817	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	3100	N	6361	-0-	3261	3261	258	1	6096	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	9506	X	6245	-0-	-3261	-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									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

05	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	378	1	4564	2	Y	-0-	2	1			2
06	6030	X	4817	-0-	-1213	-0-	389	1	4428	2	Y	-0-	1	1			1
07	5580	X	4575	-0-	-1005	-0-	337	1	4238	2	Y	-0-					1
08	5580	X	4095	-0-	-1485	-0-	299	1	3796	2	Y	-0-					1
09	5010	X	4311	-0-	-699	-0-	368	1	3943	2	Y	-0-					1
*10	4991	X	3328	-0-	-1663	-0-	256	1	3072	2	Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	496	N	326	-0-	-170	-0-	304	2	22	9	Y	20	19	1			9
*02	DLQ G-10		230	-0-	230	230	230	2			Y	-0-	9	1			-0-
*03	DLQ G-10		510	-0-	510	740	510	2			Y	-0-					-0-
*04	740	N	-0-	-0-	-740	-0-					Y	-0-					-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*06	480	N	159	-0-	-321	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
*10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

05	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	471	1	5482	2	Y	72	45	1			110
							79	9									
06	6180	X	5393	-0-	-787	-0-	443	1	4950	2	Y	-0-	50	1	22	5	38
07	6107	X	5534	-0-	-573	-0-	403	1	5070	2	Y	55					93
							61	9									
08	6107	X	5460	-0-	-647	-0-	408	1	5021	2	Y	28	49	1			72
							31	9									
09	5820	X	5710	-0-	-110	-0-	497	1	5189	2	Y	22	51	1			43
							24	9									
10	6045	X	5563	-0-	-482	-0-	436	1	5085	2	Y	38	49	1			32
							42	9									

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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	4061	X	3574	-0-	-487	-0-	3557	2	17	9	Y	15	14	1			7
*02	DLQ G-10		3133	-0-	3133	3133	3116	2	17	9	Y	15	10	1			12
*03	DLQ G-10		3186	-0-	3186	6319	3169	2	17	9	Y	15	23	1			4
*04	9347	X	3028	-0-	-6319	-0-	3013	2	15	9	Y	14	11	1			7
*05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3330	2	10	9	Y	9	16	1			-0-
*06	3450	X	3071	-0-	-379	-0-	3054	2	17	9	Y	15	10	1			5
*07	3472	X	3049	-0-	-423	-0-	3035	2	14	9	Y	13	11	1			7
*08	3348	X	3336	-0-	-12	-0-	3321	2	15	9	Y	14	17	1			4
*09	3240	X	2957	-0-	-283	-0-	2946	2	11	9	Y	10	6	1			8
*10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3502	2	15	9	Y	14	18	1			4

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 10234 - 10872

05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	7	1	220	2	Y	-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 #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4495	X	4441	-0-	-54	-0-	4431	2	10	9	N	9	9	1			4
*02	DLQ G-10		4069	-0-	4069	4069	4047	2	22	9	N	20	9	1			15
*03	DLQ G-10		4375	-0-	4375	8444	4355	2	20	9	N	18	28	1			5
*04	12710	X	4266	-0-	-8444	-0-	4248	2	18	9	N	16	13	1			8
*05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4600	2	12	9	N	11	19	1			-0-
*06	4350	X	4179	-0-	-171	-0-	4158	2	21	9	N	19	13	1			6
*07	4495	X	4009	-0-	-486	-0-	3991	2	18	9	N	16	13	1			9
*08	4619	X	4492	-0-	-127	-0-	4473	2	19	9	N	17	21	1			5
*09	4470	X	3866	-0-	-604	-0-	3854	2	12	9	N	11	7	1			9
10	4619	X	4366	-0-	-253	-0-	4346	2	20	9	N	18	22	1			5

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

05	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	125	1	2653	2	N	-0-					-0-
06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	172	1	2994	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	157	1	2954	2	N	46	29	1			17
							51	9									
08	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	125	1	2807	2	N	11					28
							12	9									
09	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	114	1	2599	2	N	4					32
							4	9									
*10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	124	1	2746	2	N	41	30	1			43
							45	9									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

*01	3503	X	3466	-0-	-37	-0-	3431	2	35	9	N	32	30	1			15
*02	DLQ G-10		3007	-0-	3007	3007	3006	2	1	9	N	1	15	1			1
*03	DLQ G-10		3996	-0-	3996	7003	3995	2	1	9	N	1	2	1			-0-
*04	10926	X	3923	-0-	-7003	-0-	3921	2	2	9	N	2	1	1			1
*05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-	1	1			-0-
*06	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3928	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3924	2	2	9	N	2	1	1			1
*08	3937	X	3917	-0-	-20	-0-	3917	2			N	-0-	1	1			-0-
*09	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4067	2	1	9	N	1					1
*10	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-	1	1			-0-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

*01	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	16650	2	21	9	Y	19	18	1			9
*02	DLQ G-10		15011	-0-	15011	15011	15004	2	7	9	Y	6	10	1			5
*03	DLQ G-10		15568	-0-	15568	30579	15561	2	7	9	Y	6	9	1			2
*04	39926	X	9347	-0-	-30579	-0-	9341	2	6	9	Y	5	4	1			3
*05	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7728	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
*06	18447	X	18447	-0-	-0-	-0-	18440	2	7	9	Y	6	4	1			2
*07	35451	X	35451	-0-	-0-	-0-	35445	2	6	9	Y	5	4	1			3
*08	27620	X	27620	-0-	-0-	-0-	27613	2	7	9	Y	6	7	1			2
*09	25291	X	25291	-0-	-0-	-0-	25287	2	1	4	Y	3	2	1			3
							3	9									
*10	25659	X	25659	-0-	-0-	-0-	25651	2	1	4	Y	6	7	1			2
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	29465	X	29465	-0-	-0-	-0-	29396	2	1	4	Y	62	72	1			28
							68	9									
*02	DLQ G-10		26235	-0-	26235	26235	26140	2	95	9	Y	86	48	1			66
*03	DLQ G-10		29630	-0-	29630	55865	29539	2	91	9	Y	83	125	1			24
*04	84601	X	28736	-0-	-55865	-0-	28656	2	80	9	Y	73	59	1			38
*05	29270	X	29270	-0-	-0-	-0-	29217	2	53	9	Y	48	86	1			-0-
*06	26397	X	26397	-0-	-0-	-0-	26305	2	92	9	Y	84	58	1			26
*07	26545	X	26545	-0-	-0-	-0-	26466	2	79	9	Y	72	58	1			40
*08	29667	X	25585	-0-	-4082	-0-	25505	2	80	9	Y	73	92	1			21
*09	28740	X	23103	-0-	-5637	-0-	23044	2	1	4	Y	53	32	1			42
							58	9									
10	29264	X	25404	-0-	-3860	-0-	25317	2	1	4	Y	78	99	1			21
							86	9									

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	6820	X	6234	-0-	-586	-0-	6208	2	26	9	N	24	23	1			11
*02	DLQ G-10		5536	-0-	5536	5536	5502	2	34	9	N	31	18	1			24
*03	DLQ G-10		6530	-0-	6530	12066	6497	2	33	9	N	30	45	1			9
*04	18242	X	6176	-0-	-12066	-0-	6147	2	29	9	N	26	21	1			14
*05	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6638	2	19	9	N	17	31	1			-0-
*06	6330	X	6034	-0-	-296	-0-	6000	2	34	9	N	31	21	1			10
*07	6541	X	6262	-0-	-279	-0-	6234	2	28	9	N	25	21	1			14
*08	6665	X	6115	-0-	-550	-0-	6115	2			N	-0-	14	1			-0-
*09	6450	X	5399	-0-	-1051	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5305	-0-	-1360	-0-	5305	2			N	-0-					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
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
05	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	73	1	1149	2	N	-0-					129
06	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	68	1	1090	2	N	-0-					129
07	1364	N	1193	-0-	-171	-0-	71	1	1122	2	N	-0-					129
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	75	1	1152	2	N	-0-					129
09	1170	N	1060	-0-	-110	-0-	40	1	1020	2	N	-0-					129
10	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	30	1	1028	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
05	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	89	1	1435	2	N	-0-					154
06	1560	N	1096	-0-	-464	-0-	64	1	1032	2	N	-0-					154
07	1612	N	1348	-0-	-264	-0-	79	1	1269	2	N	-0-					154
08	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	86	1	1342	2	N	-0-					154
09	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	40	1	1031	2	N	-0-					154
*10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	38	1	1320	2	N	-0-					154

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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. //CONT.// 054313
SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1674	X	1197	-0-	-477	-0-	1195	2	2	9	N	2					92
06	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					92
07	1488	X	1161	-0-	-327	-0-	1161	2			N	-0-					92
08	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	N	1	1	8			92
*09	1440	X	1309	-0-	-131	-0-	1308	2	1	9	N	1	1	8			92
10	1488	X	1024	-0-	-464	-0-	1024	2			N	-0-					92

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
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					22
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					22
07	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					22
08	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					22
*09	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	2			N	-0-					22
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	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
05	434	N	294	-0-	-140	-0-	294	2			N	-0-					63
06	420	N	282	-0-	-138	-0-	282	2			N	-0-					63
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					63
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					63
*09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					63
*10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					63

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SYPERT, R. WELL #: 1 RRCID -> 090397 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9295 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	1			55
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2014 - P&A 06/04/14

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
05	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	2			N	-0-					13
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	835	2	8	9	N	7					20
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					20
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					20
09	840	N	683	-0-	-157	-0-	683	2			N	-0-					20
10	1147	N	921	-0-	-226	-0-	921	2			N	-0-					20

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
05	1271	N	1069	-0-	-202	-0-	1069	2			N	-0-					232
06	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	2			N	-0-					232
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					232
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					232
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					232
10	1581	N	1057	-0-	-524	-0-	1057	2			N	-0-					232

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					19
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					19
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					19
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					19
09	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	2			Y	-0-					19
*10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	248	2	10	9	Y	9	9	1			49
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-					49
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					49
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					49
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			Y	-0-					49
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			Y	-0-					49

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1627	-0-	-1473	1110	1613	2	14	9	Y	13	50	1			94
06	2679	N	1569	-0-	-1110	-0-	1569	2			Y	-0-					94
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					94
08	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1587	2			Y	-0-					94
09	1560	N	1518	-0-	-42	-0-	1518	2			Y	-0-					94
10	1643	N	1217	-0-	-426	-0-	1217	2			Y	-0-					94

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10296 - 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
05	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					110
06	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2317	2	13	9	N	12					122
07	1767	X	740	-0-	-1027	-0-	740	2			N	-0-					122
08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					122
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					122
*10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					122

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	Y	2	7	1			13
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					13
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					13
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					13
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					13
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					13

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 227624 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9270 - 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
05	3100	N	1746	-0-	-1354	1607	1739	2	7	9	Y	6	24	1			45
06	3000	N	1688	-0-	-1312	295	1688	2			Y	-0-					45
07	2009	N	1714	-0-	-295	-0-	1714	2			Y	-0-					45
08	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	1667	2			Y	-0-					45
09	1680	N	1539	-0-	-141	-0-	1539	2			Y	-0-					45
10	1705	N	1316	-0-	-389	-0-	1316	2			Y	-0-					45

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
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					61
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					61
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					61
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					61
09	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	2			Y	-0-					61
*10	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	2			Y	-0-					61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2241	2	8	9	N	7					52
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					52
07	2294	N	1287	-0-	-1007	-0-	1285	2	2	9	N	2					54
08	2263	N	1955	-0-	-308	-0-	1941	2	14	9	N	13					67
09	2070	N	2022	-0-	-48	-0-	2022	2			N	-0-					67
*10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					67

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	0	N	-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

05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					89
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					89
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					89
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					89
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					89
*10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					52
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					52
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					52
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					52
09	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	2			Y	-0-					52
*10	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			Y	-0-					52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					39
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					39
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					39
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					39
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					39
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					39

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					10
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					10
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			Y	-0-					10
08	744	N	461	-0-	-283	-0-	461	2			Y	-0-					10
09	690	N	395	-0-	-295	-0-	395	2			Y	-0-					10
10	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	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
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					132
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					132
07	3100	N	4070	-0-	970	970	4070	2			N	-0-					132
08	3100	N	2198	-0-	-902	68	2198	2			N	-0-					132
09	2595	N	2527	-0-	-68	-0-	2527	2			N	-0-					132
*10	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					132

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3268	-0-	168	168	3193	2	75	9	N	68					408
06	3000	N	3005	-0-	5	173	2964	2	41	9	N	37	180	1			265
07	3100	N	3112	-0-	12	185	3100	2	12	9	N	11	178	1	1	8	97
08	3224	X	3039	-0-	-185	-0-	2992	2	47	9	N	43					140
09	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2278	2	21	9	N	19					159
10	2325	X	2163	-0-	-162	-0-	2143	2	20	9	N	18					177

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
05	1516	N	1370	-0-	-146	-0-	1368	2	2	9	Y	2	7	1			13
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					13
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					13
08	1364	N	876	-0-	-488	-0-	876	2			Y	-0-					13
09	840	N	756	-0-	-84	-0-	756	2			Y	-0-					13
10	961	N	550	-0-	-411	-0-	550	2			Y	-0-					13

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
05	3100	N	1704	-0-	-1396	2335	1704	2			N	-0-					289
06	3000	N	1591	-0-	-1409	926	1583	2	8	9	N	7	182	1			114
07	2553	N	1627	-0-	-926	-0-	1626	2	1	9	N	1					115
08	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	1605	2			N	-0-					115
09	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	1501	2	6	9	N	5					120
10	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	1383	2	2	9	N	2					122

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
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					4
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					4
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					4
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					4
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-					4
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	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
05	310	N	131	-0-	-179	-0-	131	2			N	-0-					266
06	180	N	83	-0-	-97	-0-	83	2			N	-0-					266
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					266
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					266
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	507	2	1	9	N	1	185	1			82
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WATKINS "CV" WELL #: 1 RRCID -> 154185 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10185 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	2			N	-0-					27
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					27
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					27
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					27
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					27
10	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	2			N	-0-					27

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
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	11	1	166	2	Y	-0-					2
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	9	1	150	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					2
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					2
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-	1	1			1
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	17	1	132	2	Y	-0-					1

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	43	1	510	2	Y	1					3
							1	9									
06	570	N	535	-0-	-35	-0-	41	1	494	2	Y	-0-					3
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	48	1	537	2	Y	1					4
							1	9									
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	79	1	483	2	Y	1					5
							1	9									
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	Y	1					6
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	88	1	472	2	Y	-0-					6

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	170	1	1377	2	Y	6					8
							7	9									
06	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	161	1	1076	2	Y	7					15
							8	9									
07	1209	X	1161	-0-	-48	-0-	133	1	1028	2	Y	-0-					15
08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	1321	1	965	2	Y	2					17
							2	9									
09	1500	X	874	-0-	-626	-0-	873	2	1	9	Y	1					18
10	1550	X	1262	-0-	-288	-0-	327	1	935	2	Y	-0-					18

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	1298	-0-	-252	-0-	81	1	1214	2	Y	3					17
							3	9									
06	2340	X	1359	-0-	-981	-0-	80	1	1272	2	Y	6	12	1			11
							7	9									
07	2418	X	1001	-0-	-1417	-0-	75	1	924	2	Y	2					13
							2	9									
08	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	60	1	1024	2	Y	-0-					13
09	1350	N	973	-0-	-377	-0-	973	2			Y	-0-	7	1			6
*10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	124	1	992	2	Y	1					7
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

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

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

05	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					1
06	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					1
07	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					1
08	1674	N	1430	-0-	-244	-0-	1430	2			Y	-0-					1
09	1830	N	748	-0-	-1082	-0-	747	2	1	9	Y	1					2
10	2077	N	641	-0-	-1436	-0-	641	2			Y	-0-					2

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	256	2	Y	3					3
							3	9									
06	240	N	167	-0-	-73	-0-	17	1	148	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	16	1	153	2	Y	-0-					1
08	279	N	201	-0-	-78	-0-	20	1	181	2	Y	-0-					1
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	16	1	150	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	25	1	132	2	Y	1					1
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

05	2666	X	2358	-0-	-308	-0-	148	1	2203	2	Y	6					23
							7	9									
06	2580	X	2091	-0-	-489	-0-	123	1	1957	2	Y	10	16	1			17
							11	9									
07	2666	X	2007	-0-	-659	-0-	151	1	1852	2	Y	4					21
							4	9									
08	2635	X	2634	-0-	-1	-0-	146	1	2488	2	Y	-0-					21
09	2550	X	2091	-0-	-459	-0-	2089	2	2	9	Y	2	13	1			10
10	2356	X	2061	-0-	-295	-0-	230	1	1829	2	Y	2					12
							2	9									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

05	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1212	2			Y	-0-					28
06	1530	N	1096	-0-	-434	-0-	1096	2			Y	-0-					28
07	1457	N	989	-0-	-468	-0-	989	2			Y	-0-					28
08	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	2			Y	-0-					28
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					28
*10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	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	(I) 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	2666	X	2623	-0-		-43	-0-	205	1	2412	2	Y	5					12
								6	9									
06	2580	X	2467	-0-		-113	-0-	191	1	2274	2	Y	2					14
								2	9									
07	2573	X	2481	-0-		-92	-0-	204	1	2274	2	Y	3					17
								3	9									
08	2635	X	2481	-0-		-154	-0-	350	1	2128	2	Y	3					20
								3	9									
09	2561	X	2561	-0-		-0-	-0-	2554	2	7	9	Y	6					26
10	2635	X	2363	-0-		-272	-0-	372	1	1990	2	Y	1					27
								1	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2232	X	1885	-0-		-347	-0-	118	1	1761	2	Y	5					19
								6	9									
06	2160	X	1629	-0-		-531	-0-	96	1	1526	2	Y	6	13	1			12
								7	9									
07	2232	X	1530	-0-		-702	-0-	115	1	1411	2	Y	4					16
								4	9									
08	1891	X	1535	-0-		-356	-0-	85	1	1450	2	Y	-0-					16
09	1830	X	1741	-0-		-89	-0-	1740	2	1	9	Y	1	9	1			8
*10	2061	X	2061	-0-		-0-	-0-	230	1	1830	2	Y	1					9
								1	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1178	N	1125	-0-		-53	-0-	123	1	999	2	Y	3					6
								3	9									
06	1290	N	-0-	-0-		-1290	-0-					Y	-0-					6
07	1389	N	1389	-0-		-0-	-0-	158	1	1218	2	Y	12					18
								13	9									
08	1116	N	230	-0-		-886	-0-	128	1	93	2	Y	8					26
								9	9									
09	863	N	863	-0-		-0-	-0-	861	2	2	9	Y	2					28
*10	1479	N	1479	-0-		-0-	-0-	383	1	1096	2	Y	-0-					28

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) 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	2340	X	2340	-0-		-0-	-0-	147	1	2193	2	Y	-0-					13
06	2417	X	2417	-0-		-0-	-0-	142	1	2265	2	Y	9	9	1			13
								10	9									
07	2387	X	318	-0-		-2069	-0-	139	1	175	2	Y	4					17
								4	9									
08	2387	X	1802	-0-		-585	-0-	100	1	1702	2	Y	-0-					17
09	2430	X	1584	-0-		-846	-0-	1583	2	1	9	Y	1	10	1			8
*10	2636	X	2636	-0-		-0-	-0-	294	1	2340	2	Y	2					10
								2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.				WELL #: 3	RRCID -> 160666	COMPL. DATE 10/09/1996				TOTAL DEPTH 10900		PERF.10508 - 10743				
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	78	1	1161	2	Y	3					9
							3	9									
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	65	1	1036	2	Y	4	6	1			7
							4	9									
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	77	1	940	2	Y	2					9
							2	9									
08	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	60	1	1024	2	Y	5					14
							6	9									
09	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	1028	2			Y	-0-	8	1			6
*10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	119	1	951	2	Y	1					7
							1	9									
	ROGERS GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 161045	COMPL. DATE 11/30/1996				TOTAL DEPTH 10900		PERF.10483 - 10744				
05	2263	X	658	-0-	-1605	-0-	41	1	615	2	Y	2					15
							2	9									
06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	176	1	2798	2	Y	11	10	1			16
							12	9									
07	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	171	1	2091	2	Y	5					21
							6	9									
08	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	126	1	2144	2	Y	9					30
							10	9									
09	3000	X	1986	-0-	-1014	-0-	1985	2	1	9	Y	1	17	1			14
10	3100	X	2000	-0-	-1100	-0-	223	1	1775	2	Y	2					16
							2	9									
	ROGERS GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 167065	COMPL. DATE 12/30/1997				TOTAL DEPTH 10836		PERF.10418 - 10685				
05	2170	X	1936	-0-	-234	-0-	121	1	1809	2	Y	5					17
							6	9									
06	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	124	1	1971	2	Y	8	12	1			13
							9	9									
07	2170	X	1885	-0-	-285	-0-	142	1	1739	2	Y	4					17
							4	9									
08	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	112	1	1899	2	Y	-0-					17
09	2100	X	1941	-0-	-159	-0-	1940	2	1	9	Y	1	10	1			8
10	2170	X	1954	-0-	-216	-0-	218	1	1734	2	Y	2					10
							2	9									
	BOLT, DORIS-BOYD, C.D.				WELL #: 3	RRCID -> 167344	COMPL. DATE 01/29/1998				TOTAL DEPTH 10835		PERF.10444 - 10668				
05	2232	X	2005	-0-	-227	-0-	2005	2			Y	-0-					1
06	2310	X	1910	-0-	-400	-0-	1910	2			Y	-0-					1
07	2387	X	1744	-0-	-643	-0-	1744	2			Y	-0-					1
08	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	1918	2			Y	-0-					1
09	1920	N	1561	-0-	-359	-0-	1558	2	3	9	Y	3					4
*10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	228	1	2687	2	Y	6					14
							7	9									
06	2820	X	2705	-0-	-115	-0-	209	1	2495	2	Y	1					15
							1	9									
07	2883	X	2556	-0-	-327	-0-	210	1	2343	2	Y	3					18
							3	9									
08	2914	X	2723	-0-	-191	-0-	384	1	2335	2	Y	4					22
							4	9									
09	2820	X	2442	-0-	-378	-0-	2435	2	7	9	Y	6					28
10	2914	X	2453	-0-	-461	-0-	386	1	2066	2	Y	1					29
							1	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	497	1	522	2	Y	43					57
							47	9									
06	3000	N	3907	-0-	907	907	713	1	3194	2	Y	-0-					57
07	1037	N	130	-0-	-907	-0-	27	1	85	2	Y	16	66	1			7
							18	9									
08	1054	N	865	-0-	-189	-0-	139	1	726	2	Y	-0-					7
09	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	749	1	2786	2	Y	-0-					7
10	3100	X	1166	-0-	-1934	-0-	376	1	789	2	Y	1					8
							1	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	1643	-0-	-837	-0-	146	1	1479	2	Y	16					19
							18	9									
06	2100	X	1567	-0-	-533	-0-	158	1	1390	2	Y	17	25	1			11
							19	9									
07	2139	X	1491	-0-	-648	-0-	145	1	1346	2	Y	-0-					11
08	1643	X	323	-0-	-1320	-0-	168	1	155	2	Y	-0-					11
09	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	205	1	1917	2	Y	18	27	1			2
							20	9									
*10	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	333	1	1769	2	Y	11					13
							12	9									

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
05	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	107	1	1084	2	Y	12					14
							13	9									
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	120	1	1057	2	Y	13	18	1			9
							14	9									
07	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	123	1	1140	2	Y	-0-					9
08	1209	N	985	-0-	-224	-0-	96	1	889	2	Y	-0-					9
09	1200	N	638	-0-	-562	-0-	61	1	569	2	Y	7	14	1			1
							8	9									
10	1271	N	489	-0-	-782	-0-	77	1	410	2	Y	2					3
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2855	-0-	-524	-0-	254	1	2570	2	Y	28					33
							31	9									
06	3270	X	2618	-0-	-652	-0-	263	1	2314	2	Y	37	46	1			24
							41	9									
07	3379	X	2790	-0-	-589	-0-	271	1	2519	2	Y	-0-					24
08	2976	X	2745	-0-	-231	-0-	274	1	2471	2	Y	-0-					24
09	2760	X	2649	-0-	-111	-0-	253	1	2370	2	Y	24	46	1			2
							26	9									
10	2852	X	2674	-0-	-178	-0-	421	1	2238	2	Y	14					16
							15	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
05	1736	X	1659	-0-	-77	-0-	129	1	1526	2	Y	4					8
							4	9									
06	1680	X	1514	-0-	-166	-0-	117	1	1397	2	Y	-0-					8
07	1705	X	1572	-0-	-133	-0-	129	1	1441	2	Y	2					10
							2	9									
08	1705	X	1570	-0-	-135	-0-	221	1	1346	2	Y	3					13
							3	9									
09	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1931	2	4	9	Y	4					17
*10	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	285	1	1524	2	Y	1					18
							1	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
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	231	1	3454	2	Y	10					32
							11	9									
06	3450	X	3297	-0-	-153	-0-	194	1	3090	2	Y	12	22	1			22
							13	9									
07	3596	X	3061	-0-	-535	-0-	230	1	2823	2	Y	7					29
							8	9									
08	3689	X	3039	-0-	-650	-0-	168	1	2854	2	Y	15					44
							17	9									
09	3570	X	2611	-0-	-959	-0-	2609	2	2	9	Y	2	26	1			20
10	3689	X	2587	-0-	-1102	-0-	288	1	2297	2	Y	2					22
							2	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	585	-0-	-2763	-0-	37	1	547	2	Y	1					11
							1	9									
06	1740	X	503	-0-	-1237	-0-	30	1	471	2	Y	2	8	1			5
							2	9									
07	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	158	1	1942	2	Y	3					8
							3	9									
08	714	X	714	-0-	-0-	-0-	40	1	674	2	Y	-0-					8
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-	5	1			3
10	2108	N	699	-0-	-1409	-0-	78	1	620	2	Y	1					4
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 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
05	2108	X	1130	-0-	-978	-0-	124	1	1002	2	Y	4	1	8			6
							4	9									
06	1890	X	1493	-0-	-397	-0-	194	1	1299	2	Y	-0-					6
07	1457	X	1308	-0-	-149	-0-	148	1	1147	2	Y	12					18
							13	9									
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	1854	1	1354	2	Y	3					21
							3	9									
09	1500	X	1289	-0-	-211	-0-	1287	2	2	9	Y	2					23
*10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	713	1	2037	2	Y	1					24
							1	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
05	2387	X	2223	-0-	-164	-0-	140	1	2076	2	Y	6					22
							7	9									
06	2310	X	2000	-0-	-310	-0-	118	1	1874	2	Y	7	15	1			14
							8	9									
07	2387	X	1866	-0-	-521	-0-	140	1	1722	2	Y	4					18
							4	9									
08	2325	X	2243	-0-	-82	-0-	124	1	2110	2	Y	8					26
							9	9									
09	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2268	2	2	9	Y	2	15	1			12
*10	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	266	1	2123	2	Y	2					14
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	756	-0-	-112	-0-	47	1	707	2	Y	2					7
							2	9									
06	750	N	672	-0-	-78	-0-	40	1	629	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
07	837	N	648	-0-	-189	-0-	49	1	598	2	Y	1					6
							1	9									
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	62	1	1054	2	Y	-0-					6
09	660	N	420	-0-	-240	-0-	419	2	1	9	Y	1	4	1			3
*10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	115	1	915	2	Y	1					4
							1	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	2156	-0-	-107	-0-	168	1	1984	2	Y	4					10
							4	9									
06	2070	X	1999	-0-	-71	-0-	154	1	1844	2	Y	1					11
							1	9									
07	2170	X	2165	-0-	-5	-0-	178	1	1984	2	Y	3					14
							3	9									
08	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	335	1	2039	2	Y	3					17
							3	9									
09	2100	X	35	-0-	-2065	-0-	28	2	7	9	Y	6					23
*10	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	389	1	2081	2	Y	1					24
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 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
05	1519	X	1497	-0-	-22	-0-	94	1	1399	2	Y	4					13
							4	9									
06	1470	X	1459	-0-	-11	-0-	86	1	1367	2	Y	5	9	1			9
							6	9									
07	1519	X	1457	-0-	-62	-0-	100	1	1354	2	Y	3					12
							3	9									
08	1488	X	1248	-0-	-240	-0-	69	1	1179	2	Y	-0-					12
09	1470	X	232	-0-	-1238	-0-	232	2			Y	-0-	7	1			5
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					5

JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 7 RRCID -> 212310 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9598 - 10794

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

05	1488	N	957	-0-	-531	-0-	75	1	880	2	Y	2					8
							2	9									
06	990	N	810	-0-	-180	-0-	63	1	747	2	Y	-0-					8
07	775	N	754	-0-	-21	-0-	62	1	691	2	Y	1					9
							1	9									
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	136	1	829	2	Y	3					12
							3	9									
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1332	2	3	9	Y	3					15
*10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	180	1	961	2	Y	-0-					15

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					6
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					6
07	868	N	713	-0-	-155	-0-	713	2			Y	-0-					6
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					6
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	777	2	1	9	Y	1					7
*10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	115	1	1355	2	Y	3					6
							3	9									
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	98	1	1175	2	Y	1					7
							1	9									
07	1395	N	851	-0-	-544	-0-	70	1	780	2	Y	1					8
							1	9									
08	1488	N	1	-0-	-1487	-0-	1	2			Y	-0-					8
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					8
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					8

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	43	1	504	2	Y	1					2
							1	9									
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	41	1	484	2	Y	1					3
							1	9									
07	496	N	101	-0-	-395	-0-	45	1	56	2	Y	-0-					3
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	82	1	500	2	Y	-0-					3
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	2	2	9	Y	2					6
*10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	98	1	527	2	Y	-0-					6

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	45	1	674	2	Y	2					7
							2	9									
06	870	N	633	-0-	-237	-0-	37	1	593	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
07	806	N	574	-0-	-232	-0-	574	2			Y	-0-					5
08	713	N	596	-0-	-117	-0-	33	1	563	2	Y	-0-					5
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	2	3	1			4
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					4

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
05	4898	X	2759	-0-	-2139	-0-	246	1	2483	2	Y	27					32
							30	9									
06	4740	X	2849	-0-	-1891	-0-	278	1	2537	2	Y	31	43	1			20
							34	9									
07	4898	X	2926	-0-	-1972	-0-	287	1	2639	2	Y	-0-					20
08	3286	X	2859	-0-	-427	-0-	279	1	2580	2	Y	-0-					20
09	2850	X	2418	-0-	-432	-0-	248	1	2144	2	Y	24	40	1			2
							26	9									
10	2945	X	2716	-0-	-229	-0-	427	1	2272	2	Y	15					17
							17	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
05	2046	X	1862	-0-	-184	-0-	204	1	1650	2	Y	7	1	8			10
							8	9									
06	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	300	1	2002	2	Y	-0-					10
07	1891	X	1872	-0-	-19	-0-	212	1	1642	2	Y	16					26
							18	9									
08	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	3371	1	2462	2	Y	6					32
							7	9									
09	2310	X	1587	-0-	-723	-0-	1585	2	2	9	Y	2					34
10	2387	X	1806	-0-	-581	-0-	468	1	1338	2	Y	-0-					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	230	1	2312	2	Y	26					29
							29	9									
06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	244	1	2451	2	Y	25	38	1			16
							28	9									
07	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	275	1	2532	2	Y	-0-					16
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	278	1	2571	2	Y	-0-					16
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	297	1	2571	2	Y	302	41	1			277
							332	9									
*10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	515	1	2738	2	Y	17					20
							19	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
05	4092	X	1217	-0-	-2875	-0-	567	1	595	2	Y	50					83
							55	9									
06	4710	X	2341	-0-	-2369	-0-	427	1	1914	2	Y	-0-					83
07	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	1152	1	3664	2	Y	59	116	1			26
							65	9									
08	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	1039	1	5085	2	Y	-0-					26
09	3810	X	1845	-0-	-1965	-0-	391	1	1454	2	Y	-0-					26
10	4867	X	4705	-0-	-162	-0-	1515	1	3186	2	Y	4					30
							4	9									

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
05	1364	N	1163	-0-	-201	-0-	1162	2	1	9	Y	1	1	8			7
06	1230	N	1067	-0-	-163	-0-	1067	2			Y	-0-					7
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1877	2	36	9	Y	33	35	1			5
08	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	2			Y	-0-					5
09	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	1020	2			Y	-0-					5
10	1922	N	1151	-0-	-771	-0-	1151	2			Y	-0-					5

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
05	2201	X	2089	-0-	-112	-0-	2088	2	1	9	Y	1	1	8			11
06	2130	X	2060	-0-	-70	-0-	2060	2			Y	-0-					11
07	2201	X	487	-0-	-1714	-0-	415	2	72	9	Y	65	66	1			10
08	2139	X	1895	-0-	-244	-0-	1895	2			Y	-0-					10
09	2070	X	1592	-0-	-478	-0-	1592	2			Y	-0-					10
10	2139	X	1662	-0-	-477	-0-	1662	2			Y	-0-					10

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
05	3255	X	2919	-0-	-336	-0-	2919	2			Y	-0-					72
06	3150	X	2596	-0-	-554	-0-	2596	2			Y	-0-	72	1			-0-
07	3255	X	2717	-0-	-538	-0-	2689	2	28	9	Y	25	12	1			13
08	3193	X	2634	-0-	-559	-0-	2634	2			Y	-0-					13
09	2910	X	2501	-0-	-409	-0-	2501	2			Y	-0-					13
10	2914	X	2722	-0-	-192	-0-	2699	2	23	9	Y	21					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	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

05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			Y	-0-					69
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	2931	2	125	9	Y	114	116	1			67
07	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3006	2	30	9	Y	27	80	1			14
08	3007	X	2934	-0-	-73	-0-	2934	2			Y	-0-					14
09	3060	X	2708	-0-	-352	-0-	2708	2			Y	-0-					14
10	3162	X	2771	-0-	-391	-0-	2747	2	24	9	Y	22					36

C. W. RESOURCES, INC. 121085
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1334	2	10	9	Y	9					15
06	840	N	350	-0-	-490	-0-	350	2			Y	-0-					15
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	Y	1					16
08	1333	N	581	-0-	-752	-0-	560	2	21	9	Y	19					35
09	360	N	277	-0-	-83	-0-	268	2	9	9	Y	8					43
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	321	2	2	9	Y	2	31	1			14

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1958	2	2	9	Y	2					2
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-					2
07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					2
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					2
09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					2
*10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					2

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

05	1271	X	697	-0-	-574	-0-	672	2	25	9	Y	23					23
06	990	X	710	-0-	-280	-0-	710	2			Y	-0-					23
07	1023	X	392	-0-	-631	-0-	392	2			Y	-0-					23
08	1023	X	248	-0-	-775	-0-	246	2	2	9	Y	2					25
09	900	X	200	-0-	-700	-0-	199	2	1	9	Y	1					26
10	744	X	439	-0-	-305	-0-	438	2	1	9	Y	1	11	1			16

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

05	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	1214	2	3	9	Y	3					44
06	1380	N	1041	-0-	-339	-0-	1041	2			Y	-0-					44
07	1426	N	1021	-0-	-405	-0-	1021	2			Y	-0-					44
08	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	1084	2	3	9	Y	3					47
09	1050	N	988	-0-	-62	-0-	985	2	3	9	Y	3					50
10	1023	N	889	-0-	-134	-0-	888	2	1	9	Y	1	8	1			43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	2			Y	-0-					22
06	720	N	559	-0-	-161	-0-	559	2			Y	-0-					22
07	806	N	654	-0-	-152	-0-	654	2			Y	-0-					22
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	Y	1					23
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	808	2	2	9	Y	2					25
10	651	N	313	-0-	-338	-0-	313	2			Y	-0-	2	1			23

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
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1557	2	4	9	Y	4					22
06	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	1250	2			Y	-0-					22
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1632	2	3	9	Y	3					25
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1549	2	46	9	Y	42					67
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1430	2	36	9	Y	33					100
10	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	1531	2	18	9	Y	16	116	1			-0-

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219923 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10294 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	637	2	4	9	Y	4					4
06	840	N	421	-0-	-419	-0-	421	2			Y	-0-					4
07	899	N	389	-0-	-510	-0-	389	2			Y	-0-					4
08	651	N	354	-0-	-297	-0-	354	2			Y	-0-					4
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					4
*10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					4

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
05	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	161	1	3590	2	N	1					52
							1	9									
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	170	1	3572	2	N	20					72
							22	9									
07	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	181	1	3755	2	N	2					74
							2	9									
08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	161	1	3366	2	N	-0-					74
*09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	147	1	3116	2	N	-0-					74
*10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	133	1	2956	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
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	47	1	1049	2	N	-0-					55
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	49	1	1021	2	N	-0-					55
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	52	1	1077	2	N	-0-					55
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	52	1	1081	2	N	-0-					55
*09	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	47	1	998	2	N	-0-					55
10	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	45	1	1005	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
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	137	1	3060	2	N	-0-					29
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	136	1	2866	2	N	-0-					29
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	143	1	2962	2	N	-0-					29
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	149	1	3114	2	N	26					55
							29	9									
*09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	145	1	3062	2	N	-0-					55
*10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	139	1	3086	2	N	-0-					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	1585	-0-	-1205	-0-	68	1	1517	2	N	-0-					136
06	2700	X	1588	-0-	-1112	-0-	72	1	1516	2	N	-0-					136
07	2666	X	1722	-0-	-944	-0-	79	1	1643	2	N	-0-					136
08	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	68	1	1411	2	N	-0-					136
*09	1590	N	1410	-0-	-180	-0-	64	1	1346	2	N	-0-					136
10	1736	N	1435	-0-	-301	-0-	61	1	1374	2	N	-0-					136

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

05	3069	X	2810	-0-	-259	-0-	120	1	2690	2	N	-0-					95
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	108	1	2273	2	N	-0-					95
07	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	138	1	2845	2	N	51					146
							56	9									
08	2821	N	2351	-0-	-470	-0-	108	1	2243	2	N	-0-					146
*09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	114	1	2418	2	N	-0-					146
10	3038	N	2874	-0-	-164	-0-	124	1	2750	2	N	-0-					146

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

05	1674	N	1531	-0-	-143	-0-	66	1	1465	2	N	-0-					85
06	1620	N	1511	-0-	-109	-0-	69	1	1442	2	N	-0-					85
07	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	70	1	1439	2	N	-0-					85
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	73	1	1525	2	N	-0-					85
*09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	71	1	1495	2	N	-0-					85
*10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	72	1	1583	2	N	-0-					85

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	150	1	3355	2	N	17					157
							19	9									
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	153	1	3211	2	N	18					175
							20	9									
07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	146	1	3033	2	N	-0-					175
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	163	1	3398	2	N	-0-					175
*09	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	154	1	3254	2	N	1	148	1			28
							1	9									
*10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	150	1	3338	2	N	-0-					28

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

05	2201	N	1832	-0-	-369	-0-	79	1	1753	2	N	-0-					101
06	1980	N	1685	-0-	-295	-0-	77	1	1608	2	N	-0-					101
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	88	1	1822	2	N	23					124
							25	9									
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	87	1	1809	2	N	-0-					124
*09	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	75	1	1593	2	N	-0-					124
10	1922	N	1706	-0-	-216	-0-	74	1	1632	2	N	-0-					124

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

05	2132	N	549	-0-	-1583	-0-	548	3	1	9	Y	1					3
06	630	N	389	-0-	-241	-0-	387	3	2	9	Y	2	3	1			2
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	986	3	1	9	Y	1					3
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	591	3	1	9	Y	1					4
*09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	691	3	1	9	Y	1					5
10	868	N	852	-0-	-16	-0-	850	3	2	9	Y	2	3	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	220	N	52	-0-	-168	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1072	N	306	-0-	-766	-0-	303	3	3	9	Y	3					10
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	280	3	6	9	Y	5	11	1			4
07	372	N	247	-0-	-125	-0-	245	3	2	9	Y	2					6
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	272	3	3	9	Y	3					9
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	298	3	3	9	Y	3					12
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	252	3	7	9	Y	6	10	1			8

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13260	X	3697	-0-	-9563	-0-	159	1	3538	2	Y	-0-					48
06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	157	1	3290	2	Y	-0-					48
07	3410	X	2883	-0-	-527	-0-	133	1	2750	2	Y	-0-					48
08	3689	X	3663	-0-	-26	-0-	168	1	3495	2	Y	-0-					48
*09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	171	1	3621	2	Y	11	45	1			14
							12	9									
10	3689	X	3243	-0-	-446	-0-	140	1	3103	2	Y	-0-					14

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
05	1178	N	907	-0-	-271	-0-	66	1	841	2	N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	55	1	672	2	N	-0-					-0-
07	775	N	669	-0-	-106	-0-	51	1	618	2	N	-0-					-0-
08	899	N	826	-0-	-73	-0-	61	1	765	2	N	-0-					-0-
*09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	57	1	697	2	N	-0-					-0-
10	682	N	679	-0-	-3	-0-	53	1	626	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
05	748	N	285	-0-	-463	-0-	281	3	4	9	Y	4					12
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	252	3	9	9	Y	8	17	1			3
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	241	3	3	9	Y	3					6
08	217	N	122	-0-	-95	-0-	116	3	6	9	Y	5					11
*09	210	N	68	-0-	-142	-0-	64	3	4	9	Y	4					15
10	217	N	63	-0-	-154	-0-	53	3	10	9	Y	9	16	1			8

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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	17	1			4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					12
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	16	1			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9999	X	2514	-0-	-7485	-0-	108	1	2406	2	Y	-0-					57
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	111	1	2336	2	Y	-0-					57
07	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	133	1	2754	2	Y	-0-					57
08	2511	N	2318	-0-	-193	-0-	106	1	2212	2	Y	-0-					57
*09	2460	N	1823	-0-	-637	-0-	82	1	1727	2	Y	13	54	1			16
							14	9									
10	2573	N	1580	-0-	-993	-0-	68	1	1512	2	Y	-0-					16

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

05	7560	X	2007	-0-	-5553	-0-	2007	3			Y	-0-					4
06	2400	X	1975	-0-	-425	-0-	1967	3	8	9	Y	7	7	1			4
07	2449	X	1405	-0-	-1044	-0-	1397	3	8	9	Y	7					11
08	2449	X	1754	-0-	-695	-0-	1754	3			Y	-0-					11
*09	2370	X	1853	-0-	-517	-0-	1853	3			Y	-0-					11
*10	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2143	3	3	9	Y	3	9	1			5

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

05	24578	X	6070	-0-	-18508	-0-	260	1	5796	2	N	13					35
							14	9									
06	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	260	1	5447	2	N	13					48
							14	9									
07	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	258	1	5333	2	N	-0-					48
08	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	273	1	5682	2	N	-0-					48
*09	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	222	1	4696	2	N	1					49
							1	9									
10	4743	X	4715	-0-	-28	-0-	203	1	4512	2	N	-0-					49

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

05	3000	N	1556	-0-	-1444	1494	1552	3	4	9	Y	4					16
06	2866	N	1372	-0-	-1494	-0-	1363	3	9	9	Y	8	18	1			6
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1345	3	3	9	Y	3					9
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1354	3	6	9	Y	5					14
*09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1340	3	4	9	Y	4					18
*10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1339	3	10	9	Y	9	17	1			10

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

05	3000	N	1874	-0-	-1126	4882	1868	3	6	9	Y	5					16
06	3000	N	1773	-0-	-1227	3655	1762	3	11	9	Y	10	23	1			3
07	3100	N	1554	-0-	-1546	2109	1550	3	4	9	Y	4					7
08	3100	N	1749	-0-	-1351	758	1742	3	7	9	Y	6					13
*09	1922	N	1164	-0-	-758	-0-	1158	3	6	9	Y	5					18
10	1550	N	860	-0-	-690	-0-	848	3	12	9	Y	11	22	1			7

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

05	815	N	143	-0-	-672	-0-	142	3	1	9	Y	1					5
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	108	3	2	9	Y	2	5	1			2
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1	9	Y	1					3
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	97	3	1	9	Y	1					4
*09	120	N	112	-0-	-8	-0-	111	3	1	9	Y	1					5
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	157	3	3	9	Y	3	5	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2003	N	495	-0-	-1508	-0-	489	3	6	9	Y	5					18
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	494	3	11	9	Y	10	21	1			7
07	558	N	456	-0-	-102	-0-	452	3	4	9	Y	4					11
08	496	N	369	-0-	-127	-0-	362	3	7	9	Y	6					17
*09	510	N	433	-0-	-77	-0-	427	3	6	9	Y	5					22
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	437	3	11	9	Y	10	20	1			12

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12293	X	3033	-0-	-9260	-0-	130	1	2902	2	Y	1					71
							1	9									
06	3270	X	2934	-0-	-336	-0-	133	1	2800	2	Y	1					72
							1	9									
07	3255	X	2996	-0-	-259	-0-	139	1	2856	2	Y	1					73
							1	9									
08	3255	X	3196	-0-	-59	-0-	146	1	3050	2	Y	-0-					73
*09	3060	X	1702	-0-	-1358	-0-	76	1	1606	2	Y	18	69	1			22
							20	9									
10	3038	X	1903	-0-	-1135	-0-	82	1	1821	2	Y	-0-					22

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	1689	-0-	-1311	2091	1683	3	6	9	Y	5					20
06	3000	N	1702	-0-	-1298	793	1691	3	11	9	Y	10	22	1			8
07	2980	N	2187	-0-	-793	-0-	2183	3	4	9	Y	4					12
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2321	3	7	9	Y	6					18
*09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2174	3	6	9	Y	5					23
*10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2126	3	12	9	Y	11	21	1			13

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
05	3000	N	1341	-0-	-1659	3687	53	1	1287	2	Y	1					38
							1	9									
06	3000	N	1381	-0-	-1619	2068	54	1	1323	2	Y	4					42
							4	9									
07	3100	N	1506	-0-	-1594	474	59	1	1434	2	Y	12					54
							13	9									
08	1848	N	1374	-0-	-474	-0-	54	1	1320	2	Y	-0-					54
*09	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	49	1	1200	2	Y	-0-					54
10	1519	N	1368	-0-	-151	-0-	53	1	1284	2	Y	28					82
							31	9									

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 142338 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-

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
05	5443	X	561	-0-	-4882	-0-	553	3	8	9	Y	7					20
06	1352	X	535	-0-	-817	-0-	521	3	14	9	Y	13	28	1			5
07	1302	X	720	-0-	-582	-0-	714	3	6	9	Y	5					10
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	730	3	9	9	Y	8					18
*09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	633	3	8	9	Y	7					25
10	713	N	680	-0-	-33	-0-	665	3	15	9	Y	14	27	1			12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	1351	-0-	-1649	2144	1345	3	6	9	Y	5					18
06	3000	N	1365	-0-	-1635	509	1354	3	11	9	Y	10	23	1			5
07	1643	N	1111	-0-	-532	-0-	1107	3	4	9	Y	4					9
08	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	1179	3	7	9	Y	6					15
*09	1380	N	1220	-0-	-160	-0-	1214	3	6	9	Y	5					20
*10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1370	3	12	9	Y	11	22	1			9

RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

05	1083	N	295	-0-	-788	-0-	295	3			Y	-0-					3
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	285	3	9	9	Y	8	9	1			2
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	311	3	10	9	Y	9					11
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					11
*09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					11
*10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	364	3	3	9	Y	3	11	1			2

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

05	3000	N	1786	-0-	-1214	4848	70	1	1716	2	Y	-0-					12
06	3000	N	1624	-0-	-1376	3472	64	1	1560	2	Y	-0-					12
07	3100	N	3081	-0-	-19	3453	121	1	2956	2	Y	4					16
							4	9									
08	3100	N	2622	-0-	-478	2975	103	1	2519	2	Y	-0-					16
*09	3000	N	1700	-0-	-1300	1675	67	1	1633	2	Y	-0-					16
*10	3100	N	1599	-0-	-1501	174	63	1	1526	2	Y	9					25
							10	9									

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222

05	2263	N	438	-0-	-1825	-0-	17	1	421	2	Y	-0-					29
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	19	1	463	2	Y	-0-					29
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	29	1	720	2	Y	10					39
							11	9									
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	17	1	412	2	Y	-0-					39
*09	480	N	339	-0-	-141	-0-	13	1	326	2	Y	-0-					39
10	527	N	276	-0-	-251	-0-	10	1	238	2	Y	25					64
							28	9									

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

05	1389	N	372	-0-	-1017	-0-	372	3			Y	-0-					10
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	282	3	15	9	Y	14	15	1			9
07	403	N	327	-0-	-76	-0-	312	3	15	9	Y	14					23
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					23
*09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					23
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	342	3	6	9	Y	5	18	1			10

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

05	3000	N	1302	-0-	-1698	2790	1302	3			Y	-0-					2
06	3000	N	1383	-0-	-1617	1173	1361	3	22	9	Y	20	22	1			-0-
07	3100	N	2125	-0-	-975	198	2103	3	22	9	Y	20					20
08	1302	N	821	-0-	-481	-0-	821	3			Y	-0-					20
*09	1380	N	918	-0-	-462	-0-	918	3			Y	-0-					20
10	1736	N	1230	-0-	-506	-0-	1221	3	9	9	Y	8	27	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
05	3000	N	1400	-0-	-1600	1407	1400	3			Y	-0-					4
06	2537	N	1130	-0-	-1407	-0-	1119	3	11	9	Y	10	11	1			3
07	1333	N	775	-0-	-558	-0-	764	3	11	9	Y	10					13
08	1395	N	765	-0-	-630	-0-	765	3			Y	-0-					13
*09	1140	N	738	-0-	-402	-0-	738	3			Y	-0-					13
*10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	923	3	4	9	Y	4	13	1			4

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
05	3000	N	1688	-0-	-1312	3588	1688	3			Y	-0-					7
06	3000	N	1626	-0-	-1374	2214	1612	3	14	9	Y	13	14	1			6
07	3100	N	972	-0-	-2128	86	958	3	14	9	Y	13					19
08	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	1515	3			Y	-0-					19
*09	1620	N	1544	-0-	-76	-0-	1544	3			Y	-0-					19
10	961	N	662	-0-	-299	-0-	656	3	6	9	Y	5	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
05	3000	N	966	-0-	-2034	719	966	3			Y	-0-					4
06	1541	N	822	-0-	-719	-0-	814	3	8	9	Y	7	8	1			3
07	899	N	740	-0-	-159	-0-	732	3	8	9	Y	7					10
08	961	N	318	-0-	-643	-0-	318	3			Y	-0-					10
*09	810	N	111	-0-	-699	-0-	111	3			Y	-0-					10
10	744	N	113	-0-	-631	-0-	111	3	2	9	Y	2	9	1			3

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
05	3000	N	1385	-0-	-1615	1459	1385	3			Y	-0-					6
06	2974	N	1515	-0-	-1459	-0-	1501	3	14	9	Y	13	14	1			5
07	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	1045	3	14	9	Y	13					18
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			Y	-0-					18
*09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			Y	-0-					18
*10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1056	3	6	9	Y	5	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
05	962	N	303	-0-	-659	-0-	303	3			Y	-0-					5
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	281	3	10	9	Y	9	10	1			4
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	397	3	10	9	Y	9					13
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					13
*09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					13
10	341	N	285	-0-	-56	-0-	282	3	3	9	Y	3	12	1			4

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
05	3000	N	1015	-0-	-1985	635	1015	3			Y	-0-					3
06	1480	N	845	-0-	-635	-0-	833	3	12	9	Y	11	12	1			2
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1041	3	12	9	Y	11					13
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					13
*09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					13
*10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1499	3	4	9	Y	4	15	1			2

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
05	3000	N	800	-0-	-2200	435	800	3			Y	-0-					2
06	1156	N	721	-0-	-435	-0-	699	3	22	9	Y	20	22	1			-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	795	3	22	9	Y	20					20
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					20
*09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					20
*10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	807	3	8	9	Y	7	26	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1382	2	10	9	Y	9	5	1			162
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1205	2	6	9	Y	5	10	1			157
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1156	2	20	9	Y	18	113	1	1	8	61
08	DLQ G-10		1128	-0-	1128	1128	1091	2	37	9	Y	34					95
09	DLQ G-10		1305	-0-	1305	2433	1292	2	13	9	Y	12	11	1	1	8	95
10	DLQ G-10		1331	-0-	1331	3764	106	1	1216	2	Y	8					103
							9	9									

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1829	2	18	9	N	16	6	1			200
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2008	2	18	9	N	16	16	1			200
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					200
08	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1772	2			N	-0-					200
09	2040	N	2007	-0-	-33	-0-	1989	2	18	9	N	16	16	1			200
*10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	178	1	2035	2	N	5	185	1			20
							6	9									

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 5 RRCID -> 180406 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10087 - 10338

05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2405	2	61	9	N	55	190	1			47
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2531	2	32	9	N	29	21	1			55
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					55
08	2480	N	1550	-0-	-930	-0-	1542	2	8	9	N	7					62
09	2430	N	1210	-0-	-1220	-0-	1199	2	11	9	N	10	10	1			62
10	1705	N	1126	-0-	-579	-0-	90	1	1036	2	N	-0-					62

MILLER, VIRGINIA WELL #: 7 RRCID -> 180409 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10035 - 10328

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 9 RRCID -> 181285 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9955 - 10253

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	2635	N	2346	-0-	-289	-0-	2332	2	14	9	N	13	8	1			60
06	2400	N	2221	-0-	-179	-0-	2201	2	20	9	N	18	18	1			60
07	2573	N	2060	-0-	-513	-0-	2057	2	3	9	N	3					63
08	2356	N	2181	-0-	-175	-0-	2181	2			N	-0-					63
09	2220	N	2189	-0-	-31	-0-	2169	2	20	9	N	18	18	1			63
*10	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	200	1	2289	2	N	2					65
							2	9									

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
05	682	N	603	-0-	-79	-0-	601	2	2	9	N	2	2	1			72
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	533	2	4	9	N	4	4	1			72
07	465	N	269	-0-	-196	-0-	269	2			N	-0-					72
08	589	N	353	-0-	-236	-0-	353	2			N	-0-					72
09	540	N	286	-0-	-254	-0-	286	2			N	-0-	2	1			70
*10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	58	1	665	2	N	86	126	1			30
							95	9									

FINDLEY, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 182394 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9977 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	673	2	3	9	Y	3	2	1			57
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	749	2	12	9	Y	11	6	1			62
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	522	2	32	9	Y	29	70	1			21
08	DLQ G-10		678	-0-	678	678	664	2	14	9	Y	13					34
09	DLQ G-10		741	-0-	741	1419	735	2	6	9	Y	5	6	1			33
10	DLQ G-10		860	-0-	860	2279	69	1	788	2	Y	3					36
							3	9									

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
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	108	1			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

05	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					53
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2588	2	2	9	N	2	2	8			53
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2634	2	1	9	N	1	1	8			53
08	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2647	2	3	9	N	3	3	8			53
09	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2671	2	1	9	N	1	1	8			53
*10	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2974	2	2	9	N	2	2	8			53

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

05	558	N	377	-0-	-181	-0-	376	2	1	9	N	1	1	1			164
06	480	N	325	-0-	-155	-0-	322	2	3	9	N	3	3	1			164
07	465	N	290	-0-	-175	-0-	290	2			N	-0-					164
08	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					164
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	N	3	3	1			164
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	301	2	N	-0-					164

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1265	2	7	9	N	6	4	1			62
06	1560	N	1183	-0-	-377	-0-	1171	2	12	9	N	11	10	1			63
07	1488	N	1152	-0-	-336	-0-	1152	2			N	-0-					63
08	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	1150	2	4	9	N	4					67
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1415	2	14	9	N	13	12	1	1	8	67
*10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	116	1	1328	2	N	-0-					67

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

05	1085	N	629	-0-	-456	-0-	627	2	2	9	N	2	2	1			73
06	660	N	501	-0-	-159	-0-	497	2	4	9	N	4	4	1			73
07	899	N	370	-0-	-529	-0-	370	2			N	-0-					73
08	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					73
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1013	2	15	9	N	14	8	1			79
*10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	32	1	372	2	N	71	71	1			79
							78	9									

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2263	2	51	9	N	46	8	1			122
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2146	2	39	9	N	35	18	1			139
07	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	1929	2	20	9	N	18					157
08	2325	N	1972	-0-	-353	-0-	1972	2			N	-0-					157
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2191	2	34	9	N	31	18	1	1	8	169
*10	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	216	1	2471	2	N	13					182
							14	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
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2294	2	9	9	N	8					210
06	2220	N	1949	-0-	-271	-0-	1939	2	10	9	N	9	174	1	2	8	43
07	2387	N	1973	-0-	-414	-0-	1965	2	8	9	N	7	2	8			48
08	2294	N	2108	-0-	-186	-0-	2096	2	12	9	N	11	2	8			57
09	1950	N	1814	-0-	-136	-0-	1806	2	8	9	N	7	1	8			63
*10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	356	1	2057	2	N	14	2	8			75
							15	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 11 RRCID -> 196668 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9998 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1828	2	13	9	N	12					102
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1875	2	2	9	N	2	2	8			102
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1746	2	6	9	N	5	2	8			105
08	1829	N	1628	-0-	-201	-0-	1620	2	8	9	N	7	2	8			110
09	1890	N	1496	-0-	-394	-0-	1492	2	4	9	N	4	4	8			110
*10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	298	1	1725	2	N	15	1	8			124
							17	9									

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
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					89
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1716	2	2	9	N	2	2	8			89
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1777	2	1	9	N	1	1	8			89
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1870	2	3	9	N	3	2	8			90
09	1710	N	1703	-0-	-7	-0-	1702	2	1	9	N	1	1	8			90
*10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	287	1	1661	2	N	3	1	8			92
							3	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1616	-0-	-182	-0-	1615	2	1	9	N	1					68
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1479	2	6	9	N	5					73
07	1643	N	1510	-0-	-133	-0-	1510	2			N	-0-					73
08	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	1524	2	11	9	N	10	3	8			80
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1623	2	2	9	N	2	2	8			80
*10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	267	1	1541	2	N	4	1	8			83
							4	9									

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200087 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9218 - 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
05	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	1241	2			N	-0-					72
06	1080	N	981	-0-	-99	-0-	979	2	2	9	N	2	2	8			72
07	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	2			N	-0-					72
08	1240	N	679	-0-	-561	-0-	679	2			N	-0-	72	1			-0-
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1060	2	4	9	N	4	4	1			53
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1058	2	10	9	N	9	9	1			53
07	1147	N	853	-0-	-294	-0-	853	2			N	-0-					53
08	1054	N	595	-0-	-459	-0-	595	2			N	-0-					53
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1199	2	11	9	N	10	10	1			53
*10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	96	1	1097	2	N	-0-					53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1573	2			N	-0-					139
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1576	2	2	9	N	2	2	8			139
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1540	2	4	9	N	4	1	8			142
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1981	2	10	9	N	9	2	8			149
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2148	2	2	9	N	2	2	8			149
*10	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	371	1	2146	2	N	7	1	8			155
							8	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2157	2	1	9	N	1					145
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2184	2	2	9	N	2	2	8			145
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2243	2	2	9	N	2	2	8			145
08	2170	N	1809	-0-	-361	-0-	1802	2	7	9	N	6	2	8			149
09	2190	N	1671	-0-	-519	-0-	1668	2	3	9	N	3	3	8			149
10	2232	N	1762	-0-	-470	-0-	259	1	1495	2	N	7	1	8			155
							8	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. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 6 RRCID -> 201243 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9118 - 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
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			-0-
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2014 - P&A 04/27/14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1579	2	8	9	N	7					82
06	1590	N	1434	-0-	-156	-0-	1432	2	2	9	N	2	2	8			82
07	1550	N	1354	-0-	-196	-0-	1353	2	1	9	N	1	1	8			82
08	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	1497	2	2	9	N	2	2	8			82
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1460	2	3	9	N	3	3	8			82
*10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	254	1	1469	2	N	7	2	8			87
							8	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	968	-0-	-24	-0-	962	2	6	9	N	5					45
06	900	N	727	-0-	-173	-0-	724	2	3	9	N	3					48
07	992	N	723	-0-	-269	-0-	722	2	1	9	N	1	1	8			48
08	961	N	898	-0-	-63	-0-	892	2	6	9	N	5					53
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	937	2	3	9	N	3	1	8			55
*10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	116	1	672	2	N	5					60
							6	9									

GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2303	2	19	9	Y	17					40
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1880	2	22	9	Y	20	27	1	16	8	17
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1339	2	23	9	Y	21	9	8			29
08	DLQ G-10		1504	-0-	1504	1504	1485	2	19	9	Y	17	3	1	14	8	29
09	DLQ G-10		1291	-0-	1291	2795	1288	2	3	9	Y	3	3	8			29
10	DLQ G-10		1759	-0-	1759	4554	258	1	1489	2	Y	11	11	8			29
							12	9									

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					94
06	1920	N	1379	-0-	-541	-0-	1377	2	2	9	N	2	2	8			94
07	1767	N	1409	-0-	-358	-0-	1408	2	1	9	N	1	1	8			94
08	1767	N	1473	-0-	-294	-0-	1471	2	2	9	N	2	2	8			94
09	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	1345	2	2	9	N	2	2	8			94
*10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	207	1	1194	2	N	2	1	8			95
							2	9									

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	1587	2	3	9	N	3					92
06	1590	N	1442	-0-	-148	-0-	1434	2	8	9	N	7	2	8			97
07	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	1496	2	1	9	N	1	1	8			97
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1600	2	3	9	N	3	3	8			97
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1530	2	2	9	N	2	2	8			97
*10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	231	1	1332	2	N	6	1	8			102
							7	9									

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
05	4216	X	3902	-0-	-314	-0-	3870	2	32	9	Y	29					64
06	4110	X	3567	-0-	-543	-0-	3546	2	21	9	Y	19	51	1			32
07	4247	X	3905	-0-	-342	-0-	3887	2	18	9	Y	16					48
08	DLQ G-10		3589	-0-	3589	3589	3581	2	8	9	Y	7	7	1			48
09	DLQ G-10		3256	-0-	3256	6845	3253	2	3	9	Y	3	3	8			48
10	DLQ G-10		4106	-0-	4106	10951	606	1	3500	2	Y	-0-					48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
05	992	N	896	-0-	-96	-0-	896	2			N	-0-					119
06	780	N	650	-0-	-130	-0-	649	2	1	9	N	1	1	8			119
07	837	N	657	-0-	-180	-0-	656	2	1	9	N	1	1	8			119
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	937	2	2	9	N	2	2	8			119
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	779	2	1	9	N	1	1	8			119
*10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	107	1	621	2	N	4	1	8			122
							4	9									

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

05	2542	N	2187	-0-	-355	-0-	2181	2	6	9	N	5					92
06	2430	N	2135	-0-	-295	-0-	2133	2	2	9	N	2	2	8			92
07	2387	N	1999	-0-	-388	-0-	1998	2	1	9	N	1	1	8			92
08	2201	N	2076	-0-	-125	-0-	2069	2	7	9	N	6	3	8			95
09	2130	N	1749	-0-	-381	-0-	1742	2	7	9	N	6	3	8			98
10	1984	N	1858	-0-	-126	-0-	273	1	1577	2	N	7	1	8			104
							8	9									

GRISSOM "D" WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

05	2768	N	2179	-0-	-589	-0-	2166	2	13	9	Y	12					27
06	1980	N	1841	-0-	-139	-0-	1823	2	18	9	Y	16	27	1			16
07	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	1998	2	4	9	Y	4					20
08	DLQ G-10		1695	-0-	1695	1695	1692	2	3	9	Y	3	3	1			20
09	DLQ G-10		1582	-0-	1582	3277	1579	2	3	9	Y	3	3	8			20
10	DLQ G-10		1768	-0-	1768	5045	261	1	1507	2	Y	-0-					20

GRISSOM "C" WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

05	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	1317	2	20	9	Y	18					42
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-	26	1			16
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1946	2	18	9	Y	16					32
08	DLQ G-10		1762	-0-	1762	1762	1758	2	4	9	Y	4	4	1			32
09	DLQ G-10		1634	-0-	1634	3396	1631	2	3	9	Y	3	3	8			32
10	DLQ G-10		1700	-0-	1700	5096	251	1	1449	2	Y	-0-					32

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

05	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	1235	2	2	9	N	2					70
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1443	2	2	9	N	2	2	8			70
07	1705	N	1160	-0-	-545	-0-	1159	2	1	9	N	1	1	8			70
08	1240	N	926	-0-	-314	-0-	919	2	7	9	N	6	1	8			75
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1444	2	2	9	N	2	2	8			75
10	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	150	1	867	2	N	-0-					75

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
07	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
*10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	148	1	852	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	N	2					2
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					2
07	434	N	55	-0-	-379	-0-	55	2			N	-0-					2
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					2
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					2
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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
05	3100	N	2207	-0-	-893	634	2192	2	15	9	Y	14					52
06	2805	N	2171	-0-	-634	-0-	2171	2			Y	-0-					52
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2392	2	19	9	Y	17	44	1			25
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					25
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2450	2	20	9	Y	18					43
*10	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					43

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
05	4092	X	3192	-0-	-900	-0-	3169	2	23	9	Y	21					81
06	3960	X	3779	-0-	-181	-0-	3779	2			Y	-0-					81
07	4092	X	3275	-0-	-817	-0-	3256	2	19	9	Y	17	59	1			39
08	DLQ G-10		3304	-0-	3304	3304	3304	2			Y	-0-					39
09	DLQ G-10		2803	-0-	2803	6107	2792	2	11	9	Y	10					49
10	DLQ G-10		2709	-0-	2709	8816	2709	2			Y	-0-					49

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					62
06	510	N	228	-0-	-282	-0-	227	2	1	9	N	1	1	8			62
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	2	2	8			62
*10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	57	1	329	2	N	1	1	8			62
							1	9									

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GRISSOM "H" WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3303	-0-	203	1365	3293	2	10	9	Y	9					34
06	3000	N	2680	-0-	-320	1045	2654	2	26	9	Y	24					58
07	3652	X	2607	-0-	-1045	-0-	2601	2	6	9	Y	5	47	1			16
08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			Y	-0-					16
09	3210	X	2821	-0-	-389	-0-	2785	2	36	9	Y	33					49
10	3317	X	3059	-0-	-258	-0-	3059	2			Y	-0-					49

GRISSOM "B" WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1758	2	15	9	Y	14					29
06	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1815	2	14	9	Y	13	26	1			16
07	1984	N	1772	-0-	-212	-0-	1766	2	6	9	Y	5					21
08	DLQ G-10		1549	-0-	1549	1549	1546	2	3	9	Y	3	3	1			21
09	DLQ G-10		1324	-0-	1324	2873	1321	2	3	9	Y	3	3	8			21
10	DLQ G-10		1630	-0-	1630	4503	240	1	1390	2	Y	-0-					21

GRISSOM "F" WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1396	2	4	9	Y	4					15
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1128	2	11	9	Y	10					25
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1279	2	6	9	Y	5	23	1			7
08	DLQ G-10		785	-0-	785	785	785	2			Y	-0-					7
09	DLQ G-10		1463	-0-	1463	2248	1443	2	20	9	Y	18					25
10	DLQ G-10		747	-0-	747	2995	747	2			Y	-0-					25

GRISSOM "I" WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2443	-0-	-657	323	2437	2	6	9	Y	5					92
06	2468	N	2145	-0-	-323	-0-	2134	2	11	9	Y	10					102
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2422	2	20	9	Y	18	1	8			119
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2182	2	13	9	Y	12	2	8			129
09	2160	N	2036	-0-	-124	-0-	2034	2	2	9	Y	2	58	1	2	8	71
10	2449	N	2333	-0-	-116	-0-	344	1	1988	2	Y	1	1	8			71
							1	9									

GRISSOM "J" WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1489	2	8	9	N	7					32
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	887	2	7	9	N	6	1	8			37
07	899	N	838	-0-	-61	-0-	834	2	4	9	N	4	1	8			40
08	899	N	861	-0-	-38	-0-	849	2	12	9	N	11	1	8			50
09	870	N	869	-0-	-1	-0-	866	2	3	9	N	3	52	1	1	8	-0-
*10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	156	1	903	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
05	3100	N	2449	-0-	-651	763	2435	2	14	9	Y	13					43
06	2960	N	2197	-0-	-763	-0-	2187	2	10	9	Y	9	2	8			50
07	2555	N	1916	-0-	-639	-0-	1912	2	4	9	Y	4	1	8			53
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2020	2	23	9	Y	21	2	8			72
09	2190	N	1801	-0-	-389	-0-	1798	2	3	9	Y	3	72	1	3	8	-0-
*10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	374	1	2160	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
05	1581	N	1377	-0-	-204	-0-	1377	2			N	-0-					20
06	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	1033	2	2	9	N	2	2	8			20
07	1178	N	943	-0-	-235	-0-	942	2	1	9	N	1	1	8			20
08	1364	N	979	-0-	-385	-0-	976	2	3	9	N	3	3	8			20
09	1050	N	904	-0-	-146	-0-	902	2	2	9	N	2	2	8			20
*10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	161	1	928	2	N	1	1	8			20
							1	9									

THOMPSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 207800 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9258 - 10709

05	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014 - P&A 05/06/14

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1824	2	7	9	N	6					165
06	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	1394	2	6	9	N	5	3	8			167
07	1767	N	1628	-0-	-139	-0-	1622	2	6	9	N	5	3	8			169
08	1829	N	1283	-0-	-546	-0-	1270	2	13	9	N	12	2	8			179
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1719	2	3	9	N	3	3	8			179
*10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	154	1	1525	2	N	15	12	1	2	8	180
							17	9									

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2108	N	1993	-0-	-115	-0-	1990	2	3	9	N	3					137
06	1860	N	1433	-0-	-427	-0-	1433	2			N	-0-					137
07	1581	N	1327	-0-	-254	-0-	1327	2			N	-0-					137
08	1984	N	1665	-0-	-319	-0-	1665	2			N	-0-					137
09	1440	N	1305	-0-	-135	-0-	1305	2			N	-0-					137
*10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	277	1	1601	2	N	-0-					137

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

05	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1374	2	3	9	N	3					92
06	1470	N	1284	-0-	-186	-0-	1278	2	6	9	N	5	2	8			95
07	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1339	2	7	9	N	6	1	8			100
08	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1313	2	2	9	N	2	2	8			100
09	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	1257	2	4	9	N	4					104
*10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	224	1	1297	2	N	9	1	8			112
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	2997	2	1	9	N	1					155
06	2970	X	2956	-0-	-14	-0-	2954	2	2	9	N	2	2	8			155
07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3210	2	8	9	N	7	2	8			160
08	3069	X	2873	-0-	-196	-0-	2869	2	4	9	N	4	2	8			162
09	2970	X	2475	-0-	-495	-0-	2429	2	46	9	N	42	2	8			202
10	3069	X	2708	-0-	-361	-0-	247	1	2438	2	N	21	175	1	2	8	46
							23	9									

GRISSOM "L" WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1681	2	11	9	N	10					87
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	10	2	8			95
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1661	2	1	9	N	1	1	8			95
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1743	2	4	9	N	4	2	8			97
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1602	2	2	9	N	2	2	8			97
*10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	299	1	1729	2	N	23	1	8			119
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	1217	2	4	9	N	4					99
06	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	1173	2	2	9	N	2	2	8			99
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1379	2	1	9	N	1	1	8			99
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1225	2	8	9	N	7	2	8			104
09	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1166	2	2	9	N	2	2	8			104
*10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	212	1	1227	2	N	3	3	8			104
							3	9									

WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					89
06	1170	N	740	-0-	-430	-0-	738	2	2	9	N	2	2	8			89
07	930	N	549	-0-	-381	-0-	548	2	1	9	N	1	1	8			89
08	961	N	666	-0-	-295	-0-	664	2	2	9	N	2	2	8			89
09	750	N	738	-0-	-12	-0-	736	2	2	9	N	2	2	8			89
*10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	122	1	706	2	N	1	1	8			89
							1	9									

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	977	-0-	-294	-0-	977	2			N	-0-					102
06	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	1030	2			N	-0-					102
07	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	1120	2			N	-0-					102
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					102
09	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	1016	2	1	9	N	1	1	8			102
10	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	95	1	935	2	N	6	7	1			101
							7	9									

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1463	2	3	9	N	3					155
06	1590	N	1456	-0-	-134	-0-	1454	2	2	9	N	2	2	8			155
07	1736	N	1326	-0-	-410	-0-	1324	2	2	9	N	2	2	8			155
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1766	2	15	9	N	14	2	8			167
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1825	2	11	9	N	10	2	8			175
*10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	207	1	2045	2	N	19	16	1	1	8	177
							21	9									

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					48
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	830	2	2	9	N	2	2	8			48
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	2	2	9	N	2	2	8			48
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	2	2	9	N	2	2	8			48
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	977	2	2	9	N	2	2	8			48
*10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	185	1	1070	2	N	2	2	8			48
							2	9									

THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	859	-0-	-288	-0-	859	2			N	-0-					100
06	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1060	2	1	9	N	1	1	8			100
07	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	1025	2			N	-0-					100
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					100
09	1050	N	976	-0-	-74	-0-	976	2			N	-0-					100
*10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	135	1	1332	2	N	11	10	1	1	8	100
							12	9									

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					90
06	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	1018	2	2	9	N	2	2	8			90
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1249	2	2	9	N	2	2	8			90
08	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	1148	2	6	9	N	5	3	8			92
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1070	2	2	9	N	2	2	8			92
*10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	205	1	1185	2	N	2	2	8			92
							2	9									

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	364	-0-	-907	-0-	364	2			N	-0-					5
06	1020	N	377	-0-	-643	-0-	376	2	1	9	N	1	1	8			5
07	744	N	528	-0-	-216	-0-	526	2	2	9	N	2					7
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	N	1	1	8			7
09	390	N	286	-0-	-104	-0-	285	2	1	9	N	1	1	8			7
*10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	109	1	628	2	N	1	1	8			7
							1	9									

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	594	-0-	-739	-0-	594	2			N	-0-					3
06	1530	N	384	-0-	-1146	-0-	384	2			N	-0-					3
07	961	N	547	-0-	-414	-0-	547	2			N	-0-					3
08	589	N	490	-0-	-99	-0-	489	2	1	9	N	1	1	8			3
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	870	2	2	9	N	2	2	8			3
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	102	1	650	2	N	-0-					3

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	1259	2			N	-0-					105
06	1230	N	1076	-0-	-154	-0-	1072	2	4	9	N	4	2	8			107
07	1333	N	926	-0-	-407	-0-	925	2	1	9	N	1	1	8			107
08	1271	N	947	-0-	-324	-0-	945	2	2	9	N	2	2	8			107
09	1080	N	805	-0-	-275	-0-	803	2	2	9	N	2	2	8			107
10	930	N	886	-0-	-44	-0-	131	1	754	2	N	1	1	8			107
							1	9									

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					110
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1523	2	2	9	N	2	2	8			110
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1533	2	2	9	N	2	2	8			110
08	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	1562	2	3	9	N	3	3	8			110
09	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	1444	2	2	9	N	2	2	8			110
*10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	150	1	1483	2	N	12	11	1	1	8	110
							13	9									

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	44	-0-	-297	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
SANDERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 213891 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9244 - 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
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	359	2	N	-0-					-0-

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
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	728	2	8	9	N	7					7
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					7

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	4064	-0-	-245	-0-	4032	2	32	9	N	29					169
06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4295	2	6	9	N	5	2	8			172
07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3912	2	1	9	N	1	1	8			172
08	DLQ G-10		3174	-0-	3174	3174	3170	2	4	9	N	4	1	8			175
09	DLQ G-10		3309	-0-	3309	6483	3308	2	1	9	N	1	1	8			175
10	DLQ G-10		3926	-0-	3926	10409	357	1	3526	2	N	39	193	1	1	8	20
							43	9									

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2796	-0-	-118	-0-	2777	2	19	9	N	17					209
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2853	2	7	9	N	6	3	8			212
07	2728	N	2153	-0-	-575	-0-	2138	2	15	9	N	14	1	8			225
08	2790	N	2561	-0-	-229	-0-	2544	2	17	9	N	15	183	1			57
09	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2971	2	7	9	N	6	3	8			60
*10	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	29	1	2971	2	N	14	2	8			72
							15	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	651	N	165	-0-	-486	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	450	N	74	-0-	-376	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					104
06	750	N	675	-0-	-75	-0-	672	2	3	9	N	3	2	8			105
07	713	N	436	-0-	-277	-0-	435	2	1	9	N	1	1	8			105
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	N	1	1	8			105
09	690	N	389	-0-	-301	-0-	389	2			N	-0-					105
*10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	828	2	1	9	N	1	1	8			105

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					102
06	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	1407	2	2	9	N	2	2	8			102
07	1581	N	1370	-0-	-211	-0-	1369	2	1	9	N	1	1	8			102
08	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1420	2	2	9	N	2	2	8			102
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1418	2	2	9	N	2	2	8			102
*10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1447	2	17	9	N	15	11	1	1	8	105

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					58
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	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

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 "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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2263	N	2150	-0-	-113	-0-	2150	2			N	-0-					145
06	2160	N	2116	-0-	-44	-0-	2112	2	4	9	N	4	4	8			145
07	2418	N	1964	-0-	-454	-0-	1962	2	2	9	N	2	2	8			145
08	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	2035	2	10	9	N	9	4	8			150
09	2130	N	2054	-0-	-76	-0-	2050	2	4	9	N	4	4	8			150
*10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	217	1	2143	2	N	21	17	1	4	8	150
							23	9									

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	592	2	4	9	N	4					134
06	660	N	235	-0-	-425	-0-	235	2			N	-0-					134
07	1116	N	478	-0-	-638	-0-	477	2	1	9	N	1	1	8			134
08	589	N	435	-0-	-154	-0-	433	2	2	9	N	2	2	8			134
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	296	2	2	9	N	2	2	8			134
10	465	N	151	-0-	-314	-0-	14	1	136	2	N	1	1	1			134
							1	9									

ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848

05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					147
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2158	2	2	9	N	2	2	8			147
07	1426	N	672	-0-	-754	-0-	671	2	1	9	N	1	1	8			147
08	2232	N	781	-0-	-1451	-0-	779	2	2	9	N	2	2	8			147
09	2160	N	881	-0-	-1279	-0-	879	2	2	9	N	2	2	8			147
*10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	99	1	981	2	N	9	8	1	1	8	147
							10	9									

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			150
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	978	2	3	9	N	3	3	1			187
06	1020	N	874	-0-	-146	-0-	839	2	35	9	N	32	7	1			212
07	1147	N	552	-0-	-595	-0-	552	2			N	-0-					212
08	992	N	866	-0-	-126	-0-	860	2	6	9	N	5					217
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	974	2	9	9	N	8	8	1			217
*10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	69	1	785	2	N	-0-	183	1			34

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3244	-0-	-228	-0-	3226	2	18	9	N	16	11	1			202
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3366	2	30	9	N	27	27	1			202
07	3379	X	2858	-0-	-521	-0-	2851	2	7	9	N	6	186	1			22
08	DLQ	G-10	3156	-0-	3156	3156	3155	2	1	9	N	1					23
09	6147	X	2991	-0-	-3156	-0-	2960	2	31	9	N	28	24	1			27
*10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	279	1	3199	2	N	-0-					27

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
05	2232	N	1519	-0-	-713	-0-	1502	2	17	9	N	15	5	1			184
06	1650	N	1482	-0-	-168	-0-	1463	2	19	9	N	17	12	1			189
07	1767	N	1347	-0-	-420	-0-	1347	2			N	-0-					189
08	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	1504	2			N	-0-					189
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1478	2	25	9	N	23	12	1			200
*10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	158	1	1808	2	N	4	184	1			20
							4	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
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1385	2	35	9	N	32	5	1			232
06	1170	N	922	-0-	-248	-0-	910	2	12	9	N	11	193	1			50
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1696	2	2	9	N	2					52
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1676	2	7	9	N	6					58
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1732	2	20	9	N	18	14	1			62
*10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	171	1	1960	2	N	1					63
							1	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1623	-0-	-237	-0-	1617	2	6	9	N	5	5	1			134
06	1710	N	1600	-0-	-110	-0-	1574	2	26	9	N	24	13	1			145
07	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	1636	2			N	-0-					145
08	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1573	2			N	-0-					145
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1589	2	13	9	N	12	13	1			144
*10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	143	1	1637	2	N	-0-					144

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
05	4898	X	3987	-0-	-911	-0-	3987	2			N	-0-					190
06	4740	X	4557	-0-	-183	-0-	4555	2	2	9	N	2	2	8			190
07	4867	X	4864	-0-	-3	-0-	4855	2	9	9	N	8	1	8			197
08	DLQ	G-10	4712	-0-	4712	4712	4683	2	29	9	N	26	191	1	2	8	30
09	9357	X	4645	-0-	-4712	-0-	4637	2	8	9	N	7	2	8			35
*10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	348	1	3434	2	N	22	26	1	1	8	30
							24	9									

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
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					11
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			Y	-0-					11
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					11
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	2	2	9	Y	2					13
09	450	N	401	-0-	-49	-0-	400	2	1	9	Y	1					14
10	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			Y	-0-					14

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
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			Y	-0-					14
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					14
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					14
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					14
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					14
*10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					14

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
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					102
06	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					102
07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					102
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					102
09	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					102
10	2666	X	2188	-0-	-478	-0-	2187	2	1	9	N	1					103

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
05	2480	X	1612	-0-	-868	-0-	1612	2			N	-0-					43
06	2190	X	1926	-0-	-264	-0-	1926	2			N	-0-					43
07	1798	X	1774	-0-	-24	-0-	1765	2	9	9	N	8					51
08	1798	X	1652	-0-	-146	-0-	1652	2			N	-0-					51
09	1920	N	1801	-0-	-119	-0-	1801	2			N	-0-					51
*10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	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
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					1
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					1
07	496	N	186	-0-	-310	-0-	186	2			Y	-0-					1
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	Y	1					2
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1224	2	2	9	Y	2					4
*10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					4

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					11
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					11
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					11
08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2757	2	12	9	Y	11					22
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1709	2	2	9	Y	2					24
*10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					22
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					22
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					22
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					22
09	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					22
10	0	X	-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

05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					21
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					21
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					21
08	403	N	233	-0-	-170	-0-	233	2			Y	-0-					21
09	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	2			Y	-0-					21
10	310	N	137	-0-	-173	-0-	137	2			Y	-0-					21

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

05	2852	X	2669	-0-	-183	-0-	2669	2			Y	-0-					18
06	2760	X	2049	-0-	-711	-0-	2049	2			Y	-0-					18
07	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					18
08	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2434	2	11	9	Y	10					28
09	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1840	2	3	9	Y	3					31
*10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					31

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768

05	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			Y	-0-					17
06	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			Y	-0-					17
07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					17
08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2656	2	12	9	Y	11					28
09	2280	N	2100	-0-	-180	-0-	2097	2	3	9	Y	3					31
10	2356	N	1517	-0-	-839	-0-	1517	2			Y	-0-					31

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785

05	930	N	347	-0-	-583	-0-	347	2			Y	-0-					41
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					41
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					41
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1841	2	4	9	Y	4					45
09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					45
*10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					45

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202869 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 10830

05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-					86
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					86
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					86
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2327	2	8	9	Y	7	1	8			92
09	2070	N	1909	-0-	-161	-0-	1909	2			Y	-0-					92
10	2139	N	1984	-0-	-155	-0-	1984	2			Y	-0-					92

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203195 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10659 - 11016

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	241					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	241					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	241					Y	-0-					20
08	241	N	-0-	-0-	-241	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205912 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1464	-0-	1464	1672	1464	2			Y	-0-					10
06	T. A.		2825	-0-	2825	4497	2825	2			Y	-0-					10
07	T. A.		1715	-0-	1715	6212	1715	2			Y	-0-					10
08	3100	N	2346	-0-	-754	5458	2346	2			Y	-0-					10
09	3000	N	817	-0-	-2183	3275	817	2			Y	-0-					10
*10	3100	N	2514	-0-	-586	2689	2514	2			Y	-0-					10

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
05	1829	N	1455	-0-	-374	-0-	1455	2			Y	-0-					12
06	1680	N	1414	-0-	-266	-0-	1414	2			Y	-0-					12
07	1581	N	1399	-0-	-182	-0-	1399	2			Y	-0-					12
08	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	1303	2	6	9	Y	5					17
09	1410	N	1136	-0-	-274	-0-	1134	2	2	9	Y	2					19
10	1395	N	1214	-0-	-181	-0-	1214	2			Y	-0-					19

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
05	14B2 EXT		335	-0-	335	1259	335	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1259					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1259					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1259					Y	-0-					-0-
09	1450	X	191	-0-	-1259	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	24676	X	21539	-0-	-3137	-0-	21450	2	89	9	N	81	172	1			71
06	23880	X	20450	-0-	-3430	-0-	20360	2	90	9	N	82	9	8			144
07	23064	X	20582	-0-	-2482	-0-	20477	2	105	9	N	95	179	1	20	8	40
08	22444	X	20017	-0-	-2427	-0-	19945	2	72	9	N	65	5	8			100
09	21570	X	15153	-0-	-6417	-0-	15097	2	56	9	N	51					151
10	21545	X	20389	-0-	-1156	-0-	20308	2	81	9	N	74	160	1			65

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
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
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	295	2	2	9	Y	2					11
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					11
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	Y	1					12
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	342	2	1	9	Y	1					13
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					13
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	339	2	6	9	Y	5					18

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
05	434	N	363	-0-	-71	-0-	362	2	1	9	Y	1					10
06	420	N	334	-0-	-86	-0-	331	2	3	9	Y	3					13
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					13
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	412	2	2	9	Y	2					15
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	386	2	6	9	Y	5					20
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	Y	4					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	397	-0-	-161	-0-	395	2	2	9	Y	2					10
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					10
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	463	2	1	9	Y	1					11
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	Y	1					12
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					12
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	443	2	4	9	Y	4					16

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1874	-0-	-296	-0-	1867	2	7	9	Y	6					34
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2013	2	1	9	Y	1					35
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2026	2	3	9	Y	3					38
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1901	2	4	9	Y	4					42
09	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	1859	2			Y	-0-					42
10	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	1898	2	15	9	Y	14					56

CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	X	31	-0-	-124	-0-	30	2	1	9	Y	1					4
06	150	X	53	-0-	-97	-0-	52	2	1	9	Y	1					5
07	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					5
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1					6
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	49	2	1	9	Y	1					7
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	81	2	2	9	Y	2					9

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	Y	1					6
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	2			Y	-0-					6
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					6
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	Y	1					7
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					7
*10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	Y	2					9

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	X	1132	-0-	-77	-0-	1130	2	2	9	Y	2					20
06	990	N	889	-0-	-101	-0-	882	2	7	9	Y	6					26
07	1147	N	875	-0-	-272	-0-	875	2			Y	-0-					26
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1209	2	6	9	Y	5					31
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	971	2	9	9	Y	8					39
*10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1071	2	10	9	Y	9					48

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
05	1798	N	1565	-0-	-233	-0-	1561	2	4	9	Y	4					23
06	1740	N	1540	-0-	-200	-0-	1540	2			Y	-0-					23
07	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1387	2	2	9	Y	2					25
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1674	2	2	9	Y	2					27
09	1530	N	1086	-0-	-444	-0-	1086	2			Y	-0-					27
*10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1876	2	10	9	Y	9					36

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
05	527	N	487	-0-	-40	-0-	485	2	2	9	Y	2					8
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			Y	-0-					8
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					8
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	Y	1					9
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					9
10	465	N	358	-0-	-107	-0-	355	2	3	9	Y	3					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
05	341	X	278	-0-	-63	-0-	277	2	1	9	Y	1					8
06	330	X	284	-0-	-46	-0-	282	2	2	9	Y	2					10
07	341	X	235	-0-	-106	-0-	235	2			Y	-0-					10
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	245	2	2	9	Y	2					12
09	270	N	199	-0-	-71	-0-	195	2	4	9	Y	4					16
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	257	2	3	9	Y	3					19

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
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					5
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	169	2	2	9	Y	2					7
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					7
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1					8
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	Y	2					10
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	353	2	3	9	Y	3					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
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	411	2	3	9	Y	3					13
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					13
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	2	1	9	Y	1					14
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1	9	Y	1					15
09	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			Y	-0-					15
*10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	500	2	6	9	Y	5					20

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
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	651	2	2	9	Y	2					11
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					11
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	2	1	9	Y	1					12
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	621	2	1	9	Y	1					13
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					13
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	667	2	6	9	Y	5					18

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	23	1	261	2	Y	2					60
							40	3	2	9							
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	257	2	Y	-0-					60
							37	3									
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	Y	-0-					60
							49	3									
08	341	N	274	-0-	-67	-0-	13	1	225	2	Y	-0-	1	1			59
							36	3									
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	Y	-0-					59
							43	3									
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	18	1	264	2	Y	-0-					59
							48	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3279	-0-	179	179	148	1	2757	2	Y	-0-					-0-
							374	3									
06	2742	N	2563	-0-	-179	-0-	118	1	2151	2	Y	-0-					-0-
							294	3									
07	2697	N	2671	-0-	-26	-0-	130	1	2265	2	Y	-0-					-0-
							276	3									
08	2976	X	2576	-0-	-400	-0-	125	1	2174	2	Y	-0-					-0-
							277	3									
09	2880	X	2650	-0-	-230	-0-	123	1	2232	2	Y	-0-					-0-
							295	3									
*10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	150	1	2743	2	Y	-0-					-0-
							323	3									

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	430	-0-	-97	-0-	20	1	361	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
06	510	N	446	-0-	-64	-0-	20	1	374	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	424	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	350	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	368	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	407	2	Y	-0-					-0-
							48	3									

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	202	-0-	-387	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	23	1	423	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	361	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
*10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	Y	-0-					-0-
							36	3									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	33	1	613	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	32	1	582	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	41	1	710	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	34	1	599	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	33	1	596	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
*10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	33	1	597	2	Y	-0-					-0-
							70	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	69	1	786	2	Y	1					11
							154	3	1	9							
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	73	1	755	2	Y	2					13
							144	3	2	9							
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	54	1	794	2	Y	2					15
							151	3	2	9							
08	1023	N	990	-0-	-33	-0-	44	1	795	2	Y	2					17
							149	3	2	9							
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	71	1	852	2	Y	5					22
							146	3	6	9							
*10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	52	1	868	2	Y	1					23
							182	3	1	9							

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896

05	527	N	430	-0-	-97	-0-	421	2	9	9	N	8					63
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	442	2	15	9	N	14					77
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					77
08	434	N	354	-0-	-80	-0-	341	2	13	9	N	12	53	1			36
09	450	N	296	-0-	-154	-0-	292	2	4	9	N	4					40
*10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					40

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

05	527	N	365	-0-	-162	-0-	25	1	284	2	N	-0-					20
							56	3									
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	30	1	305	2	N	-0-					20
							58	3									
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	346	2	N	-0-					20
							65	3									
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	372	2	N	-0-					20
							69	3									
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	344	2	N	-0-					20
							59	3									
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	20	1	332	2	N	-0-					20
							70	3									

PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

05	651	N	475	-0-	-176	-0-	32	1	364	2	N	7					22
							71	3	8	9							
06	570	N	490	-0-	-80	-0-	36	1	372	2	N	10					32
							71	3	11	9							
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	28	1	417	2	N	10					42
							79	3	11	9							
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	N	6					48
							77	3	7	9							
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	34	1	408	2	N	9					57
							70	3	10	9							
*10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	445	2	N	6					63
							93	3	7	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	90	1	1117	2	N	-0-					55
							141	3									
06	1440	N	1279	-0-	-161	-0-	94	1	1056	2	N	-0-					55
							129	3									
07	1457	N	1237	-0-	-220	-0-	65	1	1065	2	N	2					57
							105	3	2	9							
08	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	57	1	1123	2	N	-0-					57
							110	3									
09	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	81	1	1053	2	N	6					63
							96	3	7	9							
10	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	51	1	948	2	N	-0-					63
							108	3									

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	91	1	1133	2	N	6					42
							143	3	7	9							
06	1410	N	1274	-0-	-136	-0-	93	1	1047	2	N	5					47
							128	3	6	9							
07	1426	N	1189	-0-	-237	-0-	62	1	1025	2	N	-0-					47
							102	3									
08	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	59	1	1162	2	N	3					50
							114	3	3	9							
09	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	79	1	1030	2	N	5					55
							95	3	6	9							
*10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	58	1	1090	2	N	-0-					55
							125	3									

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	71	1	1319	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
06	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	56	1	1028	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	67	1	1162	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
08	1426	N	1159	-0-	-267	-0-	56	1	978	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
09	1230	N	475	-0-	-755	-0-	22	1	400	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
10	1364	N	361	-0-	-1003	-0-	17	1	308	2	Y	-0-					-0-
							36	3									

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	19	1	212	2	N	-0-					112
							41	3									
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	203	2	N	3					115
							39	3	3	9							
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	N	3					118
							39	3	3	9							
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	11	1	195	2	N	7	112	1			13
							36	3	8	9							
09	270	N	195	-0-	-75	-0-	13	1	154	2	N	2					15
							26	3	2	9							
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	10	1	172	2	N	5					20
							36	3	6	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HOPKINS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115384 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10156 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	77	1	1436	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	56	1	1030	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	52	1	902	2	Y	-0-					-0-
							110	3									
08	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	67	1	1169	2	Y	-0-					-0-
							149	3									
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	67	1	1210	2	Y	-0-					-0-
							160	3									
*10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	54	1	990	2	Y	-0-					-0-
							117	3									

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	54	1	1005	2	Y	-0-					-0-
							136	3									
06	960	N	939	-0-	-21	-0-	43	1	788	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	54	1	941	2	Y	-0-					-0-
							115	3									
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	54	1	943	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	44	1	803	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
*10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	56	1	1018	2	Y	-0-					-0-
							120	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 117039 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9924 - 10242

05	620	N	582	-0-	-38	-0-	26	1	489	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	26	1	482	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	33	1	579	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	34	1	595	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	33	1	596	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
*10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	33	1	600	2	Y	-0-					-0-
							70	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	36	1	394	2	Y	1					72
							59	3	1	9							
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	440	2	Y	-0-					72
							64	3									
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	24	1	373	2	Y	-0-					72
							62	3									
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	428	2	Y	-0-	1	1			71
							67	3									
09	540	N	478	-0-	-62	-0-	25	1	391	2	Y	1					72
							61	3	1	9							
10	465	N	376	-0-	-89	-0-	20	1	301	2	Y	-0-					72
							55	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
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	Y	1					25
							21	3	1	9							
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					25
							18	3									
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					25
							17	3									
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					25
							20	3									
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	7	1	111	2	Y	1					26
							17	3	1	9							
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					26
							24	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
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	32	1	594	2	Y	164	205	1			39
							80	3	180	9							
06	780	N	624	-0-	-156	-0-	21	1	383	2	Y	153	138	1			54
							52	3	168	9							
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	Y	204	207	1			51
							56	3	224	9							
08	899	X	539	-0-	-360	-0-	13	1	226	2	Y	246	145	1			152
							29	3	271	9							
09	870	X	699	-0-	-171	-0-	24	1	441	2	Y	159	237	1			74
							59	3	175	9							
10	899	X	595	-0-	-304	-0-	16	1	298	2	Y	224	242	1			56
							35	3	246	9							

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
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	116	1	1281	2	N	-0-					40
							198	3									
06	1770	N	1459	-0-	-311	-0-	78	1	1195	2	N	5					45
							180	3	6	9							
07	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	74	1	1152	2	N	3					48
							181	3	3	9							
08	1581	N	949	-0-	-632	-0-	46	1	785	2	N	-0-					48
							118	3									
09	1470	N	1250	-0-	-220	-0-	65	1	1030	2	N	-0-					48
							155	3									
10	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	69	1	1034	2	N	-0-					48
							187	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 136351 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	365	N	365	-0-		-0-	-0-	17	1	307	2	Y	-0-					-0-
								41	3									
06	240	N	98	-0-		-142	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
								11	3									
07	248	N	117	-0-		-131	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
								12	3									
08	372	N	198	-0-		-174	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
								21	3									
09	90	N	85	-0-		-5	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
								9	3									
10	124	N	31	-0-		-93	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
								4	3									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	868	-0-		-31	-0-	58	1	667	2	N	10					50
								132	3	11	9							
06	885	N	885	-0-		-0-	-0-	66	1	680	2	N	8					58
								130	3	9	9							
07	868	N	846	-0-		-22	-0-	45	1	662	2	N	12					70
								126	3	13	9							
08	886	N	886	-0-		-0-	-0-	39	1	706	2	N	8					78
								132	3	9	9							
09	900	N	847	-0-		-53	-0-	56	1	665	2	N	12					90
								113	3	13	9							
10	837	N	699	-0-		-138	-0-	33	1	543	2	N	8					98
								114	3	9	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. GAS	(I) 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	1457	N	1272	-0-		-185	-0-	87	1	990	2	N	-0-					110
								195	3									
06	1227	N	1227	-0-		-0-	-0-	92	1	951	2	N	3					113
								181	3	3	9							
07	1351	N	1351	-0-		-0-	-0-	73	1	1074	2	N	-0-					113
								204	3									
08	1439	N	1439	-0-		-0-	-0-	64	1	1158	2	N	-0-	89	1			24
								217	3									
09	1275	N	1275	-0-		-0-	-0-	85	1	1016	2	N	-0-					24
								174	3									
10	1364	N	1304	-0-		-60	-0-	60	1	998	2	N	34					58
								209	3	37	9							

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	688	-0-		-118	-0-	47	1	536	2	N	-0-					43
								105	3									
06	720	N	666	-0-		-54	-0-	50	1	517	2	N	-0-					43
								99	3									
07	744	N	669	-0-		-75	-0-	36	1	532	2	N	-0-					43
								101	3									
08	682	N	641	-0-		-41	-0-	29	1	516	2	N	-0-					43
								96	3									
09	660	N	647	-0-		-13	-0-	43	1	516	2	N	-0-					43
								88	3									
10	682	N	663	-0-		-19	-0-	31	1	522	2	N	-0-					43
								110	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	34	1	639	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	35	1	639	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
07	899	N	869	-0-	-30	-0-	42	1	737	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	42	1	733	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	46	1	835	2	Y	-0-					-0-
							110	3									
*10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	46	1	848	2	Y	-0-					-0-
							100	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
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	Y	75	94	1			18
							49	3	83	9							
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	19	1	340	2	Y	70	63	1			25
							46	3	77	9							
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	22	1	377	2	Y	93	95	1			23
							46	3	102	9							
08	465	N	411	-0-	-54	-0-	20	1	347	2	Y	-0-	23	1			-0-
							44	3									
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	19	1	348	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	398	2	Y	-0-					-0-
							47	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
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	105	1	1196	2	Y	1					16
							235	3	1	9							
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	104	1	1078	2	Y	4					20
							206	3	4	9							
07	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	74	1	1089	2	Y	1					21
							207	3	1	9							
08	1550	N	1370	-0-	-180	-0-	61	1	1101	2	Y	2					23
							206	3	2	9							
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	98	1	1177	2	Y	7					30
							202	3	8	9							
*10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	73	1	1228	2	Y	3					33
							259	3	3	9							

SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	902	-0-	-679	-0-	41	1	753	2	Y	5	6	1			1
							102	3	6	9							
06	1530	N	1190	-0-	-340	-0-	54	1	994	2	Y	5	4	1			2
							136	3	6	9							
07	1581	N	966	-0-	-615	-0-	47	1	813	2	Y	6	6	1			2
							99	3	7	9							
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	47	1	812	2	Y	-0-	2	1			-0-
							103	3									
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	41	1	737	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
*10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	69	1	1257	2	Y	-0-					-0-
							148	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	106	1	1974	2	Y	-0-					-0-
							268	3									
06	1620	N	1459	-0-	-161	-0-	67	1	1225	2	Y	-0-					-0-
							167	3									
07	2170	N	1538	-0-	-632	-0-	75	1	1304	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
08	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	136	1	2366	2	Y	-0-					-0-
							302	3									
09	3000	N	3233	-0-	233	233	150	1	2723	2	Y	-0-					-0-
							360	3									
*10	2970	N	2737	-0-	-233	-0-	127	1	2334	2	Y	-0-					-0-
							276	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. (I) GAS 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	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	71	1	1326	2	Y	-0-					-0-
							180	3									
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	69	1	1261	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	80	1	1381	2	Y	-0-					-0-
							168	3									
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	83	1	1439	2	Y	-0-					-0-
							183	3									
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	74	1	1335	2	Y	-0-					-0-
							176	3									
*10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	79	1	1450	2	Y	-0-					-0-
							171	3									

RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	242	1	4486	2	Y	-0-					-0-
							607	3									
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	156	1	2855	2	Y	-0-					-0-
							391	3									
07	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	195	1	3387	2	Y	-0-					-0-
							412	3									
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	203	1	3525	2	Y	-0-					-0-
							449	3									
09	3360	X	3319	-0-	-41	-0-	154	1	2796	2	Y	-0-					-0-
							369	3									
10	3472	X	3089	-0-	-383	-0-	144	1	2634	2	Y	-0-					-0-
							311	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1685	-0-	-330	-0-	76	1	1417	2	Y	-0-					-0-
							192	3									
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	80	1	1472	2	Y	-0-					-0-
							202	3									
07	2046	N	1656	-0-	-390	-0-	81	1	1404	2	Y	-0-					-0-
							171	3									
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	87	1	1517	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
09	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	80	1	1456	2	Y	-0-					-0-
							193	3									
10	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	71	1	1309	2	Y	-0-					-0-
							155	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 179854 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	2951	-0-	-800	-0-	134 336	1 3	2481	2	Y	-0-					-0-
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	138 346	1 3	2525	2	Y	-0-					-0-
07	4340	X	3437	-0-	-903	-0-	168 355	1 3	2914	2	Y	-0-					-0-
08	4464	X	3001	-0-	-1463	-0-	145 324	1 3	2532	2	Y	-0-					-0-
09	4320	X	2831	-0-	-1489	-0-	132 314	1 3	2385	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	2694	-0-	-747	-0-	125 271	1 3	2298	2	Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	71 180	1 3	1327	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	51 127	1 3	930	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	54 115	1 3	940	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	64 143	1 3	1119	2	Y	-0-					-0-
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	57 138	1 3	1041	2	Y	-0-					-0-
*10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	61 131	1 3	1115	2	Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 180496 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	80 201	1 3	1485	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	66 165	1 3	1209	2	Y	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	75 159	1 3	1304	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1281	-0-	-486	-0-	62 138	1 3	1081	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	807	-0-	-633	-0-	37 90	1 3	680	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1012	-0-	-538	-0-	47 102	1 3	863	2	Y	-0-					-0-

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
05	1674	N	692	-0-	-982	-0-	31 79	1 3	582	2	Y	-0-					-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	65 164	1 3	1196	2	Y	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	69 147	1 3	1202	2	Y	-0-					-0-
08	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	77 171	1 3	1339	2	Y	-0-					-0-
09	1440	X	1319	-0-	-121	-0-	61 147	1 3	1111	2	Y	-0-					-0-
*10	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	73 158	1 3	1338	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	974	-0-	-948	-0-		44	1	819	2	Y	-0-					-0-
								111	3									
06	1890	N	1694	-0-	-196	-0-		78	1	1422	2	Y	-0-					-0-
								194	3									
07	1860	N	1371	-0-	-489	-0-		67	1	1163	2	Y	-0-					-0-
								141	3									
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-		64	1	1114	2	Y	-0-					-0-
								142	3									
09	1470	N	1422	-0-	-48	-0-		66	1	1198	2	Y	-0-					-0-
								158	3									
*10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-		65	1	1195	2	Y	-0-					-0-
								141	3									

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	1935	-0-	-2498	-0-		86	1	1589	2	Y	41	51	1			10
								215	3	45	9							
06	3330	X	2574	-0-	-756	-0-		116	1	2126	2	Y	37	34	1			13
								291	3	41	9							
07	2914	X	1412	-0-	-1502	-0-		66	1	1151	2	Y	50	51	1			12
								140	3	55	9							
08	2728	X	1996	-0-	-732	-0-		96	1	1668	2	Y	17	19	1			10
								213	3	19	9							
09	2580	X	1951	-0-	-629	-0-		90	1	1634	2	Y	10	15	1			5
								216	3	11	9							
10	2666	X	2068	-0-	-598	-0-		96	1	1749	2	Y	15	16	1			4
								206	3	17	9							

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. 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
05	1798	N	1490	-0-	-308	-0-		68	1	1253	2	Y	-0-					-0-
								169	3									
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-		90	1	1650	2	Y	-0-					-0-
								226	3									
07	1798	N	1768	-0-	-30	-0-		86	1	1499	2	Y	-0-					-0-
								183	3									
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-		84	1	1454	2	Y	-0-					-0-
								185	3									
09	1980	N	1742	-0-	-238	-0-		81	1	1467	2	Y	-0-					-0-
								194	3									
*10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-		92	1	1679	2	Y	-0-					-0-
								198	3									

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. 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
05	744	N	709	-0-	-35	-0-		32	1	596	2	Y	-0-					-0-
								81	3									
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-		38	1	699	2	Y	-0-					-0-
								96	3									
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-		35	1	610	2	Y	-0-					-0-
								74	3									
08	713	X	531	-0-	-182	-0-		23	1	405	2	Y	46	18	1			28
								52	3	51	9							
09	858	X	858	-0-	-0-	-0-		38	1	695	2	Y	30	44	1			14
								92	3	33	9							
10	868	X	841	-0-	-27	-0-		37	1	678	2	Y	42	45	1			11
								80	3	46	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	484	-0-	-105	-0-	22	1	407	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
06	420	N	325	-0-	-95	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	40	1	697	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	26	1	458	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	507	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
10	651	N	575	-0-	-76	-0-	27	1	490	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
05	2697	X	785	-0-	-1912	-0-	36	1	660	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
06	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	104	1	1906	2	Y	-0-					-0-
							261	3									
07	2108	X	1567	-0-	-541	-0-	77	1	1329	2	Y	-0-					-0-
							161	3									
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	83	1	1440	2	Y	-0-					-0-
							183	3									
09	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	123	1	2234	2	Y	-0-					-0-
							295	3									
*10	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	139	1	2547	2	Y	-0-					-0-
							301	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
05	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	91	1	1011	2	Y	5					50
							152	3	6	9							
06	1260	N	1071	-0-	-189	-0-	57	1	879	2	Y	5					55
							129	3	6	9							
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	119	1	1835	2	Y	7					62
							302	3	8	9							
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	67	1	1145	2	Y	-0-	3	1			59
							180	3									
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	62	1	982	2	Y	7					66
							154	3	8	9							
10	1984	N	1402	-0-	-582	-0-	74	1	1117	2	Y	5					71
							205	3	6	9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	237	2	N	-0-					32
							30	3									
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	240	2	N	-0-					32
							30	3									
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	14	1	230	2	N	-0-					32
							23	3									
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	11	1	215	2	N	-0-					32
							21	3									
09	300	N	230	-0-	-70	-0-	15	1	197	2	N	-0-					32
							18	3									
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	12	1	220	2	N	-0-					32
							25	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 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
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	34	1	385	2	N	8					63
							76	3	9	9							
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	33	1	336	2	N	5					68
							64	3	6	9							
07	558	N	451	-0-	-107	-0-	24	1	354	2	N	5					73
							67	3	6	9							
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	426	2	N	14	75	1			12
							79	3	15	9							
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	27	1	323	2	N	1					13
							55	3	1	9							
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	19	1	324	2	N	9					22
							69	3	10	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
05	930	N	596	-0-	-334	-0-	40	1	494	2	N	-0-					80
							62	3									
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	51	1	572	2	N	-0-					80
							70	3									
07	992	N	831	-0-	-161	-0-	44	1	714	2	N	3					83
							70	3	3	9							
08	589	N	444	-0-	-145	-0-	19	1	387	2	N	-0-					83
							38	3									
09	690	N	661	-0-	-29	-0-	43	1	566	2	N	-0-					83
							52	3									
10	837	N	596	-0-	-241	-0-	27	1	509	2	N	2					85
							58	3	2	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
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	262	1	1716	2	N	-0-					60
							146	3									
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	177	1	1655	2	N	3					63
							149	3	3	9							
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	169	1	1781	2	N	7					70
							153	3	8	9							
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	172	1	1674	2	N	3					73
							155	3	3	9							
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	141	1	1573	2	N	-0-	39	1			34
							147	3									
*10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	209	1	1801	2	N	4					38
							177	3	4	9							

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
05	1147	N	871	-0-	-276	-0-	39	1	732	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
06	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	50	1	908	2	Y	-0-					-0-
							124	3									
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	62	1	1077	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	64	1	1121	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	58	1	1042	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
10	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	57	1	1042	2	Y	-0-					-0-
							123	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	394	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	402	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
08	372	N	290	-0-	-82	-0-	14	1	245	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
09	480	N	321	-0-	-159	-0-	15	1	270	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
10	465	N	410	-0-	-55	-0-	19	1	350	2	Y	-0-					-0-
							41	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2541	-0-	-1	-0-	108	1	2422	2	N	10					137
							11	9									
06	2190	N	1921	-0-	-269	-0-	87	1	1827	2	N	6					143
							7	9									
07	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	118	1	2437	2	N	-0-					143
08	2542	N	2244	-0-	-298	-0-	102	1	2120	2	N	20					163
							22	9									
09	1920	N	1665	-0-	-255	-0-	75	1	1590	2	N	-0-	133	1			30
*10	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	113	1	2511	2	N	2					32
							2	9									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	127	1	1405	2	Y	18					43
							211	3	20	9							
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	84	1	1288	2	Y	4					47
							189	3	4	9							
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	71	1	1094	2	Y	8					55
							180	3	9	9							
08	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	94	1	1611	2	Y	-0-	3	1			52
							254	3									
09	1710	X	1477	-0-	-233	-0-	76	1	1201	2	Y	10					62
							189	3	11	9							
10	1767	X	1671	-0-	-96	-0-	89	1	1330	2	Y	7					69
							244	3	8	9							

SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	2585	-0-	-205	-0-	113	1	2098	2	Y	82	102	1			20
							284	3	90	9							
06	2640	N	2493	-0-	-147	-0-	110	1	2022	2	Y	76	69	1			27
							277	3	84	9							
07	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	139	1	2412	2	Y	101	103	1			25
							294	3	111	9							
08	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	141	1	2445	2	Y	125	73	1			77
							311	3	138	9							
09	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	128	1	2312	2	Y	80	120	1			37
							305	3	88	9							
*10	3100	N	3289	-0-	189	189	147	1	2699	2	Y	113	122	1			28
							319	3	124	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	245	1	2709	2	Y	8					69
							407	3	9	9							
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	169	1	2580	2	Y	11					80
							378	3	12	9							
07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	178	1	2751	2	Y	23					103
							453	3	25	9							
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	152	1	2607	2	Y	-0-	8	1			95
							411	3									
09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	160	1	2516	2	Y	25					120
							395	3	28	9							
*10	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	170	1	2550	2	Y	12					132
							468	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
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	177	1	1964	2	Y	1					59
							296	3	1	9							
06	1920	N	1880	-0-	-40	-0-	101	1	1551	2	Y	-0-					59
							228	3									
07	2077	N	1825	-0-	-252	-0-	96	1	1483	2	Y	2					61
							244	3	2	9							
08	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	115	1	1959	2	Y	-0-	5	1			56
							308	3									
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	115	1	1818	2	Y	14					70
							286	3	15	9							
*10	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	162	1	2442	2	Y	15					85
							449	3	17	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
05	3627	X	3142	-0-	-485	-0-	387	1	2536	2	N	3					110
							216	3	3	9							
06	3510	X	2918	-0-	-592	-0-	261	1	2435	2	N	3					113
							219	3	3	9							
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	269	1	2831	2	N	14					127
							242	3	15	9							
08	3162	X	3124	-0-	-38	-0-	269	1	2607	2	N	6					133
							241	3	7	9							
09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	232	1	2592	2	N	-0-					133
							243	3									
*10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	319	1	2752	2	N	12					145
							270	3	13	9							

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
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	160	1	1767	2	Y	-0-					138
							265	3									
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	49	1	747	2	Y	-0-					138
							110	3									
07	868	N	755	-0-	-113	-0-	40	1	614	2	Y	-0-					138
							101	3									
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	88	1	1499	2	Y	-0-	65	1			73
							236	3									
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	101	1	1585	2	Y	-0-					73
							248	3									
*10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	122	1	1839	2	Y	1					74
							338	3	1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2555	N	2552	-0-	-3	-0-	185	1	2045	2	Y	14					131
							307	3	15	9							
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	112	1	1709	2	Y	16					147
							251	3	18	9							
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	93	1	1426	2	Y	8					155
							234	3	9	9							
08	2263	N	2039	-0-	-224	-0-	97	1	1664	2	Y	14	122	1			47
							263	3	15	9							
09	2100	N	1598	-0-	-502	-0-	83	1	1308	2	Y	2					49
							205	3	2	9							
*10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	99	1	1490	2	Y	6					55
							274	3	7	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1737	-0-	-92	-0-	126	1	1395	2	Y	5					106
							210	3	6	9							
06	1710	N	1664	-0-	-46	-0-	90	1	1370	2	Y	3					109
							201	3	3	9							
07	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	89	1	1378	2	Y	15					124
							227	3	17	9							
08	1736	N	1495	-0-	-241	-0-	72	1	1229	2	Y	-0-	4	1			120
							194	3									
*09	1650	N	1463	-0-	-187	-0-	76	1	1197	2	Y	2					122
							188	3	2	9							
10	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	84	1	1265	2	Y	6					128
							232	3	7	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
05	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	103	1	1142	2	Y	1					58
							172	3	1	9							
06	1530	N	1248	-0-	-282	-0-	67	1	1022	2	Y	8					66
							150	3	9	9							
07	1612	N	1515	-0-	-97	-0-	79	1	1226	2	Y	7					73
							202	3	8	9							
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	72	1	1238	2	Y	-0-	4	1			69
							195	3									
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	78	1	1231	2	Y	-0-					69
							193	3									
10	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	78	1	1170	2	Y	5					74
							215	3	6	9							

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
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	178	1	1971	2	Y	9					158
							296	3	10	9							
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	106	1	1629	2	Y	4					162
							239	3	4	9							
07	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	98	1	1509	2	Y	5					167
							248	3	6	9							
08	2449	N	2085	-0-	-364	-0-	100	1	1711	2	Y	4	124	1			47
							270	3	4	9							
09	1980	N	1854	-0-	-126	-0-	96	1	1517	2	Y	3					50
							238	3	3	9							
10	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	92	1	1386	2	Y	3					53
							255	3	3	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2697	X	2218	-0-		-479	-0-	151 337	1 3	1716 14	2 9	N	13					115
06	2610	X	2374	-0-		-236	-0-	176 348	1 3	1822 28	2 9	N	25					140
07	2697	X	2278	-0-		-419	-0-	122 342	1 3	1800 14	2 9	N	13					153
08	2376	N	2376	-0-		-0-	-0-	105 353	1 3	1892 26	2 9	N	24	62	1			115
09	2987	N	2987	-0-		-0-	-0-	196 399	1 3	2340 52	2 9	N	47					162
*10	2692	N	2692	-0-		-0-	-0-	125 441	1 3	2097 29	2 9	N	26					188

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1726	-0-		-289	-0-	117 262	1 3	1332 15	2 9	N	14					107
06	1837	N	1837	-0-		-0-	-0-	136 269	1 3	1407 25	2 9	N	23					130
07	1922	N	1698	-0-		-224	-0-	90 253	1 3	1330 25	2 9	N	23					153
08	1845	N	1845	-0-		-0-	-0-	82 274	1 3	1470 19	2 9	N	17	130	1			40
09	1830	N	1731	-0-		-99	-0-	114 234	1 3	1369 14	2 9	N	13					53
*10	1762	N	1762	-0-		-0-	-0-	82 288	1 3	1370 22	2 9	N	20					73

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	461	N	461	-0-		-0-	-0-	31 48	1 3	382	2	N	-0-					27
06	450	N	398	-0-		-52	-0-	29 40	1 3	329	2	N	-0-					27
07	426	N	426	-0-		-0-	-0-	22 37	1 3	367	2	N	-0-					27
08	465	N	418	-0-		-47	-0-	18 36	1 3	364	2	N	-0-					27
09	448	N	448	-0-		-0-	-0-	29 36	1 3	383	2	N	-0-					27
*10	487	N	487	-0-		-0-	-0-	22 48	1 3	417	2	N	-0-					27

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
05	2418	N	2200	-0-		-218	-0-	270 152	1 3	1772 6	2 9	N	5					47
06	2309	N	2309	-0-		-0-	-0-	206 174	1 3	1926 3	2 9	N	3					50
07	2075	N	2075	-0-		-0-	-0-	167 150	1 3	1755 3	2 9	N	3					53
08	2201	N	2065	-0-		-136	-0-	178 159	1 3	1724 4	2 9	N	4					57
09	2310	N	2107	-0-		-203	-0-	160 167	1 3	1780	2	N	-0-					57
*10	2307	N	2307	-0-		-0-	-0-	221 186	1 3	1899 1	2 9	N	1					58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	639	-0-	-477	-0-	27	1	509	2	Y	30	37	1			7
							70	3	33	9							
06	1020	N	993	-0-	-27	-0-	44	1	807	2	Y	28	25	1			10
							111	3	31	9							
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	56	1	964	2	Y	36	37	1			9
							117	3	40	9							
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	57	1	988	2	Y	37	23	1			23
							126	3	41	9							
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	87	1	1573	2	Y	24	36	1			11
							207	3	26	9							
*10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	112	1	2059	2	Y	33	36	1			8
							243	3	36	9							

SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	572	-0-	-420	-0-	26	1	481	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
06	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	51	1	939	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	70	1	1218	2	Y	-0-					-0-
							148	3									
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	71	1	1228	2	Y	-0-					-0-
							156	3									
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	83	1	1504	2	Y	-0-					-0-
							199	3									
*10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	106	1	1950	2	Y	-0-					-0-
							230	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. (I) GAS 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	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	140	1	2597	2	Y	-0-					-0-
							352	3									
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	93	1	1703	2	Y	-0-					-0-
							233	3									
07	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	135	1	2349	2	Y	-0-					-0-
							286	3									
08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	133	1	2317	2	Y	29	11	1			18
							296	3	32	9							
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	116	1	2103	2	Y	18	27	1			9
							278	3	20	9							
*10	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	140	1	2566	2	Y	26	28	1			7
							303	3	29	9							

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
05	2418	N	2244	-0-	-174	-0-	162	1	1797	2	Y	14					102
							270	3	15	9							
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	128	1	1953	2	Y	12					114
							286	3	13	9							
07	2418	N	2219	-0-	-199	-0-	116	1	1796	2	Y	10					124
							296	3	11	9							
08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	129	1	2212	2	Y	11	108	1			27
							349	3	12	9							
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	125	1	1972	2	Y	13					40
							310	3	14	9							
*10	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	156	1	2349	2	Y	10					50
							432	3	11	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	40	1	452	2	N	15					152
							89	3	17	9							
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	54	1	562	2	N	15					167
							107	3	17	9							
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	40	1	588	2	N	-0-	148	1			19
							112	3									
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	29	1	513	2	N	4					23
							95	3	4	9							
09	750	N	726	-0-	-24	-0-	48	1	570	2	N	10					33
							97	3	11	9							
10	744	N	685	-0-	-59	-0-	32	1	533	2	N	7					40
							112	3	8	9							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 8 RRCID -> 229190 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1308	-0-	-211	-0-	88	1	1003	2	N	18					128
							197	3	20	9							
06	1380	N	1080	-0-	-300	-0-	81	1	833	2	N	7					135
							158	3	8	9							
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	105	1	1543	2	N	35					170
							293	3	39	9							
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	86	1	1557	2	N	15	104	1			81
							291	3	17	9							
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	109	1	1308	2	N	9					90
							224	3	10	9							
10	1984	N	1712	-0-	-272	-0-	80	1	1342	2	N	7					97
							282	3	8	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
05	2139	N	1737	-0-	-402	-0-	115	1	1434	2	N	5					95
							182	3	6	9							
06	1710	N	1595	-0-	-115	-0-	116	1	1314	2	N	3					98
							162	3	3	9							
07	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	84	1	1384	2	N	-0-					98
							137	3									
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	81	1	1612	2	N	7					105
							158	3	8	9							
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	109	1	1425	2	N	-0-					105
							131	3									
*10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	92	1	1723	2	N	10					115
							197	3	11	9							

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
05	1457	N	1042	-0-	-415	-0-	76	1	838	2	Y	3					35
							125	3	3	9							
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	129	1	1979	2	Y	16					51
							291	3	18	9							
07	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	73	1	1124	2	Y	-0-					51
							185	3									
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	56	1	948	2	Y	-0-	3	1			48
							149	3									
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	96	1	1509	2	Y	13					61
							237	3	14	9							
*10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	111	1	1668	2	Y	8					69
							306	3	9	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	42	1	484	2	N	5					57
							96	3	6	9							
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	47	1	482	2	N	6					63
							91	3	7	9							
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	33	1	493	2	N	7					70
							94	3	8	9							
08	620	N	599	-0-	-21	-0-	26	1	477	2	N	5					75
							90	3	6	9							
09	630	N	537	-0-	-93	-0-	35	1	422	2	N	7					82
							72	3	8	9							
10	620	N	481	-0-	-139	-0-	22	1	374	2	N	5					87
							79	3	6	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
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	63	1	717	2	N	25					88
							141	3	28	9							
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	68	1	704	2	N	10					98
							134	3	11	9							
07	837	N	829	-0-	-8	-0-	44	1	654	2	N	5					103
							125	3	6	9							
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	52	1	934	2	N	42					145
							175	3	46	9							
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	71	1	845	2	N	8					153
							144	3	9	9							
*10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	42	1	702	2	N	17					170
							148	3	19	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
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	73	1	804	2	N	-0-					93
							124	3									
06	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	63	1	953	2	N	-0-					93
							143	3									
07	1054	N	968	-0-	-86	-0-	51	1	792	2	N	-0-					93
							125	3									
08	992	N	914	-0-	-78	-0-	44	1	756	2	N	-0-	49	1			44
							114	3									
09	1170	N	867	-0-	-303	-0-	45	1	715	2	N	-0-					44
							107	3									
10	961	N	878	-0-	-83	-0-	47	1	704	2	N	-0-					44
							127	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1101	-0-	-635	-0-	50	1	926	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
06	1680	X	1499	-0-	-181	-0-	69	1	1258	2	Y	-0-					-0-
							172	3									
07	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	102	1	1771	2	Y	-0-					-0-
							216	3									
08	2480	X	1804	-0-	-676	-0-	87	1	1522	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
09	2400	X	1432	-0-	-968	-0-	67	1	1206	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
10	2077	N	1101	-0-	-976	-0-	51	1	939	2	Y	-0-					-0-
							111	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996

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

ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	83	1	1533	2	Y	-0-					-0-
							207	3									
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	66	1	1216	2	Y	-0-					-0-
							167	3									
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	77	1	1334	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	78	1	1352	2	Y	-0-					-0-
							172	3									
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	85	1	1535	2	Y	-0-					-0-
							202	3									
*10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	75	1	1371	2	Y	-0-					-0-
							161	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	170	1	1116	2	N	-0-					42
							96	3									
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	91	1	846	2	N	-0-					42
							76	3									
07	1116	N	888	-0-	-228	-0-	71	1	752	2	N	-0-					42
							65	3									
08	1395	N	1201	-0-	-194	-0-	103	1	1000	2	N	5					47
							92	3	6	9							
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	107	1	1191	2	N	-0-					47
							112	3									
*10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	151	1	1303	2	N	3					50
							128	3	3	9							

CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	52	1	573	2	Y	-0-					32
							86	3									
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	39	1	592	2	Y	-0-					32
							86	3									
07	682	N	561	-0-	-121	-0-	30	1	455	2	Y	2					34
							74	3	2	9							
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	38	1	642	2	Y	-0-	2	1			32
							101	3									
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	38	1	598	2	Y	-0-					32
							94	3									
*10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	39	1	586	2	Y	-0-					32
							108	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	109	1	2027	2	Y	-0-					-0-
							275	3									
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	76	1	1395	2	Y	-0-					-0-
							191	3									
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	88	1	1534	2	Y	-0-					-0-
							187	3									
08	2170	N	1660	-0-	-510	-0-	80	1	1401	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	98	1	1768	2	Y	-0-					-0-
							233	3									
*10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	98	1	1800	2	Y	-0-					-0-
							212	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	191	1	3547	2	Y	-0-					-0-
							481	3									
06	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	254	1	4643	2	Y	-0-					-0-
							635	3									
07	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	245	1	4260	2	Y	-0-					-0-
							519	3									
08	4216	X	4195	-0-	-21	-0-	203	1	3540	2	Y	-0-					-0-
							452	3									
09	4470	X	4333	-0-	-137	-0-	201	1	3650	2	Y	-0-					-0-
							482	3									
10	4619	X	3824	-0-	-795	-0-	178	1	3261	2	Y	-0-					-0-
							385	3									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	151	1	2805	2	Y	-0-					-0-
							380	3									
06	2910	X	2170	-0-	-740	-0-	99	1	1821	2	Y	-0-					-0-
							250	3									
07	2697	X	2486	-0-	-211	-0-	121	1	2108	2	Y	-0-					-0-
							257	3									
08	3348	X	2759	-0-	-589	-0-	133	1	2311	2	Y	18	7	1			11
							295	3	20	9							
09	3240	X	1876	-0-	-1364	-0-	87	1	1571	2	Y	10	16	1			5
							207	3	11	9							
10	3348	X	1546	-0-	-1802	-0-	71	1	1303	2	Y	16	17	1			4
							154	3	18	9							

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	1867	-0-	-2163	-0-	84	1	1551	2	Y	20	25	1			5
							210	3	22	9							
06	3060	X	2916	-0-	-144	-0-	133	1	2430	2	Y	19	17	1			7
							332	3	21	9							
07	2852	X	2408	-0-	-444	-0-	116	1	2018	2	Y	25	26	1			6
							246	3	28	9							
08	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	140	1	2431	2	Y	33	19	1			20
							310	3	36	9							
09	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	143	1	2592	2	Y	21	31	1			10
							342	3	23	9							
10	3007	X	2839	-0-	-168	-0-	131	1	2394	2	Y	29	32	1			7
							282	3	32	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	95	1	1046	2	N	12					110
							162	3	13	9							
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	60	1	920	2	N	5					115
							138	3	6	9							
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	62	1	956	2	N	12					127
							150	3	13	9							
08	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	54	1	932	2	N	10					137
							141	3	11	9							
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	61	1	969	2	N	3					140
							145	3	3	9							
*10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	62	1	943	2	N	8					148
							171	3	9	9							

JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

05	4061	X	4007	-0-	-54	-0-	291	1	3207	2	N	12					112
							496	3	13	9							
06	3960	X	3683	-0-	-277	-0-	198	1	3011	2	N	20					132
							452	3	22	9							
07	4247	X	3860	-0-	-387	-0-	203	1	3150	2	N	10					142
							496	3	11	9							
08	4247	X	3974	-0-	-273	-0-	190	1	3266	2	N	23	128	1			37
							493	3	25	9							
09	4110	X	3734	-0-	-376	-0-	193	1	3069	2	N	10					47
							461	3	11	9							
10	3999	X	3761	-0-	-238	-0-	199	1	3007	2	N	10					57
							544	3	11	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702

05	2790	N	2711	-0-	-79	-0-	342	1	2363	2	Y	5					29
							6	9									
06	2790	N	2448	-0-	-342	-0-	330	1	2097	2	Y	19	26	1			22
							21	9									
07	2883	N	2355	-0-	-528	-0-	343	1	2003	2	Y	8	27	1			3
							9	9									
08	2635	N	1870	-0-	-765	-0-	279	1	1571	2	Y	18					21
							20	9									
09	2460	N	2170	-0-	-290	-0-	314	1	1852	2	Y	4	21	1			4
							4	9									
10	2356	N	2304	-0-	-52	-0-	338	1	1952	2	Y	13					17
							14	9									

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

05	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	199	1	1369	2	Y	-0-					23
06	1680	N	1499	-0-	-181	-0-	191	1	1308	2	Y	-0-					23
07	1984	N	1359	-0-	-625	-0-	178	1	1181	2	Y	-0-					23
08	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	212	1	1347	2	Y	-0-					23
09	1500	N	1220	-0-	-280	-0-	163	1	1057	2	Y	-0-					23
*10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	201	1	1300	2	Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	406	1	2798	2	Y	9					20
							10	9									
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	406	1	2790	2	Y	3					23
							3	9									
07	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	431	1	2863	2	Y	2					25
							2	9									
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	446	1	2834	2	Y	4					29
							4	9									
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	424	1	2740	2	Y	2					31
							2	9									
*10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	438	1	2831	2	Y	1					32
							1	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
05	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	227	1	1569	2	Y	5					28
							6	9									
06	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	233	1	1480	2	Y	19	25	1			22
							21	9									
07	1984	N	1665	-0-	-319	-0-	242	1	1414	2	Y	8	27	1			3
							9	9									
08	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	246	1	1388	2	Y	22					25
							24	9									
09	1740	N	1641	-0-	-99	-0-	237	1	1400	2	Y	4	25	1			4
							4	9									
10	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	238	1	1378	2	Y	13					17
							14	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
05	2201	N	2022	-0-	-179	-0-	255	1	1757	2	Y	9					19
							10	9									
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	244	1	1674	2	Y	3					22
							3	9									
07	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	254	1	1688	2	Y	2					24
							2	9									
08	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	257	1	1632	2	Y	4					28
							4	9									
09	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	242	1	1562	2	Y	2					30
							2	9									
10	1953	N	1804	-0-	-149	-0-	242	1	1561	2	Y	1					31
							1	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
05	1953	N	1805	-0-	-148	-0-	229	1	1576	2	Y	-0-					62
06	2100	N	1748	-0-	-352	-0-	222	1	1526	2	Y	-0-					62
07	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	236	1	1565	2	Y	-0-					62
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	248	1	1574	2	Y	-0-					62
09	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	226	1	1463	2	Y	-0-					62
10	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	232	1	1500	2	Y	-0-					62

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1624	-0-	-391	-0-	206	1	1418	2	Y	-0-					7
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	235	1	1616	2	Y	-0-					7
07	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	240	1	1596	2	Y	-0-					7
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	258	1	1639	2	Y	-0-					7
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	239	1	1544	2	Y	-0-					7
*10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	237	1	1529	2	Y	-0-					7

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	283	1	1946	2	Y	20					59
							22	9									
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	256	1	1755	2	Y	2					61
							2	9									
07	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	268	1	1782	2	Y	-0-					61
08	2046	N	2030	-0-	-16	-0-	276	1	1754	2	Y	-0-					61
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	267	1	1723	2	Y	-0-					61
*10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	275	1	1780	2	Y	-0-					61

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	180	1	1236	2	Y	-0-					1
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	150	1	1032	2	Y	-0-					1
07	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	144	1	959	2	Y	-0-					1
08	1364	N	993	-0-	-371	-0-	135	1	858	2	Y	-0-					1
09	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	147	1	951	2	Y	-0-					1
*10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	167	1	1076	2	Y	-0-					1

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

05	3100	N	3130	-0-	30	30	396	1	2733	2	Y	1					7
							1	9									
06	2991	X	2961	-0-	-30	-0-	402	1	2555	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
07	3069	X	2846	-0-	-223	-0-	416	1	2427	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
08	3162	X	2902	-0-	-260	-0-	436	1	2459	2	Y	6					7
							7	9									
09	3030	X	2811	-0-	-219	-0-	407	1	2404	2	Y	-0-	6	1			1
10	3131	X	2777	-0-	-354	-0-	409	1	2365	2	Y	3					4
							3	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
05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	406	1	2803	2	Y	5					29
							6	9									
06	2970	X	2843	-0-	-127	-0-	384	1	2438	2	Y	19	26	1			22
							21	9									
07	3193	X	2476	-0-	-717	-0-	361	1	2106	2	Y	8	27	1			3
							9	9									
08	3224	X	2456	-0-	-768	-0-	366	1	2065	2	Y	23					26
							25	9									
09	3120	X	2669	-0-	-451	-0-	386	1	2279	2	Y	4	26	1			4
							4	9									
10	3224	X	2646	-0-	-578	-0-	388	1	2244	2	Y	13					17
							14	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
05	2294	X	2197	-0-	-97	-0-	278	1	1917	2	Y	2					13
							2	9									
06	2220	X	1915	-0-	-305	-0-	259	1	1646	2	Y	9	12	1			10
							10	9									
07	2294	X	2021	-0-	-273	-0-	295	1	1720	2	Y	5	13	1			2
							6	9									
08	2201	N	2064	-0-	-137	-0-	309	1	1743	2	Y	11					13
							12	9									
09	1920	N	1861	-0-	-59	-0-	269	1	1590	2	Y	2	13	1			2
							2	9									
10	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	290	1	1676	2	Y	6					8
							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
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	40	1	272	2	Y	-0-					8
06	360	N	313	-0-	-47	-0-	40	1	273	2	Y	-0-					8
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	46	1	307	2	Y	-0-					8
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	46	1	294	2	Y	-0-					8
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	41	1	265	2	Y	-0-					8
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	42	1	269	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
05	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	522	1	3592	2	Y	3					6
							3	9									
06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	481	1	3299	2	Y	1					7
							1	9									
07	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	515	1	3419	2	Y	-0-					7
08	4123	X	3246	-0-	-877	-0-	441	1	2804	2	Y	1					8
							1	9									
09	3990	X	3745	-0-	-245	-0-	502	1	3243	2	Y	-0-					8
10	4123	X	3587	-0-	-536	-0-	481	1	3105	2	Y	1					9
							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
05	1953	N	1693	-0-	-260	-0-	215	1	1478	2	Y	-0-					-0-
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	233	1	1599	2	Y	-0-					-0-
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	255	1	1694	2	Y	-0-					-0-
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	258	1	1639	2	Y	-0-					-0-
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	240	1	1552	2	Y	-0-					-0-
*10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	246	1	1591	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
05	3503	X	3299	-0-	-204	-0-	416	1	2868	2	Y	14					86
							15	9									
06	3420	X	2946	-0-	-474	-0-	392	1	2492	2	Y	56	77	1			65
							62	9									
07	3534	X	2817	-0-	-717	-0-	408	1	2380	2	Y	26	81	1			10
							29	9									
08	3131	X	2914	-0-	-217	-0-	428	1	2411	2	Y	68					78
							75	9									
09	3030	X	2677	-0-	-353	-0-	386	1	2279	2	Y	11	77	1			12
							12	9									
10	3131	X	2763	-0-	-368	-0-	401	1	2319	2	Y	39					51
							43	9									

ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713

05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	238	1	1637	2	Y	-0-					22
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	219	1	1506	2	Y	-0-					22
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	229	1	1518	2	Y	-0-					22
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	219	1	1392	2	Y	-0-					22
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	213	1	1374	2	Y	-0-					22
*10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	231	1	1494	2	Y	-0-					22

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

05	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	163	1	1121	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	156	1	1070	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	154	1	1019	2	Y	-0-					-0-
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	158	1	1006	2	Y	-0-					-0-
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	156	1	1011	2	Y	-0-					-0-
*10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	157	1	1015	2	Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

05	1984	N	1724	-0-	-260	-0-	216	1	1485	2	Y	21					50
							23	9									
06	1710	N	1701	-0-	-9	-0-	216	1	1483	2	Y	2					52
							2	9									
07	1767	N	1528	-0-	-239	-0-	200	1	1328	2	Y	-0-					52
08	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	197	1	1254	2	Y	-0-					52
09	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	189	1	1223	2	Y	-0-					52
*10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	202	1	1302	2	Y	-0-					52

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	916	2	9	9	N	8					174
06	1080	N	923	-0-	-157	-0-	866	2	57	9	N	52	185	1			41
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1250	2	14	9	N	13					54
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	3	9	N	3					57
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1172	2	15	9	N	14					71
10	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	1225	2			N	-0-					71

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 224007 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10462 - 10710

05	93	N	6	-0-	-87	-0-	4	2	2	9	N	2					89
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					89
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	2	2	9	N	2					91
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					91
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					91
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					91

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
05	1097	N	857	-0-	-240	-0-	845	2	12	9	Y	11	3	8			19
06	930	N	870	-0-	-60	-0-	858	2	12	9	Y	11	23	1	4	8	3
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	809	2	9	9	Y	8	2	8			9
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	922	2	8	9	Y	7	5	8			11
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	969	2	10	9	Y	9	14	1	5	8	1
*10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	928	2	9	9	Y	8	3	8			6

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

05	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	209	1	1556	2	N	1	1	8			84
							1	9									
06	2130	N	1814	-0-	-316	-0-	211	1	1595	2	N	7					91
							8	9									
07	2170	N	1710	-0-	-460	-0-	203	1	1507	2	N	-0-					91
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	214	1	1658	2	N	7					98
							8	9									
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	221	1	1622	2	N	7					105
							8	9									
*10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	235	1	1464	2	N	8					113
							9	9									

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

05	1302	N	1107	-0-	-195	-0-	130	1	966	2	N	10					113
							11	9									
06	1530	N	1063	-0-	-467	-0-	124	1	939	2	N	-0-					113
07	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	140	1	1038	2	N	7					120
							8	9									
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	132	1	1028	2	N	-0-					120
09	1050	N	949	-0-	-101	-0-	113	1	830	2	N	5	1	8			124
							6	9									
10	1178	N	979	-0-	-199	-0-	134	1	834	2	N	10	116	1			18
							11	9									

MOLHUSEN, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 206923 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9668 - 10332

05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	21	1	562	2	N	1	1	8			100
							1	9									
06	630	N	614	-0-	-16	-0-	22	1	592	2	N	-0-					100
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	21	1	586	2	N	-0-					100
08	589	N	526	-0-	-63	-0-	19	1	507	2	N	-0-					100
09	600	N	382	-0-	-218	-0-	14	1	368	2	N	-0-					100
10	620	N	301	-0-	-319	-0-	11	1	290	2	N	-0-					100

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254

05	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	125	1	932	2	N	20					113
							22	9									
06	990	N	932	-0-	-58	-0-	108	1	818	2	N	5					118
							6	9									
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	123	1	914	2	N	5					123
							6	9									
08	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	119	1	924	2	N	4					127
							4	9									
09	930	N	784	-0-	-146	-0-	94	1	690	2	N	-0-					127
10	1054	N	749	-0-	-305	-0-	96	1	598	2	N	50					177
							55	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1356	-0-	-1744	146	1342	2	14	9	Y	13					36
06	1452	N	1306	-0-	-146	-0-	1294	2	12	9	Y	11	35	1			12
07	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	1343	2	20	9	Y	18					30
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1368	2	15	9	Y	14					44
09	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	1288	2	13	9	Y	12	49	1			7
10	1364	N	1171	-0-	-193	-0-	1162	2	9	9	Y	8					15

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
05	3100	N	1513	-0-	-1587	1248	1496	2	17	9	Y	15					38
06	2572	N	1324	-0-	-1248	-0-	1314	2	10	9	Y	9	29	1			18
07	1891	N	1368	-0-	-523	-0-	1355	2	13	9	Y	12					30
08	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	1338	2	9	9	Y	8					38
09	1320	N	1223	-0-	-97	-0-	1217	2	6	9	Y	5	21	1			22
10	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	1250	2	6	9	Y	5					27

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
05	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1821	2	12	9	Y	11					37
06	2070	X	1829	-0-	-241	-0-	1814	2	15	9	Y	14	45	1			6
07	2108	X	1996	-0-	-112	-0-	1981	2	15	9	Y	14					20
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1938	2	13	9	Y	12					32
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1846	2	11	9	Y	10	35	1			7
10	1984	N	1883	-0-	-101	-0-	1871	2	12	9	Y	11					18

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
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3139	2	15	9	Y	14					42
06	3180	X	2979	-0-	-201	-0-	2961	2	18	9	Y	16	51	1			7
07	3286	X	3126	-0-	-160	-0-	3109	2	17	9	Y	15					22
08	3193	X	2622	-0-	-571	-0-	2607	2	15	9	Y	14					36
09	3090	X	2644	-0-	-446	-0-	2627	2	17	9	Y	15	50	1			1
10	3162	X	2788	-0-	-374	-0-	2773	2	15	9	Y	14					15

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
05	DLQ G-10		964	-0-	964	1379	537 11	1 9	416	3	Y	10					19
06	DLQ G-10		439	-0-	439	1818	247	1	192	3	Y	-0-					19
07	DLQ G-10		1212	-0-	1212	3030	679 4	1 9	529	3	Y	4					23
08	DLQ G-10		1626	-0-	1626	4656	907 11	1 9	708	3	Y	10	33	1			-0-
*09	2100	N	1220	-0-	-880	3776	685	1	535	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3776					Y	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
05	2480	X	1321	-0-	-1159	-0-	1309	2	12	9	N	11	1	8			41
06	2400	X	1081	-0-	-1319	-0-	1064	2	17	9	N	15	1	8			55
07	1953	X	967	-0-	-986	-0-	948	2	19	9	N	17	3	8			69
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1507	2	4	9	N	4					73
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1556	2	8	9	N	7	1	8			79
*10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1660	2	12	9	N	11					90

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
05	6076	X	2669	-0-	-3407	-0-	85	1	2565	2	N	17	134	1	2	8	47
							19	9									
06	5610	X	2332	-0-	-3278	-0-	76	1	2233	2	N	21	1	8			67
							23	9									
07	3596	X	2487	-0-	-1109	-0-	86	1	2380	2	N	19	3	8			83
							21	9									
08	3596	X	2370	-0-	-1226	-0-	83	1	2262	2	N	23	3	8			103
							25	9									
09	3480	X	3405	-0-	-75	-0-	116	1	3268	2	N	19	1	8			121
							21	9									
*10	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	116	1	3119	2	N	14					135
							15	9									

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
05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	120	1	3635	2	N	6	43	1	2	8	83
							7	9									
06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	119	1	3472	2	N	3	1	8			85
							3	9									
07	3627	X	3389	-0-	-238	-0-	117	1	3259	2	N	12	6	8			91
							13	9									
08	3658	X	3386	-0-	-272	-0-	120	1	3262	2	N	4	2	8			93
							4	9									
09	3540	X	3183	-0-	-357	-0-	109	1	3066	2	N	7	1	8			99
							8	9									
10	3658	X	3185	-0-	-473	-0-	113	1	3057	2	N	14					113
							15	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	136	1	4121	2	N	8	2	8			30
							9	9									
06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	133	1	3875	2	N	5	1	8			34
							6	9									
07	4061	X	3848	-0-	-213	-0-	133	1	3707	2	N	7	1	8			40
							8	9									
08	3968	X	3753	-0-	-215	-0-	133	1	3611	2	N	8	2	8			46
							9	9									
09	3840	X	3426	-0-	-414	-0-	117	1	3301	2	N	7	1	8			52
							8	9									
10	3968	X	3450	-0-	-518	-0-	123	1	3307	2	N	18					70
							20	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

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
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	133	1	4011	2	N	32	2	8			142
							35	9									
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	129	1	3761	2	N	25	1	8			166
							28	9									
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	135	1	3745	2	N	33	174	1	3	8	22
							36	9									
08	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	135	1	3662	2	N	18	2	8			38
							20	9									
09	3660	X	3657	-0-	-3	-0-	124	1	3508	2	N	23	2	8			59
							25	9									
10	3782	X	3703	-0-	-79	-0-	131	1	3543	2	N	26					85
							29	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	94	1	2844	2	N	19	3	8			139
							21	9									
06	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	88	1	2569	2	N	2	1	8			140
							2	9									
07	3224	X	2684	-0-	-540	-0-	93	1	2581	2	N	9	7	8			142
							10	9									
08	3224	X	2694	-0-	-530	-0-	95	1	2592	2	N	6	2	8			146
							7	9									
09	3120	X	2579	-0-	-541	-0-	88	1	2481	2	N	9	1	8			154
							10	9									
10	2945	X	2503	-0-	-442	-0-	89	1	2412	2	N	2					156
							2	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	91	1	2761	2	N	18	4	8			107
							20	9									
06	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	93	1	2707	2	N	6	2	8			111
							7	9									
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	92	1	2544	2	N	9	5	8			115
							10	9									
08	2883	N	2534	-0-	-349	-0-	90	1	2438	2	N	5	1	8			119
							6	9									
09	2790	N	2429	-0-	-361	-0-	83	1	2336	2	N	9	1	8			127
							10	9									
10	2635	N	2531	-0-	-104	-0-	90	1	2432	2	N	8					135
							9	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. (I) GAS 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	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	54	1	1623	2	N	9	1	8			59
							10	9									
06	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	52	1	1530	2	N	7	1	8			65
							8	9									
07	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	57	1	1585	2	N	10	2	8			73
							11	9									
08	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	58	1	1573	2	N	7	1	8			79
							8	9									
09	1590	N	1572	-0-	-18	-0-	53	1	1508	2	N	10					89
							11	9									
10	1643	N	1437	-0-	-206	-0-	51	1	1366	2	N	18					107
							20	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	9119	-0-	-2661	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	8600	-0-	-1360	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9910	-0-	-320	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
*08	9734	X	8737	-0-	-997	-0-	8531	2	206	9	N	187	186	1	1	8	-0-
*09	9300	X	7607	-0-	-1693	-0-	7330	2	277	9	N	252					252
10	9114	X	8000	-0-	-1114	-0-	8000	2			N	-0-					252

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
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1619	2	6	9	N	5					157
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1439	2	6	9	N	5					162
07	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	1474	2	8	9	N	7					169
08	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	1460	2	6	9	N	5					174
*09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					174
*10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1528	2	3	9	N	3					177

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
05	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	2			N	-0-					48
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					48
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					48
08	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1127	2			N	-0-					48
*09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1087	2	28	9	N	25					73
*10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					73

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
05	2666	N	2607	-0-	-59	-0-	203	1	2402	2	N	2					56
							2	9									
06	2460	N	2293	-0-	-167	-0-	18	1	2275	2	N	-0-	4	7			52
07	2325	N	2188	-0-	-137	-0-	119	1	2069	2	N	-0-					52
08	2604	N	2122	-0-	-482	-0-	125	1	1997	2	N	-0-					52
09	2280	N	2253	-0-	-27	-0-	150	1	2103	2	N	-0-					52
*10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	83	1	2290	2	N	-0-					52

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
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	90	1	1083	2	Y	1					3
							1	9									
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	286	1	1327	2	Y	2	1	8			4
							2	9									
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	172	1	1386	2	Y	-0-					4
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	99	1	1167	2	Y	-0-					4
*09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	104	1	1087	2	Y	3	1	8			6
							3	9									
10	1395	N	1141	-0-	-254	-0-	99	1	1039	2	Y	3	7	1			2
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	249	1	1674	2	N	6	1	8			90
							7	9									
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	240	1	1816	2	N	-0-					90
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	177	1	1722	2	N	24	12	8			102
							26	9									
08	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	117	1	1532	2	N	2					104
							2	9									
09	1800	N	1612	-0-	-188	-0-	90	1	1521	2	N	1	1	8			104
							1	9									
10	1860	N	1554	-0-	-306	-0-	133	1	1421	2	N	-0-					104

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
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	198	1	2388	2	Y	5					28
							6	9									
06	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	469	1	2176	2	Y	2	1	8			29
							2	9									
07	3100	N	3295	-0-	195	195	364	1	2930	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
08	3100	N	2947	-0-	-153	42	231	1	2715	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
*09	2249	N	2207	-0-	-42	-0-	193	1	2007	2	Y	6	1	8			34
							7	9									
10	1829	X	1639	-0-	-190	-0-	142	1	1496	2	Y	1	14	1	1	8	20
							1	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	238	1	2879	2	Y	5	1	8			23
							6	9									
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	548	1	2543	2	Y	3	1	8			25
							3	9									
07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	356	1	2861	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
08	3131	X	2730	-0-	-401	-0-	213	1	2516	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
*09	3030	X	2456	-0-	-574	-0-	212	1	2235	2	Y	8	1	8			32
							9	9									
10	3162	X	2775	-0-	-387	-0-	240	1	2534	2	Y	1	21	1	1	8	11
							1	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	2973	-0-	-902	-0-	226	1	2736	2	Y	10	1	8			45
							11	9									
06	3840	X	3644	-0-	-196	-0-	645	1	2993	2	Y	5	2	8			48
							6	9									
07	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	488	1	3923	2	Y	1	1	8			48
							1	9									
08	3968	X	3484	-0-	-484	-0-	272	1	3210	2	Y	2	2	8			48
							2	9									
*09	3840	X	3044	-0-	-796	-0-	262	1	2765	2	Y	15	2	8			61
							17	9									
10	3968	X	3533	-0-	-435	-0-	305	1	3227	2	Y	1	39	1	1	8	22
							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 #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	96	1	1166	2	Y	2	1	8			9
							2	9									
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	328	1	1525	2	Y	2	1	8			10
							2	9									
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	160	1	1284	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	151	1	1779	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
*09	1470	N	1379	-0-	-91	-0-	120	1	1252	2	Y	6	1	8			15
							7	9									
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	125	1	1325	2	Y	6	16	1			5
							7	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2110	-0-	-649	-0-	161	1	1946	2	Y	3	1	8			12
							3	9									
06	2670	X	2204	-0-	-466	-0-	390	1	1811	2	Y	3	1	8			14
							3	9									
07	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	324	1	2602	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	186	1	2191	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
*09	2220	N	2039	-0-	-181	-0-	175	1	1853	2	Y	10	2	8			22
							11	9									
10	2449	N	2033	-0-	-416	-0-	175	1	1843	2	Y	14	27	1	1	8	8
							15	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	141	1	1670	2	N	-0-					66
06	1830	N	1634	-0-	-196	-0-	14	1	1619	2	N	1	1	7	1	8	65
							1	9									
07	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	90	1	1563	2	N	-0-					65
08	1798	N	1567	-0-	-231	-0-	92	1	1472	2	N	3	3	1			65
							3	9									
09	1620	N	1532	-0-	-88	-0-	102	1	1429	2	N	1	1	8			65
							1	9									
*10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	59	1	1605	2	N	-0-					65

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
05	2914	X	2867	-0-	-47	-0-	223	1	2641	2	N	3	2	8			31
							3	9									
06	2880	X	2307	-0-	-573	-0-	19	1	2288	2	N	-0-	4	7			27
07	2976	X	2552	-0-	-424	-0-	138	1	2414	2	N	-0-					27
08	2976	X	2628	-0-	-348	-0-	155	1	2471	2	N	2	2	8			27
							2	9									
09	2760	X	2690	-0-	-70	-0-	180	1	2508	2	N	2	2	8			27
							2	9									
10	2852	X	2196	-0-	-656	-0-	77	1	2118	2	N	1	1	8			27
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
05	3968	X	3519	-0-	-449	-0-	272	1	3226	2	N	19	2	8			112
							21	9									
06	3540	X	2481	-0-	-1059	-0-	20	1	2460	2	N	1	2	7	1	8	110
							1	9									
07	3658	X	2488	-0-	-1170	-0-	135	1	2353	2	N	-0-					110
08	3100	X	2176	-0-	-924	-0-	128	1	2035	2	N	12	10	1			112
							13	9									
09	3000	X	1918	-0-	-1082	-0-	128	1	1790	2	N	-0-					112
10	3100	X	1735	-0-	-1365	-0-	61	1	1674	2	N	-0-					112

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
05	3720	X	3332	-0-	-388	-0-	259	1	3070	2	N	3	1	8			36
							3	9									
06	3600	X	2988	-0-	-612	-0-	24	1	2964	2	N	-0-	6	7			30
07	3720	X	3290	-0-	-430	-0-	178	1	3112	2	N	-0-					30
08	3627	X	3141	-0-	-486	-0-	185	1	2955	2	N	1	1	8			30
							1	9									
09	3330	X	2805	-0-	-525	-0-	188	1	2616	2	N	1	1	8			30
							1	9									
10	3317	X	2993	-0-	-324	-0-	105	1	2888	2	N	-0-					30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	1852	-0-	-163	-0-	144	1	1705	2	N	3	1	8			31
							3	9									
06	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	21	1	2558	2	N	1	1	7	1	8	30
							1	9									
07	2170	X	1874	-0-	-296	-0-	102	1	1772	2	N	-0-					30
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	122	1	1941	2	N	-0-					30
09	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	178	1	2476	2	N	1	1	8			30
							1	9									
*10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	70	1	1910	2	N	-0-					30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2275	-0-	-825	5769	177	1	2097	2	N	1					65
							1	9									
06	3000	N	2065	-0-	-935	4834	17	1	2048	2	N	-0-	3	7			62
07	3100	N	1753	-0-	-1347	3487	95	1	1658	2	N	-0-					62
08	3100	N	1974	-0-	-1126	2361	117	1	1857	2	N	-0-					62
09	3000	N	1734	-0-	-1266	1095	116	1	1618	2	N	-0-					62
*10	2924	N	1829	-0-	-1095	-0-	65	1	1764	2	N	-0-					62

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	109	1	1287	2	N	4					58
							4	9									
06	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	11	1	1292	2	N	-0-	5	7			53
07	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	72	1	1267	2	N	-0-					53
08	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	78	1	1247	2	N	-0-					53
09	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	83	1	1157	2	N	-0-					53
10	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	43	1	1154	2	N	-0-					53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	1761	-0-	-502	-0-	134	1	1624	2	Y	3	1	8			9
							3	9									
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	581	1	2699	2	Y	3	1	8			11
							3	9									
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	385	1	3091	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	202	1	2384	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
*09	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	246	1	2589	2	Y	7	1	8			17
							8	9									
*10	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	219	1	2310	2	Y	9	20	1			6
							10	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2903	-0-	-817	-0-	221	1	2668	2	Y	13	2	8			53
							14	9									
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	661	1	3070	2	Y	5	2	8			56
							6	9									
07	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	454	1	3645	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
08	3317	X	3061	-0-	-256	-0-	239	1	2819	2	Y	3	3	8			56
							3	9									
*09	3720	X	2900	-0-	-820	-0-	250	1	2633	2	Y	15	2	8			69
							17	9									
10	3844	X	3104	-0-	-740	-0-	268	1	2834	2	Y	2	39	1	2	8	30
							2	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	54	1	363	2	N	-0-					124
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	34	1	261	2	N	-0-	62	7			62
07	465	N	216	-0-	-249	-0-	20	1	196	2	N	-0-					62
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	108	143	1			27
							119	9									
09	150	N	67	-0-	-83	-0-	4	1	63	2	N	-0-					27
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	11	1	115	2	N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	890	-0-	-443	-0-	115	1	774	2	N	1	1	8			183
							1	9									
06	1200	N	981	-0-	-219	-0-	108	1	822	2	N	46					229
							51	9									
07	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	93	1	910	2	N	7	183	1			53
							8	9									
08	899	N	799	-0-	-100	-0-	57	1	742	2	N	-0-					53
09	990	N	968	-0-	-22	-0-	53	1	908	2	N	6	1	8			58
							7	9									
*10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	91	1	971	2	N	10					68
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	2979	-0-	-710	-0-	385	1	2587	2	N	6					160
							7	9									
06	3570	X	3369	-0-	-201	-0-	360	1	2987	2	N	20					180
							22	9									
07	3689	X	3501	-0-	-188	-0-	319	1	3098	2	N	76	226	1			30
							84	9									
08	3472	X	3246	-0-	-226	-0-	230	1	3016	2	N	-0-					30
09	3360	X	3216	-0-	-144	-0-	179	1	3037	2	N	-0-					30
10	3503	X	3136	-0-	-367	-0-	268	1	2868	2	N	-0-					30

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1210	-0-	-402	-0-	157	1	1053	2	N	-0-					154
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	213	1	1618	2	N	-0-	2	7			152
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	208	1	2019	2	N	108	232	1	1	8	27
							119	9									
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	152	1	1991	2	N	-0-					27
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	111	1	1887	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	173	1	1852	2	N	-0-					27

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
05	5022	X	4941	-0-	-81	-0-	384	1	4553	2	N	4	2	8			90
							4	9									
06	4860	X	4265	-0-	-595	-0-	35	1	4227	2	N	3	8	7	3	8	82
							3	9									
07	5146	X	4810	-0-	-336	-0-	261	1	4547	2	N	2	2	8			82
							2	9									
08	5146	X	5074	-0-	-72	-0-	299	1	4766	2	N	8	5	1	3	8	82
							9	9									
09	4980	X	4795	-0-	-185	-0-	321	1	4472	2	N	2	2	8			82
							2	9									
10	4929	X	4459	-0-	-470	-0-	157	1	4300	2	N	2	2	8			82
							2	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
05	6386	X	5490	-0-	-896	-0-	427	1	5059	2	N	4	1	8			93
							4	9									
06	5940	X	5165	-0-	-775	-0-	42	1	5121	2	N	2	53	7	2	8	40
							2	9									
07	6138	X	5704	-0-	-434	-0-	307	1	5347	2	N	45	1	8			84
							50	9									
08	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	346	1	5528	2	N	2	2	8			84
							2	9									
09	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	371	1	5181	2	N	2	2	8			84
							2	9									
10	5704	X	5348	-0-	-356	-0-	189	1	5158	2	N	1	1	8			84
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1787	-0-	-259	-0-	230	1	1546	2	N	10	1	8			88
							11	9									
06	1800	N	1751	-0-	-49	-0-	203	1	1548	2	N	-0-	4	7			84
07	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	174	1	1692	2	N	7	3	1			88
							8	9									
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	134	1	1705	2	N	14					102
							15	9									
09	1770	N	1751	-0-	-19	-0-	97	1	1646	2	N	7					109
							8	9									
*10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	164	1	1750	2	N	-0-					109

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
05	6820	X	6521	-0-	-299	-0-	507	1	6008	2	N	5	1	8			51
							6	9									
06	6390	X	5878	-0-	-512	-0-	47	1	5829	2	N	2	11	7	2	8	40
							2	9									
07	6355	X	6295	-0-	-60	-0-	342	1	5952	2	N	1	1	8			40
							1	9									
08	6510	X	6468	-0-	-42	-0-	381	1	6085	2	N	2	2	8			40
							2	9									
09	6300	X	6060	-0-	-240	-0-	405	1	5653	2	N	2	2	8			40
							2	9									
10	6510	X	6162	-0-	-348	-0-	217	1	5944	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
05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	400	1	4739	2	N	4	1	8			57
							4	9									
06	5580	X	4450	-0-	-1130	-0-	36	1	4413	2	N	1	9	7	1	8	48
							1	9									
07	5766	X	4911	-0-	-855	-0-	266	1	4645	2	N	-0-					48
08	5270	X	4560	-0-	-710	-0-	269	1	4289	2	N	2	2	8			48
							2	9									
09	4980	X	4542	-0-	-438	-0-	304	1	4237	2	N	1	1	8			48
							1	9									
10	5146	X	4438	-0-	-708	-0-	157	1	4280	2	N	1	1	8			48
							1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3772	-0-	-537	-0-	293	1	3470	2	N	8	2	8			48
							9	9									
06	4050	X	3329	-0-	-721	-0-	27	1	3300	2	N	2	8	7	2	8	40
							2	9									
07	5115	X	4091	-0-	-1024	-0-	222	1	3867	2	N	2	2	8			40
							2	9									
08	4340	X	4175	-0-	-165	-0-	245	1	3916	2	N	13	7	1	3	8	43
							14	9									
09	4200	X	3959	-0-	-241	-0-	265	1	3691	2	N	3	3	8			43
							3	9									
*10	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	148	1	4054	2	N	4	2	8			45
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410

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
05	4030	X	3570	-0-	-460	-0-	273	1 2 9	3295	2	N	2	2	8			55
06	4050	X	3248	-0-	-802	-0-	575	1 2 9	2671	2	N	2	2	8			55
07	4185	X	3244	-0-	-941	-0-	359	1 2 9	2883	2	N	2	2	8			55
08	4185	X	3945	-0-	-240	-0-	308	1 4 9	3633	2	N	4	4	8			55
09	3930	X	3352	-0-	-578	-0-	300	1 3 9	3049	2	N	3	3	8			55
*10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	343	1 1 9	3619	2	N	1	1	8			55

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428

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
05	6448	X	6393	-0-	-55	-0-	488	1 1 9	5904	2	N	1	1	8			130
06	6240	X	6189	-0-	-51	-0-	1096	1 2 9	5091	2	N	2	2	8			130
07	6448	X	6198	-0-	-250	-0-	686	1 1 9	5511	2	N	1	1	8			130
08	6386	X	5267	-0-	-1119	-0-	411	1 2 9	4854	2	N	2	2	8			130
09	6180	X	4966	-0-	-1214	-0-	445	1 2 9	4519	2	N	2	2	8			130
10	6386	X	5486	-0-	-900	-0-	474	1 1 9	5011	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

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
05	4030	X	3391	-0-	-639	-0-	259	1 2 9	3130	2	N	2	2	8			95
06	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	892	1 3 9	4141	2	N	3	3	8			95
07	4030	X	1627	-0-	-2403	-0-	180	1 2 9	1445	2	N	2	2	8			95
08	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	411	1 4 9	4849	2	N	4	4	8			95
*09	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	583	1 4 9	6140	2	N	4	4	8			95
*10	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	591	1 1 9	6240	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

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
05	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	442	1 2 9	5346	2	N	2	2	8			58
06	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	1022	1 2 9	4748	2	N	2	2	8			58
07	5580	X	4372	-0-	-1208	-0-	484	1 2 9	3886	2	N	2	2	8			58
08	5518	X	5363	-0-	-155	-0-	419	1 3 9	4941	2	N	3	3	8			58
09	5340	X	5260	-0-	-80	-0-	455	1 3 9	4802	2	N	3	3	8			58
10	5518	X	4040	-0-	-1478	-0-	350	1 2 9	3688	2	N	2	2	8			58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	362	1	4379	2	N	3	3	8			87
							3	9									
06	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	922	1	4280	2	N	3	3	8			87
							3	9									
07	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	595	1	4783	2	N	2	2	8			87
							2	9									
08	4867	X	4153	-0-	-714	-0-	325	1	3825	2	N	3	3	8			87
							3	9									
09	4710	X	4325	-0-	-385	-0-	387	1	3932	2	N	5	5	8			87
							6	9									
10	5115	X	4180	-0-	-935	-0-	361	1	3818	2	N	1	1	8			87
							1	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 10218 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1600	-0-	-1500	262	207	1	1390	2	N	3					154
							3	9									
06	1934	N	1672	-0-	-262	-0-	195	1	1477	2	N	-0-	5	7			149
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	185	1	1791	2	N	108	229	1	1	8	27
							119	9									
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	142	1	1858	2	N	-0-					27
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	103	1	1766	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	157	1	1675	2	N	-0-					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3659	-0-	-495	-0-	284	1	3369	2	N	5	1	8			60
							6	9									
06	4020	X	3411	-0-	-609	-0-	28	1	3381	2	N	2	3	7	2	8	57
							2	9									
07	4154	X	3489	-0-	-665	-0-	189	1	3297	2	N	3					60
							3	9									
08	3658	X	3149	-0-	-509	-0-	185	1	2941	2	N	21	17	1	1	8	63
							23	9									
09	3540	X	2884	-0-	-656	-0-	192	1	2686	2	N	5	1	8			67
							6	9									
10	3658	X	3082	-0-	-576	-0-	108	1	2971	2	N	3					70
							3	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	371	1	4391	2	N	3	1	8			148
							3	9									
06	4680	X	4242	-0-	-438	-0-	34	1	4206	2	N	2	8	7	2	8	140
							2	9									
07	4836	X	4373	-0-	-463	-0-	237	1	4135	2	N	1	1	8			140
							1	9									
08	4836	X	4211	-0-	-625	-0-	248	1	3961	2	N	2	2	8			140
							2	9									
09	4620	X	3967	-0-	-653	-0-	265	1	3700	2	N	2	2	8			140
							2	9									
10	4774	X	3846	-0-	-928	-0-	136	1	3709	2	N	1	1	8			140
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3391	-0-	-19	-0-	259	1	3130	2	N	2	2	8			154
							2	9									
06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	633	1	2942	2	N	17	2	8			169
							19	9									
07	3503	X	3207	-0-	-296	-0-	354	1	2842	2	N	10	2	8			177
							11	9									
08	3503	X	2950	-0-	-553	-0-	230	1	2712	2	N	7	7	8			177
							8	9									
09	3330	X	3073	-0-	-257	-0-	275	1	2794	2	N	4	4	8			177
							4	9									
10	3565	X	3231	-0-	-334	-0-	276	1	2920	2	N	32	2	8			207
							35	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4471	-0-	-613	-0-	341	1	4126	2	N	4	1	8			63
							4	9									
06	4830	X	4347	-0-	-483	-0-	769	1	3574	2	N	4	1	8			66
							4	9									
07	4898	X	4780	-0-	-118	-0-	529	1	4250	2	N	1	1	8			66
							1	9									
08	4619	X	4017	-0-	-602	-0-	314	1	3696	2	N	6	2	8			70
							7	9									
09	4350	X	3721	-0-	-629	-0-	323	1	3396	2	N	2	2	8			70
							2	9									
10	4774	X	4445	-0-	-329	-0-	384	1	4060	2	N	1	1	8			70
							1	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
05	DLQ G-10		3296	-0-	3296	14447	424	1	2847	2	N	23	1	8			188
							25	9									
06	18213	X	3766	-0-	-14447	-0-	436	1	3301	2	N	26	184	1			30
							29	9									
07	4154	X	3644	-0-	-510	-0-	340	1	3296	2	N	7	3	1	1	8	33
							8	9									
08	3751	X	3584	-0-	-167	-0-	255	1	3329	2	N	-0-					33
09	3690	X	3514	-0-	-176	-0-	194	1	3297	2	N	21	1	8			53
							23	9									
10	3906	X	3556	-0-	-350	-0-	304	1	3241	2	N	10					63
							11	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
05	3875	X	3547	-0-	-328	-0-	460	1	3087	2	N	-0-					45
06	3750	X	3505	-0-	-245	-0-	408	1	3096	2	N	1	1	8			45
							1	9									
07	3875	X	3028	-0-	-847	-0-	283	1	2745	2	N	-0-					45
08	4030	X	2978	-0-	-1052	-0-	212	1	2766	2	N	-0-					45
09	3900	X	2657	-0-	-1243	-0-	148	1	2508	2	N	1	1	8			45
							1	9									
10	3627	X	2838	-0-	-789	-0-	243	1	2595	2	N	-0-					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
05	2077	N	1789	-0-	-288	-0-	229	1	1538	2	N	20	1	8			95
							22	9									
06	1980	N	1775	-0-	-205	-0-	206	1	1563	2	N	5					100
							6	9									
07	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	178	1	1730	2	N	8	3	1			105
							9	9									
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	134	1	1761	2	N	14					119
							15	9									
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	99	1	1680	2	N	2	1	8			120
							2	9									
*10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	169	1	1806	2	N	12					132
							13	9									

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
05	4247	X	3316	-0-	-931	-0-	429	1	2883	2	N	4					73
							4	9									
06	3690	X	3442	-0-	-248	-0-	401	1	3041	2	N	-0-	3	7			70
07	3906	X	3453	-0-	-453	-0-	321	1	3118	2	N	13	6	1			77
							14	9									
08	3906	X	3228	-0-	-678	-0-	228	1	2983	2	N	15					92
							17	9									
09	3780	X	3089	-0-	-691	-0-	170	1	2891	2	N	25	2	8			115
							28	9									
10	3565	X	3464	-0-	-101	-0-	296	1	3160	2	N	7					122
							8	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3090	-0-	-165	-0-	400	1	2690	2	N	-0-					55
06	3360	X	3160	-0-	-200	-0-	369	1	2791	2	N	-0-					55
07	3534	X	2637	-0-	-897	-0-	246	1	2391	2	N	-0-					55
08	3534	X	2335	-0-	-1199	-0-	165	1	2155	2	N	14	1	8			68
							15	9									
09	4080	X	2071	-0-	-2009	-0-	114	1	1935	2	N	20	1	8			87
							22	9									
10	3255	X	2136	-0-	-1119	-0-	181	1	1935	2	N	18					105
							20	9									

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
05	5704	X	5179	-0-	-525	-0-	401	1	4754	2	N	22	1	8			174
							24	9									
06	5430	X	4538	-0-	-892	-0-	36	1	4480	2	N	20	2	8			192
							22	9									
07	5332	X	5323	-0-	-9	-0-	288	1	5024	2	N	10	174	1	1	8	27
							11	9									
08	5270	X	4972	-0-	-298	-0-	288	1	4603	2	N	74	72	1	2	8	27
							81	9									
09	5430	X	4754	-0-	-676	-0-	318	1	4434	2	N	2	2	8			27
							2	9									
10	5332	X	4764	-0-	-568	-0-	168	1	4595	2	N	1	1	8			27
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
05	5239	X	4926	-0-	-313	-0-	383	1	4540	2	N	3	1	8			28
							3	9									
06	5400	X	4244	-0-	-1156	-0-	35	1	4207	2	N	2	8	7	2	8	20
							2	9									
07	5580	X	5169	-0-	-411	-0-	280	1	4888	2	N	1	1	8			20
							1	9									
08	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	307	1	4895	2	N	3	3	8			20
							3	9									
09	4890	X	4579	-0-	-311	-0-	306	1	4270	2	N	3	3	8			20
							3	9									
10	5053	X	4325	-0-	-728	-0-	153	1	4170	2	N	2	2	8			20
							2	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	406	1	4815	2	N	7	3	8			55
							8	9									
06	5100	X	4612	-0-	-488	-0-	38	1	4571	2	N	3	8	7	3	8	47
							3	9									
07	5270	X	4336	-0-	-934	-0-	235	1	4099	2	N	2	2	8			47
							2	9									
08	5270	X	4199	-0-	-1071	-0-	247	1	3938	2	N	13	7	1	3	8	50
							14	9									
09	5070	X	4669	-0-	-401	-0-	312	1	4353	2	N	4	4	8			50
							4	9									
10	5239	X	4272	-0-	-967	-0-	151	1	4117	2	N	4	2	8			52
							4	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3882	-0-	-117	-0-	302	1	3577	2	N	3	1	8			33
							3	9									
06	3810	X	3511	-0-	-299	-0-	29	1	3480	2	N	2	6	7	2	8	27
							2	9									
07	3875	X	3568	-0-	-307	-0-	194	1	3373	2	N	1	1	8			27
							1	9									
08	3875	X	3514	-0-	-361	-0-	207	1	3305	2	N	2	2	8			27
							2	9									
09	3750	X	3354	-0-	-396	-0-	224	1	3128	2	N	2	2	8			27
							2	9									
10	3875	X	3400	-0-	-475	-0-	120	1	3279	2	N	1	1	8			27
							1	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	262	1	3162	2	N	4	179	1	4	8	38
							4	9									
06	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	605	1	2810	2	N	3	3	8			38
							3	9									
07	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	400	1	3217	2	N	2	2	8			38
							2	9									
08	3410	X	3102	-0-	-308	-0-	242	1	2857	2	N	3	3	8			38
							3	9									
09	3300	X	2881	-0-	-419	-0-	258	1	2619	2	N	4	4	8			38
							4	9									
10	3410	X	3097	-0-	-313	-0-	268	1	2828	2	N	1	1	8			38
							1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278	X	4122	-0-	-156	-0-	320	1	3796	2	N	5	2	8			183
							6	9									
06	4140	X	3752	-0-	-388	-0-	30	1	3718	2	N	4	2	8			185
							4	9									
07	4278	X	3854	-0-	-424	-0-	208	1	3627	2	N	17	2	8			200
							19	9									
08	4123	X	3847	-0-	-276	-0-	223	1	3562	2	N	56	226	1	3	8	27
							62	9									
09	3990	X	3636	-0-	-354	-0-	243	1	3391	2	N	2	2	8			27
							2	9									
10	4123	X	3736	-0-	-387	-0-	132	1	3602	2	N	2	2	8			27
							2	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 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
05	4991	X	4655	-0-	-336	-0-	355	1	4296	2	N	4	1	8			45
							4	9									
06	4830	X	4589	-0-	-241	-0-	811	1	3767	2	N	10	2	8			53
							11	9									
07	4991	X	4653	-0-	-338	-0-	514	1	4138	2	N	1	1	8			53
							1	9									
08	4681	X	3982	-0-	-699	-0-	311	1	3669	2	N	2	2	8			53
							2	9									
09	4590	X	3790	-0-	-800	-0-	339	1	3449	2	N	2	2	8			53
							2	9									
10	4743	X	4181	-0-	-562	-0-	362	1	3818	2	N	1	1	8			53
							1	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5673	X	4494	-0-	-1179	-0-	343	1	4147	2	N	4	1	8			35
							4	9									
06	4950	X	4775	-0-	-175	-0-	844	1	3920	2	N	10	5	8			40
							11	9									
07	4991	X	4985	-0-	-6	-0-	552	1	4429	2	N	4	2	8			42
							4	9									
08	4898	X	4006	-0-	-892	-0-	313	1	3692	2	N	1	1	8			42
							1	9									
09	4740	X	3673	-0-	-1067	-0-	328	1	3342	2	N	3	2	8			43
							3	9									
10	4898	X	4389	-0-	-509	-0-	379	1	4008	2	N	2	2	8			43
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
05	3100	N	1850	-0-	-1250	1967	240	1	1609	2	N	1	1	8			30
							1	9									
06	3000	N	1931	-0-	-1069	898	225	1	1705	2	N	1	3	7	1	8	27
							1	9									
07	2792	N	1894	-0-	-898	-0-	176	1	1717	2	N	1	1	8			27
							1	9									
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	133	1	1734	2	N	-0-					27
09	1920	N	1821	-0-	-99	-0-	101	1	1719	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	159	1	1695	2	N	-0-					27

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
05	589	N	437	-0-	-152	-0-	84	1	352	2	Y	1					24
							1	9									
06	510	N	459	-0-	-51	-0-	72	1	387	2	Y	-0-					24
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	72	1	366	2	Y	-0-					24
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	94	1	510	2	Y	1					25
							1	9									
*09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	81	1	417	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	2015	X	2001	-0-	-14	-0-	384	1	1613	2	Y	4	2	8			72
							4	9									
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	469	1	2513	2	Y	-0-					72
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	500	1	2551	2	Y	-0-					72
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	509	1	2769	2	Y	5	3	8			74
							6	9									
*09	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	440	1	2264	2	Y	3	3	8			74
							3	9									
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					74

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
05	3007	X	2194	-0-	-813	-0-	2161	2	33	9	N	30	1	8			169
06	2910	X	1357	-0-	-1553	-0-	1315	2	42	9	N	38	184	1	1	8	22
07	2604	X	1971	-0-	-633	-0-	1970	2	1	9	N	1	1	8			22
08	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2246	2	1	9	N	1	1	8			22
*09	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1968	2	1	9	N	1	1	8			22
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					22

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
05	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	282	1	1182	2	Y	3	1	8			51
							3	9									
06	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	217	1	1160	2	Y	-0-					51
07	1333	X	1314	-0-	-19	-0-	215	1	1099	2	Y	-0-					51
08	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	199	1	1082	2	Y	2	1	8			52
							2	9									
*09	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	212	1	1091	2	Y	1	1	8			52
							1	9									
10	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	625	-0-	-615	-0-	120	1	504	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
06	1350	N	520	-0-	-830	-0-	82	1	438	2	Y	-0-					38
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	81	1	412	2	Y	-0-					38
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	66	1	363	2	Y	1					39
							1	9									
*09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	107	1	554	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					39

ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

05	3348	X	2858	-0-	-490	-0-	295	1	2563	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	1860	-0-	-1320	-0-	211	1	1649	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	1212	-0-	-2074	-0-	150	1	1062	2	Y	-0-					-0-
08	981	X	981	-0-	-0-	-0-	121	1	860	2	Y	-0-					-0-
*09	953	X	953	-0-	-0-	-0-	117	1	836	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

05	1333	N	1030	-0-	-303	-0-	106	1	924	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1083	-0-	-117	-0-	123	1	960	2	Y	-0-					-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	142	1	1008	2	Y	-0-					-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	141	1	1003	2	Y	-0-					-0-
*09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	120	1	855	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 206055 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10804 - 11131

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796

05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	216	1	1879	2	Y	-0-					-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	238	1	1857	2	Y	-0-					-0-
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	276	1	1960	2	Y	-0-					-0-
08	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	291	1	2069	2	Y	-0-					-0-
*09	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	293	1	2092	2	Y	-0-					-0-
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

05	2480	X	2450	-0-	-30	-0-	251	1	2180	2	Y	17	4	8			187
							19	9									
06	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	268	1	2091	2	Y	63	188	1	4	8	58
							69	9									
07	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	300	1	2134	2	Y	4	4	8			58
							4	9									
08	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	315	1	2244	2	Y	4	4	8			58
							4	9									
*09	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	310	1	2209	2	Y	4	4	8			58
							4	9									
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					58

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
05	1426	X	593	-0-	-833	-0-	300	1	293	2	Y	-0-			79
06	1380	X	676	-0-	-704	-0-	145	1	531	2	Y	-0-			79
07	1426	X	126	-0-	-1300	-0-	31	1	95	2	Y	-0-			79
08	734	X	734	-0-	-0-	-0-	163	1	571	2	Y	-0-			79
*09	734	X	734	-0-	-0-	-0-	176	1	558	2	Y	-0-			79
10	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			79

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

05	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	545	1	531	2	Y	-0-			68
06	870	X	530	-0-	-340	-0-	114	1	416	2	Y	-0-			68
07	899	X	581	-0-	-318	-0-	144	1	437	2	Y	-0-			68
08	444	X	444	-0-	-0-	-0-	99	1	345	2	Y	-0-			68
*09	273	X	273	-0-	-0-	-0-	66	1	207	2	Y	-0-			68
10	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			68

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718

05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			25
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			25
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			25
08	341	N	70	-0-	-271	-0-	70	2			N	-0-			25
09	360	N	135	-0-	-225	-0-	135	2			N	-0-			25
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			25

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			63
06	690	N	521	-0-	-169	-0-	521	2			N	-0-			63
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			63
08	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	2			N	-0-			63
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-			63
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			63

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	24	1	436	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	28	1	439	2	N	-0-			-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

05	3007	X	2612	-0-	-395	-0-	78	1	2534	2	Y	-0-			-0-
06	2910	X	2302	-0-	-608	-0-	69	1	2233	2	Y	-0-			-0-
07	3038	X	2340	-0-	-698	-0-	67	1	2273	2	Y	-0-			-0-
08	3038	X	2278	-0-	-760	-0-	64	1	2214	2	Y	-0-			-0-
09	2940	X	2513	-0-	-427	-0-	76	1	2437	2	Y	-0-			-0-
*10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	93	1	2950	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
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	3	1	243	2	N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	1	1	235	2	N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	3	1	235	2	N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	5	1	235	2	N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	2	1	226	2	N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	10	1	224	2	N	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	115	1	3812	2	Y	-0-					-0-
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	110	1	3584	2	Y	-0-					-0-
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	106	1	3625	2	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3849	-0-	-212	-0-	110	1	3739	2	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3610	-0-	-320	-0-	111	1	3499	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3601	-0-	-336	-0-	108	1	3493	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	131	1	4297	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	132	1	4251	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	125	1	4285	2	Y	-0-					-0-
08	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	126	1	4318	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4380	X	3811	-0-	-569	-0-	115	1	3694	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	4526	X	3542	-0-	-984	-0-	108	1	3434	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	106	1	3485	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	103	1	3341	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	99	1	3414	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3596	X	3472	-0-	-124	-0-	99	1	3370	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	114	1	3608	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	116	1	3769	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	45	1	4454	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	40	1	3958	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	3937	X	3791	-0-	-146	-0-	38	1	3750	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	42	1	4162	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
09	3780	X	3746	-0-	-34	-0-	37	1	3705	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	3906	X	3838	-0-	-68	-0-	38	1	3797	2	Y	3	3	8			-0-
							3	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
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	35	1	3457	2	Y	178	178	1			-0-
							196	9									
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	32	1	3135	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3188	-0-	-67	-0-	32	1	3156	2	Y	-0-					-0-
08	3689	X	2773	-0-	-916	-0-	28	1	2745	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	2946	-0-	-624	-0-	30	1	2916	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3102	-0-	-587	-0-	31	1	3071	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

05	679	X	204	-0-	-475	-0-	204	2			Y	-0-					69
06	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					69
07	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					69
08	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					69
09	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					69
10	558	X	326	-0-	-232	-0-	326	2			Y	-0-					69

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

05	1147	X	987	-0-	-160	-0-	987	2			Y	-0-					84
06	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					84
07	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					84
08	992	X	806	-0-	-186	-0-	806	2			Y	-0-					84
09	1080	X	800	-0-	-280	-0-	800	2			Y	-0-					84
10	1116	X	1098	-0-	-18	-0-	1098	2			Y	-0-					84

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970

05	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					220
06	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-					220
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					220
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					220
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	2			N	-0-					220
*10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					220

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

05	1832	X	774	-0-	-1058	-0-	774	2			Y	-0-					6
06	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					6
07	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					6
08	775	X	718	-0-	-57	-0-	718	2			Y	-0-					6
09	870	X	665	-0-	-205	-0-	665	2			Y	-0-					6
10	930	X	224	-0-	-706	-0-	224	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

05	6568	X	1363	-0-	-5205	-0-	1363	2			Y	-0-					105
06	2220	X	1514	-0-	-706	-0-	1514	2			Y	-0-					105
07	1984	X	1535	-0-	-449	-0-	1535	2			Y	-0-					105
08	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					105
09	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					105
10	1550	X	1497	-0-	-53	-0-	1497	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
05	4755	X	1022	-0-	-3733	-0-	1022	2			Y	-0-					105
06	1590	X	964	-0-	-626	-0-	964	2			Y	-0-					105
07	1643	X	1046	-0-	-597	-0-	1046	2			Y	-0-					105
08	1643	X	854	-0-	-789	-0-	854	2			Y	-0-					105
09	1080	X	681	-0-	-399	-0-	681	2			Y	-0-					105
10	1054	X	977	-0-	-77	-0-	977	2			Y	-0-					105

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703

05	1782	X	446	-0-	-1336	-0-	446	2			Y	-0-					84
06	660	X	466	-0-	-194	-0-	466	2			Y	-0-					84
07	558	X	499	-0-	-59	-0-	499	2			Y	-0-					84
08	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					84
09	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					84
10	496	X	477	-0-	-19	-0-	477	2			Y	-0-					84

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996

05	1867	X	671	-0-	-1196	-0-	671	2			Y	-0-					6
06	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					6
07	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					6
08	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					6
09	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					6
10	899	X	671	-0-	-228	-0-	671	2			Y	-0-					6

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020

05	14856	X	1444	-0-	-13412	-0-	1444	2			Y	-0-					6
06	6330	X	4945	-0-	-1385	-0-	4945	2			Y	-0-					6
07	6541	X	1823	-0-	-4718	-0-	1823	2			Y	-0-					6
08	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			Y	-0-					6
09	4950	X	2794	-0-	-2156	-0-	2794	2			Y	-0-					6
10	5115	X	3693	-0-	-1422	-0-	3693	2			Y	-0-					6

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630

05	3443	X	987	-0-	-2456	-0-	987	2			Y	-0-					84
06	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					84
07	1085	X	676	-0-	-409	-0-	676	2			Y	-0-					84
08	1085	X	591	-0-	-494	-0-	591	2			Y	-0-					84
09	1080	X	715	-0-	-365	-0-	715	2			Y	-0-					84
10	1116	X	1050	-0-	-66	-0-	1050	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

05	10012	X	2862	-0-	-7150	-0-	2862	2			Y	-0-					69
06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			Y	-0-					69
07	2604	X	2580	-0-	-24	-0-	2580	2			Y	-0-					69
08	3131	X	2234	-0-	-897	-0-	2234	2			Y	-0-					69
09	3030	X	2293	-0-	-737	-0-	2293	2			Y	-0-					69
10	2976	X	2344	-0-	-632	-0-	2344	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

05	4913	X	1363	-0-	-3550	-0-	1363	2			Y	-0-					69
06	1890	X	1239	-0-	-651	-0-	1239	2			Y	-0-					69
07	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					69
08	1364	X	1183	-0-	-181	-0-	1183	2			Y	-0-					69
09	1320	X	1177	-0-	-143	-0-	1177	2			Y	-0-					69
*10	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	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
05	3275	X	765	-0-	-2510	-0-	765	2			Y	-0-					84
06	1200	X	967	-0-	-233	-0-	967	2			Y	-0-					84
07	899	X	735	-0-	-164	-0-	735	2			Y	-0-					84
08	1116	X	725	-0-	-391	-0-	725	2			Y	-0-					84
09	1080	X	84	-0-	-996	-0-	84	2			Y	-0-					84
*10	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					84

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

05	8806	X	2270	-0-	-6536	-0-	2270	2			Y	-0-					6
06	2700	X	2119	-0-	-581	-0-	2119	2			Y	-0-					6
07	2325	X	1563	-0-	-762	-0-	1563	2			Y	-0-					6
08	2356	X	1885	-0-	-471	-0-	1885	2			Y	-0-					6
09	2280	X	2128	-0-	-152	-0-	2128	2			Y	-0-					6
10	2263	X	1007	-0-	-1256	-0-	1007	2			Y	-0-					6

LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678

05	129	X	32	-0-	-97	-0-	32	2			N	-0-					244
06	60	X	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					244
07	62	X	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					244
08	62	X	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					244
09	30	X	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					244
10	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					244

LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168845 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10127 - 10356

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171164 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10365 - 10653

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 088936 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1740	N	1505	-0-	-235	-0-	1505	3			Y	-0-					-0-
*12	1612	N	1437	-0-	-175	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
*01	1674	N	1449	-0-	-225	-0-	1449	3			Y	-0-					-0-
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
*07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
*08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
*09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
*10	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

05	403	N	181	-0-	-222	-0-	179	3	2	9	Y	2					67
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	687	3	8	9	Y	7					74
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	358	3	3	9	Y	3					77
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	175	3	1	9	Y	1					78
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	460	3	4	9	Y	4	69	1			13
*10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					13

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					45
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					45
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					45
08	589	N	142	-0-	-447	-0-	142	3			N	-0-					45
09	480	N	305	-0-	-175	-0-	305	3			N	-0-					45
*10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					45

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			Y	-0-					36
06	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			Y	-0-					36
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			Y	-0-					36
08	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			Y	-0-					36
09	2400	N	2383	-0-	-17	-0-	2382	3	1	9	Y	1					37
*10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			Y	-0-	37	1			-0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1005	3	2	9	N	2					17
06	1020	N	939	-0-	-81	-0-	937	3	2	9	N	2					19
07	930	N	887	-0-	-43	-0-	886	3	1	9	N	1					20
08	992	N	910	-0-	-82	-0-	901	3	9	9	N	8					28
09	930	N	920	-0-	-10	-0-	919	3	1	9	N	1					29
*10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1014	3	6	9	N	5					34

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1981	-0-	-220	-0-	1980	3	1	9	Y	1					67
06	2280	N	2128	-0-	-152	-0-	2128	3			Y	-0-					67
07	2666	N	2316	-0-	-350	-0-	2316	3			Y	-0-					67
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			Y	-0-					67
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			Y	-0-					67
10	2325	N	2198	-0-	-127	-0-	2198	3			Y	-0-					67

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	3			Y	-0-					-0-

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
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2252	3	7	9	N	6					63
06	2190	N	2014	-0-	-176	-0-	2010	3	4	9	N	4					67
07	2139	N	2103	-0-	-36	-0-	2095	3	8	9	N	7					74
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2283	3	2	9	N	2					76
09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2059	3	1	9	N	1					77
10	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	2053	3	4	9	N	4					81

BRAZEAL WELL #: 1 RRCID -> 110484 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10230 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	1185	3			N	-0-					136
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					136
07	1736	N	1421	-0-	-315	-0-	1421	3			N	-0-					136
08	1178	N	974	-0-	-204	-0-	974	3			N	-0-					136
*09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					136
10	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1327	3			N	-0-					136

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	1670	3			N	-0-					82
06	1650	N	1576	-0-	-74	-0-	1576	3			N	-0-					82
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1738	3	6	9	N	5					87
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1679	3	9	9	N	8					95
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1720	3	29	9	N	26					121
*10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1819	3	44	9	N	40					161

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1509	3			N	-0-					62
06	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	1452	3			N	-0-					62
07	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	1498	3			N	-0-					62
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2078	3	20	9	N	18					80
09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2532	3	19	9	N	17					97
*10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2631	3	17	9	N	15					112

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	836	-0-	-2295	-0-	836	3			Y	-0-					83
06	2760	X	37	-0-	-2723	-0-	37	3			Y	-0-					83
07	2077	X	523	-0-	-1554	-0-	523	3			Y	-0-					83
08	2077	X	205	-0-	-1872	-0-	205	3			Y	-0-					83
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					83
*10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					83

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
05	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	1140	3			N	-0-					9
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1133	3	2	9	N	2					11
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					11
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1177	3	2	9	N	2					13
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					13
10	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	3			N	-0-					13

HELVENSTON WELL #: 2 RRCID -> 121912 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10172 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 124220 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10182 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	202	-0-	-170	-0-	202	3			N	-0-					32
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					32
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					32
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					32
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					32
*10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	328	3	3	9	N	3					35

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					34
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1658	3	9	9	Y	8					42
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1641	3	3	9	Y	3					45
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					45
09	1680	N	1437	-0-	-243	-0-	1437	3			Y	-0-					45
10	1643	N	1493	-0-	-150	-0-	1493	3			Y	-0-					45

FINDLEY, M.K. WELL #: 3 RRCID -> 140119 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10104 - 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
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1520	3	2	9	N	2					15
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1572	3	11	9	N	10					25
07	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1217	3	6	9	N	5					30
08	1519	N	953	-0-	-566	-0-	953	3			N	-0-					30
09	1590	N	818	-0-	-772	-0-	818	3			N	-0-					30
*10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	2135	3	2	9	N	2					32
06	2280	N	1926	-0-	-354	-0-	1925	3	1	9	N	1					33
07	2046	N	1949	-0-	-97	-0-	1949	3			N	-0-					33
08	2139	N	1931	-0-	-208	-0-	1925	3	6	9	N	5					38
09	1920	N	1506	-0-	-414	-0-	1502	3	4	9	N	4					42
10	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	1908	3	14	9	N	13					55

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
05	1085	N	968	-0-	-117	-0-	968	3			Y	-0-					42
06	1050	N	802	-0-	-248	-0-	802	3			Y	-0-					42
07	1085	N	972	-0-	-113	-0-	972	3			Y	-0-					42
08	961	N	715	-0-	-246	-0-	715	3			Y	-0-					42
09	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	3			Y	-0-					42
*10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					42

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
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2405	3	3	9	N	3					23
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2284	3	6	9	N	5					28
07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2341	3	4	9	N	4					32
08	2418	N	2236	-0-	-182	-0-	2235	3	1	9	N	1					33
09	2280	N	2145	-0-	-135	-0-	2143	3	2	9	N	2					35
10	2356	N	2095	-0-	-261	-0-	2095	3			N	-0-					35

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
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					8
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					8
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					8
08	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					8
09	870	N	817	-0-	-53	-0-	817	3			N	-0-					8
*10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					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
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			Y	-0-					-0-
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			Y	-0-					-0-
*10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			Y	-0-					-0-

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
05	3100	N	2222	-0-	-878	1298	2216	3	6	9	Y	5					55
06	3000	N	2111	-0-	-889	409	2111	3			Y	-0-					55
07	2461	N	2052	-0-	-409	-0-	2051	3	1	9	Y	1	45	1			11
08	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	2215	3	2	9	Y	2					13
09	2100	N	1903	-0-	-197	-0-	1903	3			Y	-0-					13
*10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2153	3	1	9	Y	1					14

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
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2218	2	1	9	Y	1					68
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					68
07	2139	N	2117	-0-	-22	-0-	2117	2			Y	-0-					68
08	2232	N	1913	-0-	-319	-0-	1913	2			Y	-0-					68
09	2310	N	1595	-0-	-715	-0-	1595	2			Y	-0-					68
10	2108	N	1569	-0-	-539	-0-	1569	2			Y	-0-					68

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			Y	-0-					75
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			Y	-0-					75
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-					75
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2213	3	3	9	Y	3					78
09	2010	N	1840	-0-	-170	-0-	1836	3	4	9	Y	4	69	1			13
10	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	1920	3			Y	-0-					13

WYLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143464 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 10783

05	2809	N	2553	-0-	-256	-0-	2553	3			Y	-0-					-0-
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			Y	-0-					-0-
07	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			Y	-0-					-0-
08	3379	X	2106	-0-	-1273	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2105	-0-	-1165	-0-	2105	3			Y	-0-					-0-
10	2542	X	2084	-0-	-458	-0-	2084	3			Y	-0-					-0-

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732

05	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	3			Y	-0-					12
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	997	3	2	9	Y	2					14
07	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	1024	3	1	9	Y	1					15
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-					15
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					15
10	1023	N	906	-0-	-117	-0-	906	3			Y	-0-					15

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758

05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			Y	-0-					66
06	1830	N	1155	-0-	-675	-0-	1155	3			Y	-0-					66
07	1891	N	433	-0-	-1458	-0-	433	3			Y	-0-					66
08	3100	N	6616	-0-	3516	3516	6616	3			Y	-0-					66
09	3000	N	4344	-0-	1344	4860	4343	3	1	9	Y	1					67
*10	3100	N	3916	-0-	816	5676	3916	3			Y	-0-	67	1			-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2372	3	1	9	Y	1					67
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2225	3	2	9	Y	2					69
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			Y	-0-					69
08	2387	N	2037	-0-	-350	-0-	2034	3	3	9	Y	3	59	1			13
09	2220	N	2059	-0-	-161	-0-	2059	3			Y	-0-					13
*10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2591	3	9	9	Y	8					21

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					195
06	1560	N	1508	-0-	-52	-0-	1495	2	13	9	N	12					207
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-	177	1			30
*08	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	1371	2			N	-0-					30
*09	1500	N	1114	-0-	-386	-0-	1114	2			N	-0-					30
10	1612	N	909	-0-	-703	-0-	909	2			N	-0-					30

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1963	3	6	9	Y	5					55
06	2190	N	2102	-0-	-88	-0-	2102	3			Y	-0-					55
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2223	3	1	9	Y	1	45	1			11
08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2518	3	2	9	Y	2					13
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2475	3	4	9	Y	4					17
*10	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			Y	-0-					17

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2652	-0-	-45	-0-	2652	3			N	-0-					79
06	2610	X	2433	-0-	-177	-0-	2429	3	4	9	N	4					83
07	2697	X	2452	-0-	-245	-0-	2452	3			N	-0-					83
08	2697	X	1890	-0-	-807	-0-	1887	3	3	9	N	3	79	1			7
09	2610	X	2075	-0-	-535	-0-	2075	3			N	-0-					7
10	2666	X	2150	-0-	-516	-0-	2150	3			N	-0-					7

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			Y	-0-					55
06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			Y	-0-					55
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-					55
08	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2908	3	2	9	Y	2					57
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2315	3	3	9	Y	3	51	1			9
*10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			Y	-0-					9

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 150765 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9958 - 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
05	1364	N	1193	-0-	-171	-0-	1193	3			N	-0-					8
06	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	1161	3			N	-0-					8
07	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	1191	3			N	-0-					8
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					8
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					8
10	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	1033	3			N	-0-					8

FINDLEY, M.K. WELL #: 4 RRCID -> 150827 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10088 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1490	3	4	9	N	4					20
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1290	3	9	9	N	8					28
07	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1402	3	10	9	N	9					37
08	1488	N	1125	-0-	-363	-0-	1114	3	11	9	N	10					47
09	1290	N	673	-0-	-617	-0-	669	3	4	9	N	4					51
10	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	1263	3	14	9	N	13					64

FINDLEY, M.K. WELL #: 5 RRCID -> 152351 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10044 - 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
05	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1275	3	1	9	N	1					7
06	1290	N	1165	-0-	-125	-0-	1165	3			N	-0-					7
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1376	3	8	9	N	7					14
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1346	3	8	9	N	7					21
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					21
10	1395	N	1153	-0-	-242	-0-	1153	3			N	-0-					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
FINDLEY, M.K. WELL #: 6 RRCID -> 152354 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10014 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					11
06	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	1104	3	2	9	N	2					13
07	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	1072	3			N	-0-					13
08	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1078	3	1	9	N	1					14
09	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	1013	3	1	9	N	1					15
*10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					15

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					18
08	14B2 EXT		7775	-0-	7775	7775	7775	2			Y	-0-					18
09	14B2 EXT		8848	-0-	8848	16623	8848	2			Y	-0-					18
10	14B2 EXT		7668	-0-	7668	24291	7601	2	67	9	Y	61	47	1			32

DEAN, A.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704

05	1922	N	1727	-0-	-195	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1846	-0-	-104	-0-	1845	3	1	9	Y	1					1
07	2108	N	1914	-0-	-194	-0-	1914	3			Y	-0-					1
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-					1
09	1860	N	1533	-0-	-327	-0-	1533	3			Y	-0-					1
10	1922	N	1756	-0-	-166	-0-	1756	3			Y	-0-					1

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694

05	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			Y	-0-					-0-
06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			Y	-0-					-0-
08	3069	N	2654	-0-	-415	-0-	2567	3	87	9	Y	79	71	1			8
09	2610	N	2344	-0-	-266	-0-	2344	3			Y	-0-					8
10	2573	N	2317	-0-	-256	-0-	2317	3			Y	-0-					8

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410

05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					8
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					8
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					8
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					8
09	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	3			N	-0-					8
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					8

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660

05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					44
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					44
07	2077	N	1880	-0-	-197	-0-	1880	3			N	-0-					44
08	2046	N	1535	-0-	-511	-0-	1535	3			N	-0-					44
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					44
*10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					44

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700

05	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1211	3			N	-0-					84
06	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	1267	3			N	-0-					84
07	1519	N	1300	-0-	-219	-0-	1300	3			N	-0-					84
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					84
09	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1257	3			N	-0-					84
*10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2309	3	11	9	N	10					97
06	2280	N	2217	-0-	-63	-0-	2208	3	9	9	N	8					105
07	2418	N	2293	-0-	-125	-0-	2280	3	13	9	N	12					117
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2318	3	26	9	N	24	71	1			70
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2277	3	15	9	N	14					84
*10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2375	3	7	9	N	6					90

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
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2214	3	28	9	N	25					107
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2343	3	3	9	N	3					110
07	2635	N	2245	-0-	-390	-0-	2245	3			N	-0-					110
08	2232	N	2216	-0-	-16	-0-	2214	3	2	9	N	2					112
09	2340	N	2051	-0-	-289	-0-	2051	3			N	-0-					112
10	2232	N	2160	-0-	-72	-0-	2160	3			N	-0-					112

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
05	2945	X	1923	-0-	-1022	-0-	1922	3	1	9	Y	1					132
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	6					138
07	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			Y	-0-					138
08	3100	N	5340	-0-	2240	2240	5334	3	6	9	Y	5	116	1			27
09	3000	N	3917	-0-	917	3157	3917	3			Y	-0-					27
*10	3100	N	3619	-0-	519	3676	3601	3	18	9	Y	16					43

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
05	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	1952	3			N	-0-					43
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					43
07	2418	N	2363	-0-	-55	-0-	2361	3	2	9	N	2					45
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					45
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					45
10	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	2305	3			N	-0-					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
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1502	3	9	9	Y	8					21
06	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	1488	3	8	9	Y	7					28
07	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	1552	3	6	9	Y	5					33
08	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3			Y	-0-					33
09	1500	N	1445	-0-	-55	-0-	1433	3	12	9	Y	11					44
*10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1534	3	17	9	Y	15					59

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
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					9
06	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	3			Y	-0-					9
07	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	3			Y	-0-					9
08	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	3			Y	-0-					9
09	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	3			Y	-0-					9
10	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	3			Y	-0-					9

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
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1880	3	17	9	Y	15					42
06	1950	N	1837	-0-	-113	-0-	1798	3	39	9	Y	35					77
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2335	3	46	9	Y	42					119
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2124	3	15	9	Y	14	116	1			17
09	1830	N	1792	-0-	-38	-0-	1792	3			Y	-0-					17
*10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2212	3	28	9	Y	25					42

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 #: 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

KUYKENDALL WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

05	2945	X	2833	-0-	-112	-0-	2818	3	15	9	Y	14					52
06	2820	X	2660	-0-	-160	-0-	2624	3	36	9	Y	33					85
07	2883	X	2728	-0-	-155	-0-	2713	3	15	9	Y	14					99
08	2821	N	2598	-0-	-223	-0-	2590	3	8	9	Y	7					106
09	2670	N	2456	-0-	-214	-0-	2448	3	8	9	Y	7					113
10	2728	N	2443	-0-	-285	-0-	2429	3	14	9	Y	13					126

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682

05	7130	X	6252	-0-	-878	-0-	6199	3	53	9	N	48					145
06	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6366	3	26	9	N	24					169
07	6820	X	6132	-0-	-688	-0-	6123	3	9	9	N	8					177
08	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6557	3	34	9	N	31	183	1			25
09	6090	X	5067	-0-	-1023	-0-	5067	3			N	-0-					25
10	6293	X	1179	-0-	-5114	-0-	1179	3			N	-0-					25

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828

05	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	2			N	-0-					57
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					57
07	806	N	616	-0-	-190	-0-	616	2			N	-0-					57
08	837	N	535	-0-	-302	-0-	535	2			N	-0-					57
09	1290	N	587	-0-	-703	-0-	587	2			N	-0-					57
*10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	797	2	1	9	N	1					58

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

05	0	W	51495	-0-	51495	103157	51299	3	196	9	N	178	190	1			202
06	0	W	47600	-0-	47600	150757	47410	3	190	9	N	173	188	1			187
07	198879	X	48122	-0-	-150757	-0-	47931	3	191	9	N	174	174	1			187
08	56792	X	48102	-0-	-8690	-0-	47892	3	210	9	N	191	184	1			194
09	51660	X	45742	-0-	-5918	-0-	45535	3	207	9	N	188	182	1			200
10	51491	X	43815	-0-	-7676	-0-	43625	3	190	9	N	173	343	1			30

HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354

05	80910	X	58809	-0-	-22101	-0-	58113	2	696	9	N	633	698	1			313
06	72930	X	53341	-0-	-19589	-0-	52729	2	612	9	N	556	695	1			174
07	69099	X	52468	-0-	-16631	-0-	51821	2	647	9	N	588	354	1			408
08	66774	X	49338	-0-	-17436	-0-	48770	2	568	9	N	516	667	1			257
09	60240	X	45036	-0-	-15204	-0-	44495	2	541	9	N	492	361	1			388
10	58807	X	44344	-0-	-14463	-0-	43819	2	525	9	N	477	532	1			333

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	160027	X	160027	-0-	-0-	-0-	155555	3	4472	9	N	4065	3828	1			237
06	146370	X	2610	-0-	-143760	-0-	140	3	2470	9	N	2245	2093	1			389
07	151249	X	114634	-0-	-36615	-0-	112752	3	1882	9	N	1711	2021	1			79
08	151249	X	101403	-0-	-49846	-0-	99887	3	1516	9	N	1378	1190	1			267
09	146370	X	88316	-0-	-58054	-0-	87120	3	1196	9	N	1087	1299	1			55
10	151249	X	83287	-0-	-67962	-0-	82194	3	1093	9	N	994	949	1			100

PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	62	1	2384	2	Y	-0-					228
06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	60	1	2733	2	Y	-0-					228
07	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	62	1	2696	2	Y	-0-					228
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	56	1	2478	2	Y	-0-					228
09	2790	N	2521	-0-	-269	-0-	60	1	2461	2	Y	-0-					228
*10	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	62	1	2877	2	Y	-0-					228

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	97					217
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	2	196	1			23
07	85	X	85	-0-	-0-	-0-	22	1	63	9	N	57					80
08	36	X	36	-0-	-0-	-0-	16	1	20	9	N	18					98
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	22	1	67	9	N	61					159
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					159

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
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	62	1	1878	2	N	13					40
							14	9									
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	60	1	1714	2	N	-0-					40
07	2170	N	1499	-0-	-671	-0-	56	1	1443	2	N	-0-					40
08	1953	N	1771	-0-	-182	-0-	60	1	1702	2	N	8					48
							9	9									
09	1770	N	1355	-0-	-415	-0-	58	1	1297	2	N	-0-					48
10	1488	N	1301	-0-	-187	-0-	62	1	1239	2	N	-0-					48

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
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	62	1	2065	2	N	42					147
							46	9									
06	2820	N	2214	-0-	-606	-0-	60	1	2125	2	N	26					173
							29	9									
07	2542	N	2278	-0-	-264	-0-	62	1	2216	2	N	-0-					173
08	2170	N	1822	-0-	-348	-0-	62	1	1738	2	N	20					193
							22	9									
09	2220	N	1640	-0-	-580	-0-	60	1	1535	2	N	41	189	1			45
							45	9									
10	2263	N	2223	-0-	-40	-0-	62	1	2161	2	N	-0-					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	62	1	2865	2	N	16					73
							18	9									
06	2760	N	2575	-0-	-185	-0-	60	1	2515	2	N	-0-					73
07	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	62	1	2853	2	N	7					80
							8	9									
08	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	62	1	2939	2	N	2					82
							2	9									
09	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	60	1	2686	2	N	36					118
							40	9									
10	2914	N	2832	-0-	-82	-0-	62	1	2770	2	N	-0-					118

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
05	1953	N	1684	-0-	-269	-0-	62	1	1618	2	N	4					87
							4	9									
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	60	1	1452	2	N	-0-					87
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	62	1	1654	2	N	10					97
							11	9									
08	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	62	1	1509	2	N	-0-					97
09	1500	N	1405	-0-	-95	-0-	60	1	1342	2	N	3					100
							3	9									
10	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	62	1	1601	2	N	-0-					100

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	2252	-0-	-476	-0-	62	1	2190	2	N	-0-					138
06	2490	N	2365	-0-	-125	-0-	60	1	2093	2	N	193	178	1			153
							212	9									
07	2573	N	2179	-0-	-394	-0-	62	1	2117	2	N	-0-					153
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	62	1	2189	2	N	22					175
							24	9									
09	2370	N	2146	-0-	-224	-0-	60	1	2053	2	N	30	165	1			40
							33	9									
10	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	62	1	2004	2	N	-0-					40

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
05	3100	X	2125	-0-	-975	-0-	50	1	2075	2	N	-0-					160
06	3000	X	2460	-0-	-540	-0-	60	1	2400	2	N	-0-					160
07	3100	X	2154	-0-	-946	-0-	62	1	2092	2	N	-0-					160
08	3100	X	2196	-0-	-904	-0-	62	1	2134	2	N	-0-					160
09	3000	X	1989	-0-	-1011	-0-	60	1	1929	2	N	-0-					160
10	2542	X	2252	-0-	-290	-0-	62	1	2190	2	N	-0-					160

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
05	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	62	1	4331	2	N	-0-					272
06	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	60	1	4211	2	N	-0-					272
07	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	62	1	4363	2	N	-0-					272
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	62	1	3733	2	N	-0-					272
09	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	58	1	3397	2	N	-0-					272
*10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	62	1	3413	2	N	-0-					272

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
05	2325	N	2254	-0-	-71	-0-	62	1	2192	2	N	-0-					23
06	2370	N	2052	-0-	-318	-0-	60	1	1986	2	N	5					28
							6	9									
07	2170	N	2020	-0-	-150	-0-	62	1	1952	2	N	5					33
							6	9									
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	62	1	2207	2	N	4					37
							4	9									
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	60	1	2116	2	N	9					46
							10	9									
*10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	62	1	2546	2	N	-0-					46

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
05	2821	N	2375	-0-	-446	-0-	62	1	2313	2	N	-0-					178
06	2430	N	2195	-0-	-235	-0-	60	1	2118	2	N	15					193
							17	9									
07	2511	N	2305	-0-	-206	-0-	62	1	2239	2	N	4					197
							4	9									
08	2387	N	2309	-0-	-78	-0-	62	1	2245	2	N	2	157	1			42
							2	9									
09	2190	N	2015	-0-	-175	-0-	60	1	1955	2	N	-0-					42
*10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	62	1	2280	2	N	-0-					42

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
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	62	1	3141	2	N	-0-					73
06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	56	1	2939	2	N	-0-					73
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	62	1	2917	2	N	-0-					73
08	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	50	1	3073	2	N	-0-					73
09	2760	X	1621	-0-	-1139	-0-	46	1	1575	2	N	-0-					73
10	2852	X	2496	-0-	-356	-0-	62	1	2434	2	N	-0-					73

TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	62	1	972	2	N	-0-					123
06	1020	N	89	-0-	-931	-0-	10	1	79	2	N	-0-					123
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					123
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					123
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	60	1	2542	2	N	-0-					147
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	58	1	1929	2	N	-0-					147
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	62	1	2053	2	N	5					152
							6	9									
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	62	1	2117	2	N	-0-					152
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	60	1	1831	2	N	-0-					152
*10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	62	1	1890	2	N	-0-					152

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	60	1	2100	2	N	-0-					147
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	60	1	2114	2	N	-0-					147
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	62	1	2022	2	N	-0-					147
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	62	1	1965	2	N	-0-					147
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	60	1	1968	2	N	-0-					147
*10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	62	1	1884	2	N	-0-					147

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	62	1	1585	2	N	-0-					10
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	60	1	2136	2	N	-0-					10
07	1860	N	1490	-0-	-370	-0-	62	1	1428	2	N	-0-					10
08	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	62	1	1526	2	N	-0-					10
09	2190	N	1474	-0-	-716	-0-	60	1	1414	2	N	-0-					10
10	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	62	1	1299	2	N	-0-					10

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	62	1	741	2	Y	-0-					48
06	89	X	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	2	Y	-0-					48
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					48
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

05	1674	N	1490	-0-	-184	-0-	62	1	1428	2	N	-0-					141
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	60	1	1372	2	N	-0-					141
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	62	1	1568	2	N	-0-					141
08	1488	N	1039	-0-	-449	-0-	62	1	977	2	N	-0-					141
09	1440	N	973	-0-	-467	-0-	60	1	913	2	N	-0-					141
10	1643	N	1180	-0-	-463	-0-	62	1	1118	2	N	-0-					141

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	62	1	1390	2	N	-0-					117
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	52	1	805	2	N	-0-					117
07	2232	N	1011	-0-	-1221	-0-	54	1	957	2	N	-0-					117
08	1457	N	1227	-0-	-230	-0-	56	1	1171	2	N	-0-					117
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	50	1	826	2	N	-0-					117
*10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	46	1	1281	2	N	-0-					117

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	62	1	1277	2	N	-0-					282
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	60	1	1449	2	N	-0-					282
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	60	1	1160	2	N	3	185	1			100
							3	9									
08	1333	N	127	-0-	-1206	-0-	10	1	117	2	N	-0-					100
09	1500	N	50	-0-	-1450	-0-	4	1	46	2	N	-0-					100
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					100

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	62	1	1280	2	N	2	2	8			87
							2	9									
06	1410	N	1238	-0-	-172	-0-	60	1	1178	2	N	-0-					87
07	1550	N	1287	-0-	-263	-0-	60	1	1226	2	N	1	1	8			87
							1	9									
08	1333	N	1189	-0-	-144	-0-	60	1	1129	2	N	-0-					87
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	60	1	1342	2	N	-0-					87
10	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	62	1	1236	2	N	-0-					87

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	62	1	3027	2	N	107					220
							118	9									
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	60	1	2780	2	N	-0-					220
07	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	62	1	2593	2	N	-0-					220
08	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	62	1	3107	2	N	3	189	1			34
							3	9									
09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	60	1	2944	2	N	-0-					34
*10	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	62	1	2584	2	N	-0-					34

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

05	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	62	1	1582	2	N	-0-					184
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	60	1	1430	2	N	-0-					184
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	62	1	1409	2	N	-0-					184
08	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	62	1	1534	2	N	-0-					184
09	1500	N	1358	-0-	-142	-0-	60	1	1298	2	N	-0-					184
10	1457	N	1291	-0-	-166	-0-	62	1	1229	2	N	-0-					184

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

05	2170	N	1905	-0-	-265	-0-	62	1	1843	2	N	-0-					19
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	60	1	1529	2	N	-0-					19
07	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	62	1	1654	2	N	-0-					19
08	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	62	1	1729	2	N	-0-					19
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	60	1	1642	2	N	-0-					19
10	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	62	1	1526	2	N	1					20
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	62	1	2646	2	N	2	2	8			56
							2	9									
06	2760	X	2372	-0-	-388	-0-	60	1	2312	2	N	-0-					56
07	2852	X	2340	-0-	-512	-0-	62	1	2278	2	N	-0-					56
08	2697	N	2605	-0-	-92	-0-	62	1	2543	2	N	-0-					56
09	2370	N	2232	-0-	-138	-0-	60	1	2172	2	N	-0-					56
*10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	62	1	2314	2	N	-0-					56

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1204	-0-	-501	-0-	62	1	1141	2	N	1	1	8			111
							1	9									
06	1650	N	1231	-0-	-419	-0-	60	1	1171	2	N	-0-					111
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	62	1	1721	2	N	-0-					111
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	62	1	1352	2	N	-0-					111
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	60	1	1477	2	N	-0-					111
10	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	62	1	1526	2	N	-0-					111

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
05	1922	N	1511	-0-	-411	-0-	60	1	1450	2	N	1	1	8			282
							1	9									
06	2190	N	1815	-0-	-375	-0-	60	1	1755	2	N	-0-					282
07	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	62	1	1462	2	N	-0-					282
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	62	1	1505	2	N	-0-					282
09	1830	N	1557	-0-	-273	-0-	60	1	1497	2	N	-0-					282
10	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	62	1	1305	2	N	-0-					282

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	60	1	2267	2	N	13					175
							14	9									
06	2760	N	2488	-0-	-272	-0-	60	1	2428	2	N	-0-					175
07	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	62	1	2720	2	N	-0-					175
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	62	1	2450	2	N	-0-					175
09	2490	N	2278	-0-	-212	-0-	60	1	2218	2	N	-0-					175
10	2790	N	2372	-0-	-418	-0-	62	1	2288	2	N	20					195
							22	9									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	58	1	766	2	N	-0-					107
06	660	N	68	-0-	-592	-0-	6	1	62	2	N	-0-					107
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					107
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					107
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

PMO 668494
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
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					86
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1737	3	3	9	N	3	3	8			86
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2142	3	7	9	N	6	6	8			86
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2407	3	4	9	N	4	4	8			86
*09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2123	3	6	9	N	5	5	8			86
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
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
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					64
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1587	3	1	9	N	1	1	8			64
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1946	3	1	9	N	1	1	8			64
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1954	3	1	9	N	1	1	8			64
*09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1751	3	1	9	N	1	1	8			64
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					94
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1611	3	1	9	N	1	1	8			94
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1433	3	1	9	N	1	1	8			94
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					94
*09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1399	3	2	9	N	2	2	8			94
10	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
05	18180	X	4013	-0-	-14167	-0-	4012	3	1	9	N	1	1	8			92
06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3757	3	4	9	N	4	4	8			92
07	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4220	3	11	9	N	10	10	8			92
08	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4069	3	8	9	N	7	7	8			92
*09	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3697	3	8	9	N	7	7	8			92
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-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
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					85
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1900	3	1	9	N	1	1	8			85
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1742	3	2	9	N	2	2	8			85
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1563	3	1	9	N	1	1	8			85
*09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1581	3	2	9	N	2	2	8			85
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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
05	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					95
06	510	X	226	-0-	-284	-0-	225	3	1	9	N	1	1	8			95
07	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1919	3	4	9	N	4	4	8			95
08	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2338	3	12	9	N	11	7	8			99
*09	818	X	818	-0-	-0-	-0-	817	3	1	9	N	1	1	8			99
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					99

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
05	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					68
06	2670	X	2209	-0-	-461	-0-	2208	3	1	9	N	1	1	8			68
07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2872	3	3	9	N	3	3	8			68
08	2759	X	2481	-0-	-278	-0-	2479	3	2	9	N	2	2	8			68
*09	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2728	3	3	9	N	3	3	8			68
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-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
05	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7838	3	1	9	N	1	1	8			107
06	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7127	3	6	9	N	5	5	8			107
07	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7577	3	15	9	N	14	9	8			112
08	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7186	3	9	9	N	8	8	8			112
*09	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7258	3	11	9	N	10	10	8			112
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					112

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-	136	1			297
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2303	2	3	9	N	3					300
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2176	2	7	9	N	6					306
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2050	2	6	9	N	5					311
*09	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2337	2	62	9	N	56	138	1			229
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					229

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

SCARBOROUGH, S.N. & BESSIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089044 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10721 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					120
06	2910	N	468	-0-	-2442	-0-	468	2			N	-0-					120
07	1798	N	485	-0-	-1313	-0-	474	2	11	9	N	10					130
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					130
09	480	N	269	-0-	-211	-0-	269	2			N	-0-					130
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					130

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					60
06	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	2			N	-0-					60
07	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	2			N	-0-					60
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					60
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					60
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					60

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		496	-0-	496	2083	4	1 2 9	490	2	Y	2					42
06	2502	N	419	-0-	-2083	-0-	3	1 1 9	415	2	Y	1					43
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	4	1 10 9	489	2	Y	9					52
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	4	1 2 9	502	2	Y	2	43	1			11
*09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	4	1 2 9	545	2	Y	2					13
*10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	5	1 9 9	601	2	Y	8					21

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	860	-0-	-225	-0-	7	1	853	2	N	-0-					127
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	14	1 9 9	1830	2	N	8					135
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	14	1 2 9	1777	2	N	2					137
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	15	1	1907	2	N	-0-	98	1	2	5	37
09	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	14	1 3 9	1803	2	N	3					40
10	1798	N	1571	-0-	-227	-0-	12	1 3 9	1556	2	N	3					43

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1388	-0-	1388	5537	11	1 4 9	1373	2	Y	4					63
06	2900	N	1294	-0-	-1606	3931	10	1 1 9	1283	2	Y	1					64
07	3100	N	1419	-0-	-1681	2250	11	1 7 9	1401	2	Y	6					70
08	3100	N	1337	-0-	-1763	487	10	1 13 9	1314	2	Y	12					82
*09	1754	N	1267	-0-	-487	-0-	10	1 2 9	1255	2	Y	2					84
10	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	10	1 3 9	1316	2	Y	3					87

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2271	-0-	-736	-0-	17	1 9 9	2245	2	Y	8					27
06	2700	X	2273	-0-	-427	-0-	17	1 8 9	2248	2	Y	7					34
07	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	18	1 6 9	2359	2	Y	5	21	1			18
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	17	1 6 9	2230	2	Y	5					23
*09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	15	1 6 9	2020	2	Y	5					28
10	2108	N	2079	-0-	-29	-0-	16	1 4 9	2059	2	Y	4					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1933	-0-	1933	7721	15	1	1911	2	Y	6					22
							7	9									
06	2900	N	1917	-0-	-983	6738	15	1	1895	2	Y	6					28
							7	9									
07	3100	N	1969	-0-	-1131	5607	15	1	1950	2	Y	4	18	1			14
							4	9									
08	3100	N	1923	-0-	-1177	4430	15	1	1904	2	Y	4					18
							4	9									
*09	3000	N	1802	-0-	-1198	3232	14	1	1784	2	Y	4					22
							4	9									
*10	3100	N	1788	-0-	-1312	1920	14	1	1770	2	Y	4					26
							4	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

05	DLQ G-10		2645	-0-	2645	10169	20	1	2614	2	Y	10					31
							11	9									
06	2900	N	2503	-0-	-397	9772	19	1	2475	2	Y	8					39
							9	9									
07	3100	N	2649	-0-	-451	9321	20	1	2618	2	Y	10					49
							11	9									
08	3100	N	2592	-0-	-508	8813	20	1	2563	2	Y	8	39	1			18
							9	9									
*09	3000	N	2416	-0-	-584	8229	18	1	2390	2	Y	7	17	1			8
							8	9									
*10	3100	N	2555	-0-	-545	7684	19	1	2527	2	Y	8					16
							9	9									

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	17	1	2268	2	N	-0-					37
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	17	1	2196	2	N	-0-					37
07	2387	N	2294	-0-	-93	-0-	17	1	2277	2	N	-0-					37
08	2294	N	2207	-0-	-87	-0-	17	1	2190	2	N	-0-					37
09	2220	N	2113	-0-	-107	-0-	16	1	2096	2	N	1					38
							1	9									
10	2294	N	2181	-0-	-113	-0-	17	1	2157	2	N	6					44
							7	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

05	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	14	1	1833	2	N	1					125
							1	9									
06	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	14	1	1776	2	N	7					132
							8	9									
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	14	1	1840	2	N	11					143
							12	9									
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	14	1	1834	2	N	22					165
							24	9									
09	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	13	1	1745	2	N	14					179
							15	9									
10	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	14	1	1812	2	N	8					187
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1535	-0-	1535	5877	12	1	1523	2	Y	-0-					5
06	2900	N	1427	-0-	-1473	4404	11	1	1415	2	Y	1					6
							1	9									
07	3100	N	1388	-0-	-1712	2692	11	1	1376	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
08	3100	N	1496	-0-	-1604	1088	11	1	1484	2	Y	1					3
							1	9									
*09	2478	N	1390	-0-	-1088	-0-	11	1	1379	2	Y	-0-					3
10	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	9	1	1207	2	Y	1					4
							1	9									

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1847	-0-	1847	7358	14	1	1830	2	Y	3					61
							3	9									
06	2900	N	1826	-0-	-1074	6284	14	1	1812	2	Y	-0-					61
07	3100	N	1947	-0-	-1153	5131	15	1	1925	2	Y	6					67
							7	9									
08	3100	N	1896	-0-	-1204	3927	14	1	1876	2	Y	5					72
							6	9									
*09	3000	N	1822	-0-	-1178	2749	14	1	1796	2	Y	11					83
							12	9									
*10	3100	N	1830	-0-	-1270	1479	14	1	1814	2	Y	2	67	1			18
							2	9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1344	-0-	1344	5254	10	1	1327	2	Y	6					65
							7	9									
06	2900	N	1280	-0-	-1620	3634	10	1	1261	2	Y	8					73
							9	9									
07	3100	N	1346	-0-	-1754	1880	10	1	1333	2	Y	3	33	1			43
							3	9									
08	3100	N	1314	-0-	-1786	94	10	1	1295	2	Y	8					51
							9	9									
*09	1401	N	1307	-0-	-94	-0-	10	1	1295	2	Y	2	36	1			17
							2	9									
10	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	10	1	1309	2	Y	1					18
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3075	-0-	-211	-0-	23	1	3044	2	Y	7					48
								8 9									
06	3180	X	2982	-0-	-198	-0-	23	1	2941	2	Y	16					64
								18 9									
07	3162	X	3095	-0-	-67	-0-	23	1	3061	2	Y	10					74
								11 9									
08	DLQ G-10		2784	-0-	2784	2784	21	1	2753	2	Y	9	48	1			35
								10 9									
09	DLQ G-10		2829	-0-	2829	5613	21	1	2800	2	Y	7					42
								8 9									
10	DLQ G-10		3105	-0-	3105	8718	24	1	3070	2	Y	10					52
								11 9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2891	-0-	2891	10993	22	1	2859	2	Y	9	59	1			23
								10 9									
06	2900	N	2863	-0-	-37	10956	22	1	2829	2	Y	11					34
								12 9									
07	3100	N	2964	-0-	-136	10820	22	1	2934	2	Y	7					41
								8 9									
08	3100	N	2866	-0-	-234	10586	22	1	2834	2	Y	9					50
								10 9									
*09	3000	N	2767	-0-	-233	10353	21	1	2737	2	Y	8					58
								9 9									
*10	3100	N	2873	-0-	-227	10126	22	1	2840	2	Y	10					68
								11 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2095	-0-	2095	7998	16	1	2070	2	Y	8					44
								9 9									
06	2900	N	1942	-0-	-958	7040	15	1	1919	2	Y	7					51
								8 9									
07	3100	N	1969	-0-	-1131	5909	15	1	1947	2	Y	6					57
								7 9									
08	3100	N	1950	-0-	-1150	4759	15	1	1925	2	Y	9	25	1			41
								10 9									
*09	3000	N	1926	-0-	-1074	3685	15	1	1908	2	Y	3	34	1			10
								3 9									
*10	3100	N	1817	-0-	-1283	2402	14	1	1795	2	Y	7					17
								8 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2712	-0-	2712	10378	21	1	2682	2	N	8					65
								9 9									
06	13276	X	2898	-0-	-10378	-0-	22	1	2861	2	N	14					79
								15 9									
07	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	22	1	2849	2	N	10					89
								11 9									
08	2852	X	2692	-0-	-160	-0-	20	1	2652	2	N	18					107
								20 9									
09	2910	X	2586	-0-	-324	-0-	20	1	2559	2	N	6	68	1			45
								7 9									
10	3007	X	2588	-0-	-419	-0-	20	1	2559	2	N	8					53
								9 9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1621	-0-	1621	5960	12	1	1609	2	Y	-0-					70
06	2900	N	1524	-0-	-1376	4584	12	1	1510	2	Y	2					72
							2	9									
07	3100	N	1566	-0-	-1534	3050	12	1	1547	2	Y	6	48	1			30
							7	9									
08	3100	N	1611	-0-	-1489	1561	12	1	1597	2	Y	2					32
							2	9									
*09	3000	N	1589	-0-	-1411	150	12	1	1575	2	Y	2					34
							2	9									
*10	1705	N	1555	-0-	-150	-0-	12	1	1537	2	Y	5					39
							6	9									

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2821	-0-	2821	11043	21	1	2793	2	Y	6					91
							7	9									
06	13592	X	2549	-0-	-11043	-0-	19	1	2527	2	Y	3					94
							3	9									
07	2945	X	2884	-0-	-61	-0-	22	1	2855	2	Y	6	47	1			53
							7	9									
08	2945	X	2768	-0-	-177	-0-	21	1	2741	2	Y	5					58
							6	9									
*09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	20	1	2591	2	Y	6					64
							7	9									
10	2883	N	2835	-0-	-48	-0-	22	1	2810	2	Y	3					67
							3	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	11	1	1479	2	N	6					101
							7	9									
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	12	1	1535	2	N	-0-					101
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	12	1	1602	2	N	-0-	76	1			25
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	12	1	1586	2	N	13					38
							14	9									
09	1560	N	1468	-0-	-92	-0-	11	1	1456	2	N	1					39
							1	9									
10	1612	N	1462	-0-	-150	-0-	11	1	1448	2	N	3					42
							3	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2732	-0-	2732	10738	21	1	2705	2	Y	5					27
							6	9									
06	13364	X	2626	-0-	-10738	-0-	20	1	2603	2	Y	3					30
							3	9									
07	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	21	1	2705	2	Y	6					36
							7	9									
08	2728	N	2664	-0-	-64	-0-	20	1	2640	2	Y	4					40
							4	9									
09	2640	N	2575	-0-	-65	-0-	20	1	2543	2	Y	11	35	1			16
							12	9									
10	2728	N	2621	-0-	-107	-0-	20	1	2599	2	Y	2					18
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1493	-0-	1493	5847	11	1	1440	2	Y	38					87
							42	9									
06	2900	N	1287	-0-	-1613	4234	10	1	1258	2	Y	17	49	1			55
							19	9									
07	3100	N	1466	-0-	-1634	2600	11	1	1441	2	Y	13					68
							14	9									
08	3100	N	1281	-0-	-1819	781	10	1	1261	2	Y	9					77
							10	9									
*09	2169	N	1388	-0-	-781	-0-	11	1	1370	2	Y	6	49	1			34
							7	9									
*10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	9	1	1163	2	Y	13					47
							14	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3658	-0-	3658	14381	28	1	3618	2	Y	11	67	1			26
							12	9									
06	17936	X	3555	-0-	-14381	-0-	27	1	3515	2	Y	12					38
							13	9									
07	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	28	1	3704	2	Y	8					46
							9	9									
08	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	27	1	3484	2	Y	11					57
							12	9									
*09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	26	1	3365	2	Y	9					66
							10	9									
*10	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	26	1	3418	2	Y	11					77
							12	9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2014	-0-	2014	6293	15	1	1997	2	Y	2					15
							2	9									
06	7695	X	1402	-0-	-6293	-0-	11	1	1388	2	Y	3					18
							3	9									
07	3100	X	1195	-0-	-1905	-0-	9	1	1182	2	Y	4					22
							4	9									
08	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	17	1	2274	2	Y	3	15	1			10
							3	9									
*09	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	16	1	2026	2	Y	4					14
							4	9									
10	2015	X	1448	-0-	-567	-0-	11	1	1436	2	Y	1					15
							1	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		4225	-0-	4225	16671	32	1	4182	2	Y	10					37
							11	9									
06	20770	X	4099	-0-	-16671	-0-	31	1	4056	2	Y	11					48
							12	9									
07	4216	X	3902	-0-	-314	-0-	30	1	3865	2	Y	6	30	1			24
							7	9									
08	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	32	1	4211	2	Y	7					31
							8	9									
*09	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	31	1	4091	2	Y	6					37
							7	9									
*10	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	33	1	4293	2	Y	6					43
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3577	-0-		3577	14020	27	1	3541	2	Y	8					28
								9	9									
06	17430	X	3410	-0-		-14020	-0-	26	1	3375	2	Y	8					36
								9	9									
07	3658	X	3613	-0-		-45	-0-	27	1	3582	2	Y	4	22	1			18
								4	9									
08	3735	X	3735	-0-		-0-	-0-	28	1	3701	2	Y	5					23
								6	9									
*09	3586	X	3586	-0-		-0-	-0-	27	1	3553	2	Y	5					28
								6	9									
*10	3706	X	3706	-0-		-0-	-0-	28	1	3672	2	Y	5					33
								6	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3823	-0-		3823	15186	29	1	3783	2	Y	10					31
								11	9									
06	18929	X	3743	-0-		-15186	-0-	28	1	3706	2	Y	8					39
								9	9									
07	3844	X	3840	-0-		-4	-0-	29	1	3800	2	Y	10					49
								11	9									
08	3844	X	3718	-0-		-126	-0-	28	1	3682	2	Y	7	39	1			17
								8	9									
09	3720	X	3526	-0-		-194	-0-	27	1	3491	2	Y	7	16	1			8
								8	9									
10	3844	X	3554	-0-		-290	-0-	27	1	3518	2	Y	8					16
								9	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3445	-0-		3445	13256	26	1	3376	2	Y	39					90
								43	9									
06	16555	X	3299	-0-		-13256	-0-	25	1	3254	2	Y	18	51	1			57
								20	9									
07	3387	X	3387	-0-		-0-	-0-	26	1	3346	2	Y	14					71
								15	9									
08	3279	X	3279	-0-		-0-	-0-	25	1	3243	2	Y	10					81
								11	9									
*09	3168	X	3168	-0-		-0-	-0-	24	1	3138	2	Y	5	51	1			35
								6	9									
*10	3176	X	3176	-0-		-0-	-0-	24	1	3137	2	Y	14					49
								15	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	DLQ G-10		1438	-0-	1438	6023	11	1	1418	2	Y	8					107
							9	9									
06	2900	N	1331	-0-	-1569	4454	10	1	1319	2	Y	2					109
							2	9									
07	3100	N	1538	-0-	-1562	2892	12	1	1518	2	Y	7	53	1			63
							8	9									
08	3100	N	1534	-0-	-1566	1326	12	1	1515	2	Y	6					69
							7	9									
*09	2686	N	1360	-0-	-1326	-0-	10	1	1342	2	Y	7					76
							8	9									
*10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	12	1	1530	2	Y	4					80
							4	9									

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1925	-0-	1925	7583	15	1	1902	2	Y	7					34
							8	9									
06	2900	N	1856	-0-	-1044	6539	14	1	1831	2	Y	10					44
							11	9									
07	3100	N	1879	-0-	-1221	5318	14	1	1847	2	Y	16					60
							18	9									
08	3100	N	1739	-0-	-1361	3957	13	1	1708	2	Y	16					76
							18	9									
*09	3000	N	1692	-0-	-1308	2649	13	1	1669	2	Y	9	65	1			20
							10	9									
*10	3100	N	1536	-0-	-1564	1085	12	1	1518	2	Y	5					25
							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
05	DLQ G-10		3409	-0-	3409	13036	26	1	3374	2	Y	8					43
							9	9									
06	16352	X	3316	-0-	-13036	-0-	25	1	3276	2	Y	14					57
							15	9									
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	26	1	3417	2	Y	9					66
							10	9									
08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	26	1	3343	2	Y	8	43	1			31
							9	9									
*09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	23	1	3062	2	Y	7					38
							8	9									
*10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	25	1	3312	2	Y	9					47
							10	9									

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	1890	-0-		1890	7341	14	1 8 9	1868	2	Y	7					36
06	2900	N	1862	-0-		-1038	6303	14	1 4 9	1844	2	Y	4					40
07	3100	N	1872	-0-		-1228	5075	14	1 9 9	1849	2	Y	8					48
08	3100	N	1844	-0-		-1256	3819	14	1 7 9	1823	2	Y	6					54
*09	3000	N	1749	-0-		-1251	2568	13	1 17 9	1719	2	Y	15	47	1			22
*10	3100	N	1839	-0-		-1261	1307	14	1 2 9	1823	2	Y	2					24

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	2162	-0-		2162	8395	16	1	2146	2	Y	-0-					83
06	2900	N	2132	-0-		-768	7627	16	1 2 9	2114	2	Y	2					85
07	3100	N	2158	-0-		-942	6685	16	1 9 9	2133	2	Y	8	57	1			36
08	3100	N	2094	-0-		-1006	5679	16	1 2 9	2076	2	Y	2					38
*09	3000	N	1993	-0-		-1007	4672	15	1 3 9	1975	2	Y	3					41
*10	3100	N	1962	-0-		-1138	3534	15	1 6 9	1941	2	Y	5					46

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	2518	-0-		2518	9611	19	1 8 9	2491	2	Y	7					34
06	2900	N	2424	-0-		-476	9135	18	1 11 9	2395	2	Y	10					44
07	3100	N	2536	-0-		-564	8571	19	1 18 9	2499	2	Y	16					60
08	3100	N	2490	-0-		-610	7961	19	1 19 9	2452	2	Y	17					77
*09	3000	N	2358	-0-		-642	7319	18	1 10 9	2330	2	Y	9	66	1			20
*10	3100	N	2329	-0-		-771	6548	18	1 6 9	2305	2	Y	5					25

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1896	-0-		-1204	825	14	1 9 9	1873	2	Y	8					44
06	2532	N	1707	-0-		-825	-0-	13	1 8 9	1686	2	Y	7					51
07	1736	N	1571	-0-		-165	-0-	12	1 7 9	1552	2	Y	6					57
08	1829	N	1555	-0-		-274	-0-	12	1 9 9	1534	2	Y	8	25	1			40
09	1710	N	1651	-0-		-59	-0-	13	1 4 9	1634	2	Y	4	34	1			10
*10	1677	N	1677	-0-		-0-	-0-	13	1 8 9	1656	2	Y	7					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2199	-0-	2199	8655		17 1	2182	2	Y	-0-					107
06	2900	N	2141	-0-	-759	7896		16 1	2123	2	Y	2					109
								2 9									
07	3100	N	2242	-0-	-858	7038		17 1	2214	2	Y	10	73	1			46
								11 9									
08	3100	N	2157	-0-	-943	6095		16 1	2138	2	Y	3					49
								3 9									
*09	3000	N	2080	-0-	-920	5175		16 1	2061	2	Y	3					52
								3 9									
*10	3100	N	2126	-0-	-974	4201		16 1	2102	2	Y	7					59
								8 9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

05	DLQ G-10		3004	-0-	3004	11813		23 1	2974	2	Y	6					67
								7 9									
06	14656	X	2843	-0-	-11813	-0-		22 1	2812	2	Y	8					75
								9 9									
07	3038	X	3006	-0-	-32	-0-		23 1	2979	2	Y	4	34	1			45
								4 9									
08	3038	X	2926	-0-	-112	-0-		22 1	2895	2	Y	8					53
								9 9									
09	2940	X	2831	-0-	-109	-0-		22 1	2808	2	Y	1	37	1			17
								1 9									
10	3007	X	2872	-0-	-135	-0-		22 1	2848	2	Y	2					19
								2 9									

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

05	1860	N	1223	-0-	-637	-0-		9 1	1197	2	N	15					90
								17 9									
06	1770	N	1180	-0-	-590	-0-		9 1	1169	2	N	2					92
								2 9									
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-		13 1	1705	2	N	1					93
								1 9									
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-		17 1	2163	2	N	-0-					93
*09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-		19 1	2418	2	N	2					95
								2 9									
*10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-		18 1	2397	2	N	7					102
								8 9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537

05	4123	X	3878	-0-	-245	-0-		29 1	3843	2	Y	5					27
								6 9									
06	3960	X	3713	-0-	-247	-0-		28 1	3675	2	Y	9					36
								10 9									
07	3968	X	3804	-0-	-164	-0-		29 1	3769	2	Y	5					41
								6 9									
08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-		28 1	3709	2	Y	6	27	1			20
								7 9									
*09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-		27 1	3552	2	Y	4					24
								4 9									
*10	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-		27 1	3563	2	Y	5					29
								6 9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 12/06/2007 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
05	DLQ G-10		2510	-0-	2510	8163	19	1	2487	2	Y	4					67
							4	9									
06	2900	N	1875	-0-	-1025	7138	14	1	1860	2	Y	1					68
							1	9									
07	3100	N	18	-0-	-3082	4056	18	2			Y	-0-					68
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	956					Y	-0-					68
09	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					68
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	3	1	371	2	Y	-0-					68

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
05	DLQ G-10		1807	-0-	1807	6888	14	1	1789	2	Y	4					86
							4	9									
06	2900	N	1808	-0-	-1092	5796	14	1	1793	2	Y	1					87
							1	9									
07	3100	N	1805	-0-	-1295	4501	14	1	1783	2	Y	7					94
							8	9									
08	3100	N	1800	-0-	-1300	3201	14	1	1778	2	Y	7					101
							8	9									
*09	3000	N	1745	-0-	-1255	1946	13	1	1717	2	Y	14					115
							15	9									
*10	3100	N	1723	-0-	-1377	569	13	1	1706	2	Y	4	94	1			25
							4	9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2719	-0-	2719	10710	21	1	2688	2	N	9					65
							10	9									
06	2900	N	2549	-0-	-351	10359	19	1	2518	2	N	11					76
							12	9									
07	3100	N	2735	-0-	-365	9994	21	1	2703	2	N	10					86
							11	9									
08	3100	N	2649	-0-	-451	9543	20	1	2614	2	N	14					100
							15	9									
*09	3000	N	2540	-0-	-460	9083	19	1	2509	2	N	11	72	1			39
							12	9									
*10	3100	N	2504	-0-	-596	8487	19	1	2478	2	N	6					45
							7	9									

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

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

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3859	-0-	3859	15066	29	1	3820	2	Y	9					46
							10	9									
06	18757	X	3691	-0-	-15066	-0-	28	1	3655	2	Y	7					53
							8	9									
07	3968	X	3771	-0-	-197	-0-	29	1	3734	2	Y	7					60
							8	9									
08	3875	X	3841	-0-	-34	-0-	29	1	3802	2	Y	9	26	1			43
							10	9									
09	3750	X	3627	-0-	-123	-0-	28	1	3596	2	Y	3	36	1			10
							3	9									
10	3844	X	3726	-0-	-118	-0-	28	1	3689	2	Y	8					18
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3914	-0-		3914	16660	30	1	3881	2	Y	3					62
								3	9									
06	20622	X	3962	-0-		-16660	-0-	30	1	3930	2	Y	2					64
								2	9									
07	4526	X	4205	-0-		-321	-0-	32	1	4160	2	Y	12					76
								13	9									
08	4464	X	3280	-0-		-1184	-0-	25	1	3252	2	Y	3	64	1			15
								3	9									
09	4320	X	4268	-0-		-52	-0-	32	1	4232	2	Y	4					19
								4	9									
10	4216	X	3858	-0-		-358	-0-	29	1	3818	2	Y	10					29
								11	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	187	N	187	-0-		-0-	-0-	1	1	174	2	Y	11					25
								12	9									
06	141	N	141	-0-		-0-	-0-	1	1	134	2	Y	5	14	1			16
								6	9									
07	186	N	127	-0-		-59	-0-	1	1	122	2	Y	4					20
								4	9									
08	186	N	91	-0-		-95	-0-	1	1	89	2	Y	1					21
								1	9									
09	150	N	65	-0-		-85	-0-	64	2	1	9	Y	1	14	1			8
*10	172	N	172	-0-		-0-	-0-	1	1	170	2	Y	1					9
								1	9									

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2707	-0-		2707	10758	21	1	2679	2	Y	6					65
								7	9									
06	2900	N	2670	-0-		-230	10528	20	1	2643	2	Y	6					71
								7	9									
07	3100	N	2767	-0-		-333	10195	21	1	2729	2	Y	15	57	1			29
								17	9									
08	3100	N	2485	-0-		-615	9580	19	1	2463	2	Y	3					32
								3	9									
*09	3000	N	2592	-0-		-408	9172	20	1	2561	2	Y	10					42
								11	9									
*10	3100	N	2592	-0-		-508	8664	20	1	2561	2	Y	10	7	8			45
								11	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3763	-0-		3763	14664	29	1	3715	2	N	17	95	1			137
								19	9									
06	18321	X	3657	-0-		-14664	-0-	28	1	3629	2	N	-0-					137
07	3813	X	3760	-0-		-53	-0-	29	1	3724	2	N	6	58	1			85
								7	9									
08	3782	X	3682	-0-		-100	-0-	28	1	3646	2	N	7					92
								8	9									
09	3660	X	3466	-0-		-194	-0-	26	1	3439	2	N	1	63	1			30
								1	9									
10	3782	X	3505	-0-		-277	-0-	27	1	3465	2	N	12					42
								13	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	DLQ G-10		2077	-0-	2077	8155	16	1	2055	2	Y	5					59
							6	9									
06	2900	N	1990	-0-	-910	7245	15	1	1966	2	Y	8					67
							9	9									
07	3100	N	2057	-0-	-1043	6202	16	1	2038	2	Y	3	30	1			40
							3	9									
08	3100	N	1974	-0-	-1126	5076	15	1	1951	2	Y	7					47
							8	9									
*09	3000	N	1781	-0-	-1219	3857	14	1	1766	2	Y	1	33	1			15
							1	9									
*10	3100	N	1768	-0-	-1332	2525	13	1	1754	2	Y	1					16
							1	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 07/16/2008 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
05	DLQ G-10		3844	-0-	3844	15123	29	1	3805	2	Y	9					81
							10	9									
06	18777	X	3654	-0-	-15123	-0-	28	1	3606	2	Y	18					99
							20	9									
07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	30	1	3926	2	Y	18					117
							20	9									
08	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	28	1	3714	2	Y	19	47	1			89
							21	9									
09	3630	X	3530	-0-	-100	-0-	27	1	3486	2	Y	15					104
							17	9									
10	3751	X	3417	-0-	-334	-0-	26	1	3371	2	Y	18					122
							20	9									

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
05	DLQ G-10		3148	-0-	3148	12254	24	1	3121	2	Y	3					20
							3	9									
06	15269	X	3015	-0-	-12254	-0-	23	1	2986	2	Y	5					25
							6	9									
07	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	23	1	3023	2	Y	8					33
							9	9									
08	2945	X	2808	-0-	-137	-0-	21	1	2779	2	Y	7	23	1			17
							8	9									
09	2850	X	2816	-0-	-34	-0-	21	1	2782	2	Y	12					29
							13	9									
10	2945	X	2834	-0-	-111	-0-	22	1	2809	2	Y	3					32
							3	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9382 - 10017

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	25	1			6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 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
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2263	2	6	9	N	5					233
06	2130	N	2110	-0-	-20	-0-	2095	2	15	9	N	14					247
07	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	2156	2	6	9	N	5					252
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2208	2	6	9	N	5					257
*09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2098	2	9	9	N	8					265
10	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	2131	2	7	9	N	6	184	1			87

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

05	DLQ G-10	1582	-0-	1582	3077	12 9	1 9	1561	2	Y	8					56
06	DLQ G-10	987	-0-	987	4064	7 18	1 9	962	2	Y	16					72
07	DLQ G-10	1138	-0-	1138	5202	9 17	1 9	1112	2	Y	15					87
08	T. A.	235	-0-	235	5437	2 4	1 9	229	2	Y	4	35	1			56
*09	5437 X	-0-	-0-	-5437	-0-					Y	-0-					56
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					56

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

05	DLQ G-10	2757	-0-	2757	12086	21 3	1 9	2733	2	Y	3					21
06	15149 X	3063	-0-	-12086	-0-	23 7	1 9	3033	2	Y	6					27
07	3193 X	3185	-0-	-8	-0-	24 9	1 9	3152	2	Y	8					35
08	3193 X	3131	-0-	-62	-0-	24 8	1 9	3099	2	Y	7	24	1			18
09	3090 X	2956	-0-	-134	-0-	22 14	1 9	2920	2	Y	13					31
10	3193 X	2846	-0-	-347	-0-	22 3	1 9	2821	2	Y	3					34

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

05	DLQ G-10	4862	-0-	4862	18807	37 54	1 9	4771	2	Y	49					112
06	23405 X	4598	-0-	-18807	-0-	35 24	1 9	4539	2	Y	22	63	1			71
07	4805 X	4767	-0-	-38	-0-	36 19	1 9	4712	2	Y	17					88
08	4805 X	4641	-0-	-164	-0-	35 13	1 9	4593	2	Y	12					100
09	4650 X	4432	-0-	-218	-0-	34 9	1 9	4389	2	Y	8	64	1			44
10	4805 X	4460	-0-	-345	-0-	34 19	1 9	4407	2	Y	17					61

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	3286	X	2864	-0-	-422	-0-	22	1	2832	2	Y	9					34
							10	9									
06	3180	X	2893	-0-	-287	-0-	22	1	2860	2	Y	10					44
							11	9									
07	3286	X	2951	-0-	-335	-0-	22	1	2923	2	Y	5	27	1			22
							6	9									
08	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	22	1	2847	2	Y	6					28
							7	9									
*09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	21	1	2769	2	Y	6					34
							7	9									
*10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	26	1	3431	2	Y	5					39
							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
05	DLQ G-10		3691	-0-	3691	14646	28	1	3654	2	Y	8					47
							9	9									
06	18219	X	3573	-0-	-14646	-0-	27	1	3529	2	Y	15					62
							17	9									
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	28	1	3655	2	Y	10					72
							11	9									
08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	27	1	3544	2	Y	9	47	1			34
							10	9									
09	3300	X	3244	-0-	-56	-0-	25	1	3211	2	Y	7					41
							8	9									
10	3410	X	2620	-0-	-790	-0-	20	1	2590	2	Y	9					50
							10	9									

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
05	2604	N	2494	-0-	-110	-0-	19	1	2469	2	Y	5					26
							6	9									
06	2430	N	2282	-0-	-148	-0-	17	1	2251	2	Y	13					39
							14	9									
07	2480	N	2426	-0-	-54	-0-	18	1	2396	2	Y	11					50
							12	9									
08	2480	N	2304	-0-	-176	-0-	17	1	2276	2	Y	10					60
							11	9									
09	2280	N	2150	-0-	-130	-0-	16	1	2125	2	Y	8	49	1			19
							9	9									
10	2418	N	2117	-0-	-301	-0-	16	1	2093	2	Y	7					26
							8	9									

HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3043	-0-	3043	11377	23	1	3014	2	Y	5					26
							6	9									
06	14342	X	2965	-0-	-11377	-0-	22	1	2928	2	Y	14					40
							15	9									
07	3038	N	2915	-0-	-123	-0-	22	1	2882	2	Y	10					50
							11	9									
08	3038	N	2958	-0-	-80	-0-	22	1	2925	2	Y	10					60
							11	9									
09	2970	N	2823	-0-	-147	-0-	21	1	2793	2	Y	8	49	1			19
							9	9									
10	2914	N	2839	-0-	-75	-0-	22	1	2809	2	Y	7					26
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	DLQ G-10		4639	-0-	4639	18271	35 8	1 9	4596	2	Y	7					270
06	22939	X	4668	-0-	-18271	-0-	35 25	1 9	4608	2	Y	23					293
07	4805	X	4788	-0-	-17	-0-	36 13	1 9	4739	2	Y	12					305
08	4774	X	4683	-0-	-91	-0-	35 22	1 9	4626	2	Y	20					325
09	4650	X	4455	-0-	-195	-0-	34 17	1 9	4404	2	Y	15	187	1			153
10	4805	X	4595	-0-	-210	-0-	35 19	1 9	4541	2	Y	17					170

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

05	DLQ G-10		3464	-0-	3464	13644	26 2	1 9	3436	2	N	2					62
06	16807	X	3163	-0-	-13644	-0-	24 6	1 9	3133	2	N	5					67
07	3627	X	3382	-0-	-245	-0-	26 1	1 9	3355	2	N	1					68
08	3503	X	3058	-0-	-445	-0-	23 2	1 9	3033	2	N	2					70
09	3360	X	3275	-0-	-85	-0-	25	1	3250	2	N	-0-					70
10	3472	X	3404	-0-	-68	-0-	26 2	1 9	3376	2	N	2					72

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

05	DLQ G-10		1669	-0-	1669	5956	13 4	1 9	1652	2	Y	4					25
06	2900	N	1562	-0-	-1338	4618	12 15	1 9	1535	2	Y	14					39
07	3100	N	1612	-0-	-1488	3130	12 12	1 9	1588	2	Y	11					50
08	3100	N	1537	-0-	-1563	1567	12 11	1 9	1514	2	Y	10					60
*09	2804	N	1237	-0-	-1567	-0-	9 8	1 9	1220	2	Y	7	49	1			18
10	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	11 8	1 9	1384	2	Y	7					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	DLQ G-10		4145	-0-	4145	16442	31 12	1 9	4102	2	Y	11					35
06	20467	X	4025	-0-	-16442	-0-	31 11	1 9	3983	2	Y	10					45
07	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	32 13	1 9	4110	2	Y	12					57
08	4092	X	3885	-0-	-207	-0-	30 9	1 9	3846	2	Y	8	45	1			20
09	3960	X	3831	-0-	-129	-0-	29 9	1 9	3793	2	Y	8	19	1			9
10	4092	X	3881	-0-	-211	-0-	29 11	1 9	3841	2	Y	10					19

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	803	-0-	-67	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		857	-0-	857	857	857	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		808	-0-	808	1665	808	2			Y	-0-					-0-
*10	2462	N	797	-0-	-1665	-0-	797	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					147
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			Y	-0-					147
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			Y	-0-					147
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			Y	-0-					147
09	420	N	326	-0-	-94	-0-	326	2			Y	-0-					147
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	369	2	6	9	Y	5					152

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

05	1396	N	1057	-0-	-339	-0-	1057	2			Y	-0-					77
06	900	N	812	-0-	-88	-0-	812	2			Y	-0-					77
07	930	N	671	-0-	-259	-0-	671	2			Y	-0-					77
08	1054	N	837	-0-	-217	-0-	837	2			Y	-0-					77
09	810	N	723	-0-	-87	-0-	723	2			Y	-0-					77
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					77

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024

05	2048	N	1162	-0-	-886	-0-	1162	2			Y	-0-					25
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					25
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					25
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					25
09	1200	N	1078	-0-	-122	-0-	1078	2			Y	-0-					25
10	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	1220	2	2	9	Y	2					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	662	-0-	662	662	662	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	662					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	662					Y	-0-					-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902

05	3100	N	1970	-0-	-1130	2405	1968	2	2	9	Y	2					53
06	3000	N	1748	-0-	-1252	1153	1734	2	14	9	Y	13	57	1			9
07	2726	N	1573	-0-	-1153	-0-	1573	2			Y	-0-					9
08	1984	N	1542	-0-	-442	-0-	1527	2	15	9	Y	14					23
09	1740	N	1441	-0-	-299	-0-	1439	2	2	9	Y	2					25
10	1581	N	1431	-0-	-150	-0-	1420	2	11	9	Y	10					35

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

05	3100	N	1492	-0-	-1608	884	1490	2	2	9	Y	2					53
06	2295	N	1411	-0-	-884	-0-	1397	2	14	9	Y	13	57	1			9
07	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1518	2			Y	-0-					9
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1473	2	15	9	Y	14					23
09	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	1388	2	2	9	Y	2					25
10	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	1369	2	11	9	Y	10					35

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984

05	3100	N	2354	-0-	-746	2496	2354	2			Y	-0-					38
06	3000	N	1794	-0-	-1206	1290	1794	2			Y	-0-					38
07	2844	N	1554	-0-	-1290	-0-	1552	2	2	9	Y	2					40
08	1891	N	872	-0-	-1019	-0-	872	2			Y	-0-					40
09	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	1631	2			Y	-0-					40
10	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1518	2	8	9	Y	7					47

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

05	3100	N	2022	-0-	-1078	2972	2022	2			Y	-0-					35
06	3000	N	2037	-0-	-963	2009	2037	2			Y	-0-					35
07	3100	N	2232	-0-	-868	1141	2232	2			Y	-0-					35
08	2649	N	1508	-0-	-1141	-0-	1505	2	3	9	Y	3					38
09	2040	N	1705	-0-	-335	-0-	1705	2			Y	-0-					38
10	2232	N	1643	-0-	-589	-0-	1637	2	6	9	Y	5					43

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006

05	998	N	828	-0-	-170	-0-	828	2			Y	-0-					39
06	900	N	709	-0-	-191	-0-	709	2			Y	-0-					39
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					39
08	837	N	473	-0-	-364	-0-	473	2			Y	-0-					39
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					39
10	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	2			Y	-0-					39

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830

05	3100	N	1359	-0-	-1741	525	1359	2			Y	-0-					65
06	1680	N	1110	-0-	-570	-0-	1110	2			Y	-0-					65
07	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1180	2			Y	-0-					65
08	1364	N	662	-0-	-702	-0-	662	2			Y	-0-					65
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					65
10	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			Y	-0-					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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
05	880	N	828	-0-	-52	-0-	828	2			Y	-0-					27
06	870	N	656	-0-	-214	-0-	656	2			Y	-0-					27
07	775	N	641	-0-	-134	-0-	641	2			Y	-0-					27
08	837	N	360	-0-	-477	-0-	360	2			Y	-0-					27
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					27
10	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			Y	-0-					27

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
05	3100	N	2183	-0-	-917	3188	2181	2	2	9	Y	2					53
06	3000	N	1962	-0-	-1038	2150	1948	2	14	9	Y	13	57	1			9
07	3100	N	1849	-0-	-1251	899	1849	2			Y	-0-					9
08	2708	N	1809	-0-	-899	-0-	1794	2	15	9	Y	14					23
09	1950	N	1692	-0-	-258	-0-	1690	2	2	9	Y	2					25
10	1860	N	1680	-0-	-180	-0-	1669	2	11	9	Y	10					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
05	2849	N	1390	-0-	-1459	-0-	1390	2			Y	-0-					27
06	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	1143	2			Y	-0-					27
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					27
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					27
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					27
*10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1257	2	1	9	Y	1					28

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	2			N	-0-					84
06	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					84
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					84
08	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	1			N	-0-					84
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					84
*10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					84

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					188
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					188
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-	77	1			111
08	1798	N	548	-0-	-1250	-0-	548	5			N	-0-					111
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					111
*10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					111

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	2			N	-0-					102
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	908	2	26	9	N	24					126
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-	75	1			51
08	744	N	455	-0-	-289	-0-	455	2			N	-0-					51
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					51
*10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					51

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC 742142
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
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	760	1 2	3078	2	N	2	2	8			65
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	734	1 2	2915	2	N	2	2	8			65
07	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	755	1 2	2983	2	N	1	1	8			65
08	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	758	1 1	2963	2	N	1	1	8			65
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	756	1 2	2819	2	N	2	2	8			65
*10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	773	1 1	2886	2	N	1	1	8			65

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	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

05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					50
06	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	2			N	-0-					50
07	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					50
08	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					50
09	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-					50
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					50

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CHERRY, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096510 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9272 - 9374

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	246	1	2518	2	N	-0-					49
06	2310	X	1957	-0-	-353	-0-	210	1	1747	2	N	-0-					49
07	3193	X	2004	-0-	-1189	-0-	223	1	1781	2	N	-0-					49
08	3193	X	1930	-0-	-1263	-0-	243	1	1687	2	N	-0-					49
09	3090	X	1442	-0-	-1648	-0-	231	1	1211	2	N	-0-					49
10	2759	X	1825	-0-	-934	-0-	222	1	1463	2	N	127					176
							140	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	44	1	440	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	38	1	391	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	64	1	667	2	Y	-0-					-0-
08	591	X	591	-0-	-0-	-0-	52	1	539	2	Y	-0-					-0-
09	480	X	413	-0-	-67	-0-	38	1	374	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	744	X	385	-0-	-359	-0-	37	1	347	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

05	2015	X	1680	-0-	-335	-0-	230	1	1432	2	Y	16	91	1			32
							18	9									
06	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	239	1	1522	2	Y	4					36
							4	9									
07	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	238	1	1621	2	Y	5					41
							6	9									
08	1798	X	1651	-0-	-147	-0-	223	1	1426	2	Y	2					43
							2	9									
09	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	253	1	1611	2	Y	-0-					43
*10	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	263	1	1708	2	Y	-0-					43

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

05	2630	N	1475	-0-	-1155	-0-	147	1	1328	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1404	-0-	-96	-0-	140	1	1264	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	146	1	1282	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	145	1	1275	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	141	1	1227	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	154	1	1306	2	Y	5					5
							6	9									

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	117	1	2052	2	Y	113	149	1	1	8	18
							124	9									
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	144	1	2915	2	Y	-0-					18
07	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	115	1	2190	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
08	2294	X	2234	-0-	-60	-0-	117	1	2115	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
09	3060	X	1928	-0-	-1132	-0-	97	1	1830	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
10	3162	X	2000	-0-	-1162	-0-	103	1	1895	2	Y	2	2	8			18
							2	9									

CURRY, W. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 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
05	868	N	552	-0-	-316	-0-	49	1	496	2	N	6					56
							7	9									
06	930	N	546	-0-	-384	-0-	51	1	494	2	N	1					57
							1	9									
07	651	N	504	-0-	-147	-0-	50	1	442	2	N	11	1	8			67
							12	9									
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	96	1	874	2	N	-0-					67
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	104	1	998	2	N	4					71
							4	9									
*10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	125	1	1204	2	N	12	65	1			18
							13	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 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
05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	115	1	2911	2	N	2	2	8			72
							2	9									
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	108	1	2761	2	N	1	1	8			72
							1	9									
07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	117	1	3079	2	N	1	1	8			72
							1	9									
08	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	118	1	3213	2	N	2	2	8			72
							2	9									
09	3000	N	3197	-0-	197	197	106	1	3089	2	N	2	2	8			72
							2	9									
*10	3480	X	3283	-0-	-197	-0-	130	1	3152	2	N	1	1	8			72
							1	9									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	631	-0-	-20	-0-	73	1	558	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	533	-0-	-97	-0-	61	1	472	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	414	-0-	-237	-0-	50	1	364	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	425	-0-	-195	-0-	51	1	374	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	265	-0-	-275	-0-	30	1	235	2	Y	-0-					-0-
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	62	1	465	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	203	1	1973	2	N	-0-					50
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	201	1	2030	2	N	1	1	8			50
							1	9									
07	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	223	1	2472	2	N	71					121
							78	9									
08	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	193	1	2492	2	N	2	2	8			121
							2	9									
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	162	1	2166	2	N	1	1	8			121
							1	9									
10	2759	N	2161	-0-	-598	-0-	153	1	2008	2	N	-0-					121

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
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	47	1	290	2	Y	11	78	1			27
							12	9									
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	39	1	246	2	Y	2					29
							2	9									
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	200	1	1364	2	Y	9					38
							10	9									
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	271	1	1735	2	Y	24					62
							26	9									
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	254	1	1612	2	Y	36	1	8			97
							40	9									
10	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	195	1	1264	2	Y	12					109
							13	9									

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2806	-0-	-449	-0-	280	1	2526	2	Y	-0-					46
06	3150	X	2679	-0-	-471	-0-	267	1	2412	2	Y	-0-					46
07	3255	X	2714	-0-	-541	-0-	278	1	2436	2	Y	-0-					46
08	2914	X	2739	-0-	-175	-0-	279	1	2458	2	Y	2					48
							2	9									
09	2760	X	2621	-0-	-139	-0-	270	1	2351	2	Y	-0-					48
10	2821	X	2736	-0-	-85	-0-	289	1	2445	2	Y	2					50
							2	9									

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
05	2728	X	1569	-0-	-1159	-0-	84	1	1483	2	Y	2	9	1	2	8	-0-
							2	9									
06	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	97	1	1964	2	Y	10	4	1	4	8	2
							11	9									
07	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	103	1	1963	2	Y	5	5	8			2
							6	9									
08	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	100	1	1806	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	2070	X	1647	-0-	-423	-0-	82	1	1551	2	Y	13	11	1	2	8	2
							14	9									
10	2139	X	1177	-0-	-962	-0-	61	1	1116	2	Y	-0-	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	1736	X	1685	-0-	-51	-0-	144	1	1537	2	Y	4					99
							4	9									
06	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	159	1	1577	2	Y	5					104
							6	9									
07	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	163	1	1678	2	Y	-0-					104
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	178	1	1576	2	Y	-0-					104
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	162	1	1698	2	Y	-0-					104
10	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	159	1	1655	2	Y	-0-					104

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	220	1	2361	2	Y	5	1	8			63
							6	9									
06	2190	X	2046	-0-	-144	-0-	187	1	1855	2	Y	4	2	8			65
							4	9									
07	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	214	1	2200	2	Y	1	1	8			65
							1	9									
08	2325	X	2209	-0-	-116	-0-	225	1	1982	2	Y	2	2	8			65
							2	9									
09	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	228	1	2399	2	Y	2	2	8			65
							2	9									
*10	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	244	1	2531	2	Y	2	2	8			65
							2	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2111	-0-	-989	1396	112	1	1958	2	Y	37	23	1	4	8	10
							41	9									
06	3000	N	2272	-0-	-728	668	106	1	2138	2	Y	25	23	1	3	8	9
							28	9									
07	2608	N	1940	-0-	-668	-0-	96	1	1833	2	Y	10	3	8			16
							11	9									
08	2108	N	1897	-0-	-211	-0-	99	1	1785	2	Y	12	20	1	2	8	6
							13	9									
09	2280	N	2114	-0-	-166	-0-	106	1	1983	2	Y	23	23	1	2	8	4
							25	9									
10	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	95	1	1748	2	Y	23	19	1	4	8	4
							25	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	64	1	1118	2	Y	-0-					-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	53	1	1068	2	Y	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	62	1	1122	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	60	1	1127	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	59	1	1097	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 148256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8995 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	860	-0-	-39	-0-	46	1	811	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	63	1	1281	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	79	1	1507	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	69	1	1249	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	91	1	1709	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	1178	N	703	-0-	-475	-0-	35	1	644	2	Y	22	10	1	6	8	6
							24	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8791 - 10306

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

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2240	N	1341	-0-	-899	-0-	72	1	1266	2	Y	3	11	1	3	8	-0-
							3	9									
06	1320	N	1196	-0-	-124	-0-	56	1	1136	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	1426	N	1226	-0-	-200	-0-	61	1	1163	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	62	1	1112	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	56	1	1050	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	57	1	1051	2	Y	14	5	1	6	8	3
							15	9									

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 10416 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1483	-0-	-160	-0-	102	1	1381	2	N	-0-					27
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	98	1	1372	2	N	-0-					27
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	100	1	1411	2	N	109					136
							120	9									
08	1488	N	949	-0-	-539	-0-	63	1	886	2	N	-0-					136
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	127	1	1526	2	N	-0-					136
10	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	126	1	1445	2	N	-0-					136

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

05	3100	N	2161	-0-	-939	1795	91	1	2069	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
06	3000	N	2016	-0-	-984	811	86	1	1901	2	Y	26	1	8			37
							29	9									
07	2838	N	2027	-0-	-811	-0-	88	1	1938	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
08	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	93	1	1940	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
09	2010	N	1978	-0-	-32	-0-	97	1	1880	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
*10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	98	1	1993	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

05	3001	N	2451	-0-	-550	-0-	103	1	2346	2	Y	2	2	8			44
							2	9									
06	3000	N	3161	-0-	161	161	137	1	3022	2	Y	2	2	8			44
							2	9									
07	2966	N	2805	-0-	-161	-0-	122	1	2682	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
08	2449	X	2305	-0-	-144	-0-	106	1	2197	2	Y	2	2	8			44
							2	9									
09	3150	X	2427	-0-	-723	-0-	118	1	2308	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
10	3255	X	2704	-0-	-551	-0-	126	1	2577	2	Y	1	1	8			44
							1	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

05	3162	X	3133	-0-	-29	-0-	282	1	2850	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
06	3030	X	3015	-0-	-15	-0-	270	1	2744	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
07	3131	X	3014	-0-	-117	-0-	266	1	2748	2	Y	-0-					22
08	3131	X	3075	-0-	-56	-0-	271	1	2804	2	Y	-0-					22
09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	279	1	2786	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
*10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	304	1	2876	2	Y	1	1	8			22
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

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
05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	146	1	2549	2	Y	137	146	1	2	8	12
							151	9									
06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	120	1	2415	2	Y	47	48	1	3	8	8
							52	9									
07	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	140	1	2669	2	Y	42	35	1	2	8	13
							46	9									
08	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	149	1	2692	2	Y	104	96	1	2	8	19
							114	9									
09	2580	N	2472	-0-	-108	-0-	125	1	2343	2	Y	4	4	8			19
							4	9									
10	2852	N	2003	-0-	-849	-0-	103	1	1889	2	Y	10	18	1	4	8	7
							11	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284

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
05	3018	N	1967	-0-	-1051	-0-	100	1	1750	2	Y	106	146	1	3	8	15
							117	9									
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	68	1	1374	2	Y	112	100	1	3	8	24
							123	9									
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	98	1	1873	2	Y	178	138	1	2	8	62
							196	9									
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	107	1	1922	2	Y	34	75	1	2	8	19
							37	9									
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	77	1	1450	2	Y	44	3	8			60
							48	9									
10	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	70	1	1294	2	Y	135	121	1	6	8	68
							149	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

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
05	3100	N	1679	-0-	-1421	375	90	1	1577	2	Y	11	15	1	2	8	6
							12	9									
06	2363	N	1988	-0-	-375	-0-	92	1	1856	2	Y	36	29	1	2	8	11
							40	9									
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	113	1	2163	2	Y	18	1	8			28
							20	9									
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	103	1	1866	2	Y	5	24	1	1	8	8
							6	9									
09	1980	N	1940	-0-	-40	-0-	97	1	1828	2	Y	14	18	1	1	8	3
							15	9									
10	2294	N	1997	-0-	-297	-0-	102	1	1874	2	Y	19	16	1	4	8	2
							21	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

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
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	155	1	3420	2	N	1	1	8			41
							1	9									
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	149	1	3192	2	N	1	1	8			41
							1	9									
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	154	1	3075	2	N	1	1	8			41
							1	9									
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	148	1	3020	2	N	-0-					41
09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	145	1	2620	2	N	-0-					41
*10	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	154	1	2760	2	N	-0-					41

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2988	N	1620	-0-	-1368	-0-	142	1	1478	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1404	-0-	-66	-0-	120	1	1284	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1620	-0-	-209	-0-	137	1	1483	2	Y	-0-					-0-
08	1829	X	1488	-0-	-341	-0-	123	1	1364	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1770	X	1485	-0-	-285	-0-	124	1	1360	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1612	X	1483	-0-	-129	-0-	140	1	1343	2	Y	-0-					-0-

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
05	806	N	785	-0-	-21	-0-	41	1	721	2	Y	21	40	1			17
							23	9									
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	32	1	652	2	Y	34	35	1	2	8	14
							37	9									
07	651	N	596	-0-	-55	-0-	29	1	557	2	Y	9	2	8			21
							10	9									
08	775	N	521	-0-	-254	-0-	27	1	486	2	Y	7	21	1			7
							8	9									
09	720	N	701	-0-	-19	-0-	35	1	651	2	Y	14	17	1	1	8	3
							15	9									
10	589	N	402	-0-	-187	-0-	20	1	374	2	Y	7	8	1			2
							8	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2795	-0-	-26	-0-	241	1	2512	2	Y	38					82
							42	9									
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	260	1	2786	2	Y	-0-					82
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	274	1	2959	2	Y	15					97
							17	9									
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	250	1	2772	2	Y	1	1	8			97
							1	9									
09	3060	X	2910	-0-	-150	-0-	243	1	2666	2	Y	1	1	8			97
							1	9									
10	3255	X	2978	-0-	-277	-0-	281	1	2697	2	Y	-0-					97

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3987	-0-	887	3478	168	1	3818	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
06	3000	N	3721	-0-	721	4199	162	1	3558	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
07	3100	N	3950	-0-	850	5049	171	1	3778	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
08	8463	X	3414	-0-	-5049	-0-	157	1	3256	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
09	3870	X	3579	-0-	-291	-0-	175	1	3403	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
10	3999	X	3483	-0-	-516	-0-	163	1	3319	2	Y	1	1	8			28
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3029	-0-	-288	-0-	261	1	2727	2	Y	37					82
							41	9									
06	3120	X	2754	-0-	-366	-0-	235	1	2519	2	Y	-0-					82
07	3317	X	3050	-0-	-267	-0-	254	1	2745	2	Y	46					128
							51	9									
08	3317	X	2909	-0-	-408	-0-	240	1	2668	2	Y	1	1	8			128
							1	9									
09	3210	X	2696	-0-	-514	-0-	225	1	2470	2	Y	1	1	8			128
							1	9									
10	3038	X	923	-0-	-2115	-0-	87	1	836	2	Y	-0-					128

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1970	-0-	-1130	1060	104	1	1816	2	Y	45	69	1	3	8	29
							50	9									
06	3000	N	2195	-0-	-805	255	101	1	2044	2	Y	45	51	1	2	8	21
							50	9									
07	2919	N	2664	-0-	-255	-0-	130	1	2477	2	Y	52	2	8			71
							57	9									
08	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	144	1	2592	2	Y	29	73	1	2	8	25
							32	9									
09	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	129	1	2420	2	Y	53	64	1	2	8	12
							58	9									
*10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	113	1	2080	2	Y	92	85	1	4	8	15
							101	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1273	-0-	-370	-0-	68	1	1198	2	N	6	6	8			105
							7	9									
06	1500	N	1021	-0-	-479	-0-	46	1	935	2	N	36	109	1	5	8	27
							40	9									
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	86	1	1649	2	N	11	11	8			27
							12	9									
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	90	1	1618	2	N	5	5	8			27
							6	9									
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	81	1	1511	2	N	5	5	8			27
							6	9									
10	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	80	1	1477	2	N	6	6	8			27
							7	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2688	N	1779	-0-	-909	-0-	96	1	1681	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	105	1	2119	2	Y	38	30	1	2	8	6
							42	9									
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	112	1	2144	2	Y	6	7	1	3	8	2
							7	9									
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	101	1	1819	2	Y	12	9	1	3	8	2
							13	9									
09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	105	1	1979	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
*10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	110	1	2032	2	Y	4	2	1	4	8	-0-
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	N	2486	-0-	-428	-0-	171	1	2315	2	N	-0-					57
06	2580	N	2466	-0-	-114	-0-	165	1	2299	2	N	2					59
							2	9									
07	2635	N	2623	-0-	-12	-0-	173	1	2450	2	N	-0-					59
08	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	186	1	2609	2	N	-0-					59
09	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	201	1	2403	2	N	-0-					59
*10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	211	1	2427	2	N	-0-					59

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	997	-0-	-150	-0-	54	1	943	2	N	-0-					59
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	76	1	1535	2	N	-0-					59
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	106	1	2017	2	N	-0-					59
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	71	1	1282	2	N	-0-					59
09	1620	N	1160	-0-	-460	-0-	57	1	1066	2	N	34	3	8			90
							37	9									
10	2108	N	1098	-0-	-1010	-0-	56	1	1033	2	N	8	8	8			90
							9	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	24	1	215	2	Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	261	2	Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	29	1	255	2	Y	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	30	1	263	2	Y	-0-					-0-
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	30	1	255	2	Y	2					2
							2	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	3	1	19	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2000	-0-	-1100	203	200	1	1800	2	Y	-0-					-0-
06	2142	N	1939	-0-	-203	-0-	194	1	1745	2	Y	-0-					-0-
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	198	1	1742	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1903	-0-	-112	-0-	194	1	1709	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1829	-0-	-121	-0-	189	1	1640	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1689	-0-	-264	-0-	178	1	1508	2	Y	3					3
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	86	1	864	2	N	-0-					24
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	84	1	814	2	N	-0-					24
07	806	N	559	-0-	-247	-0-	57	1	502	2	N	-0-					24
08	961	N	524	-0-	-437	-0-	52	1	472	2	N	-0-					24
09	900	N	527	-0-	-373	-0-	50	1	477	2	N	-0-					24
10	558	N	474	-0-	-84	-0-	45	1	429	2	N	-0-					24

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

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

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	259	1	1985	2	Y	-0-					23
06	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	269	1	2076	2	Y	-0-					23
07	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	294	1	2150	2	Y	-0-					23
08	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	268	1	1983	2	Y	-0-					23
09	2340	X	2080	-0-	-260	-0-	235	1	1845	2	Y	-0-					23
10	2449	X	2383	-0-	-66	-0-	282	1	2101	2	Y	-0-					23

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	73	1	1282	2	N	33	17	8			110
							36	9									
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	86	1	1738	2	N	85	119	1	12	8	64
							94	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					80
08	1395	N	111	-0-	-1284	-0-	6	1	103	2	N	2	2	8			80
							2	9									
09	1920	N	135	-0-	-1785	-0-	49	1	86	2	N	-0-					80
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	59	1	78	2	N	-0-					80

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5140	-0-	2040	2040	276	1	4832	2	N	29	19	8			100
							32	9									
06	3000	N	5813	-0-	2813	4853	273	1	5517	2	N	21	21	8			100
							23	9									
07	3100	N	4989	-0-	1889	6742	248	1	4727	2	N	13	13	8			100
							14	9									
08	11523	X	4781	-0-	-6742	-0-	250	1	4519	2	N	11	11	8			100
							12	9									
09	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	284	1	5340	2	N	32	12	8			120
							35	9									
*10	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	275	1	5066	2	N	93	170	1	20	8	23
							102	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	48	1	834	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	37	1	738	2	N	66	1	8			92
							73	9									
07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	135	1	2573	2	N	23	3	8			112
							25	9									
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	71	1	1282	2	N	2	2	8			112
							2	9									
09	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	137	1	2565	2	N	5	5	8			112
							6	9									
10	2635	N	2328	-0-	-307	-0-	119	1	2196	2	N	12	2	8			122
							13	9									

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	713	1	2290	2	N	29	162	1			36
							32	9									
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	690	1	2121	2	N	-0-					36
07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	713	1	2265	2	N	79					115
							87	9									
08	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	713	1	1966	2	N	-0-					115
09	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	667	1	1856	2	N	-0-					115
*10	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	713	1	2344	2	N	12	107	1			20
							13	9									

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	50	1	884	2	N	3	3	8			74
							3	9									
06	1290	N	1068	-0-	-222	-0-	50	1	1014	2	N	4	4	8			74
							4	9									
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	66	1	1265	2	N	32	1	8			105
							35	9									
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	51	1	929	2	N	5	5	8			105
							6	9									
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	57	1	1075	2	N	3	3	8			105
							3	9									
10	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	66	1	1223	2	N	3	3	8			105
							3	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	200	1	3507	2	N	3	3	8			25
							3	9									
06	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	179	1	3621	2	N	3	3	8			25
							3	9									
07	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	194	1	3703	2	N	3	3	8			25
							3	9									
08	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	189	1	3420	2	N	2	2	8			25
							2	9									
09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	178	1	3346	2	N	3	3	8			25
							3	9									
*10	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	175	1	3221	2	N	4	4	8			25
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	66	1	1	8	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516

05	1550	N	22	-0-	-1528	-0-	1	1	21	2	N	-0-					148
06	1440	N	60	-0-	-1380	-0-	3	1	57	2	N	-0-					148
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					148
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					148
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					148
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

05	3100	N	2764	-0-	-336	1914	713	1	1931	2	Y	109	174	1			69
							120	9									
06	3000	N	2924	-0-	-76	1838	690	1	2182	2	Y	47	1	8			115
							52	9									
07	3100	N	2356	-0-	-744	1094	713	1	1548	2	Y	86					201
							95	9									
08	3331	X	2237	-0-	-1094	-0-	713	1	1496	2	Y	25	182	1			44
							28	9									
09	2910	X	1600	-0-	-1310	-0-	667	1	888	2	Y	41					85
							45	9									
10	3007	X	1779	-0-	-1228	-0-	621	1	1112	2	Y	42					127
							46	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

05	1333	N	986	-0-	-347	-0-	53	1	932	2	N	1	1	8			53
							1	9									
06	1380	N	955	-0-	-425	-0-	42	1	856	2	N	52	2	8			103
							57	9									
07	1240	N	953	-0-	-287	-0-	47	1	904	2	N	2	2	8			103
							2	9									
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	58	1	1042	2	N	2	2	8			103
							2	9									
09	960	N	911	-0-	-49	-0-	46	1	861	2	N	4	4	8			103
							4	9									
*10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	52	1	961	2	N	5	62	1	4	8	42
							6	9									

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

05	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	59	1	1038	2	N	2	2	8			27
							2	9									
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	89	1	1800	2	N	12	2	8			37
							13	9									
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	82	1	1569	2	N	2	2	8			37
							2	9									
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	74	1	1341	2	N	2	2	8			37
							2	9									
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	118	1	2220	2	N	38	3	8			72
							42	9									
*10	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	147	1	2712	2	N	36	6	8			102
							40	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	85	1	1486	2	N	5	5	8			25
							6	9									
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	76	1	1540	2	N	41	4	8			62
							45	9									
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	80	1	1533	2	N	3	3	8			62
							3	9									
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	87	1	1563	2	N	3	3	8			62
							3	9									
09	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	81	1	1515	2	N	5	5	8			62
							6	9									
10	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	80	1	1479	2	N	8	8	8			62
							9	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. (I) GAS 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	835	N	835	-0-	-0-	-0-	45	1	790	2	N	-0-					45
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	46	1	929	2	N	-0-					45
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	53	1	1019	2	N	-0-					45
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	48	1	875	2	N	1	1	8			45
							1	9									
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	53	1	999	2	N	2	2	8			45
							2	9									
*10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	61	1	1133	2	N	2	2	8			45
							2	9									

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
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	57	1	998	2	N	-0-					80
06	960	N	574	-0-	-386	-0-	27	1	547	2	N	-0-					80
07	899	N	413	-0-	-486	-0-	21	1	392	2	N	-0-					80
08	1054	N	633	-0-	-421	-0-	33	1	600	2	N	-0-					80
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	58	1	1095	2	N	2	2	8			80
							2	9									
*10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	74	1	1372	2	N	2	2	8			80
							2	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
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	79	1	1376	2	N	4	4	8			34
							4	9									
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	79	1	1599	2	N	13	3	8			44
							14	9									
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	107	1	2034	2	N	3	3	8			44
							3	9									
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	87	1	1570	2	N	48	61	1	4	8	27
							53	9									
09	1680	N	1437	-0-	-243	-0-	72	1	1359	2	N	5	5	8			27
							6	9									
10	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	106	1	1958	2	N	8	8	8			27
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	80	1	1405	2	N	1	1	8			23
							1	9									
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	70	1	1420	2	N	3	3	8			23
							3	9									
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	69	1	1327	2	N	3	3	8			23
							3	9									
08	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	75	1	1356	2	N	3	3	8			23
							3	9									
09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	89	1	1666	2	N	2	2	8			23
							2	9									
*10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	72	1	1329	2	N	4	4	8			23
							4	9									

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	N	-0-					27
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	488	2	N	-0-					27
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	48	1	913	2	N	-0-					27
08	434	N	299	-0-	-135	-0-	16	1	283	2	N	-0-					27
09	510	N	247	-0-	-263	-0-	13	1	234	2	N	-0-					27
10	961	N	53	-0-	-908	-0-	3	1	50	2	N	-0-					27

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 10510

05	2232	N	1849	-0-	-383	-0-	100	1	1748	2	N	1	1	8			161
							1	9									
06	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	131	1	2654	2	N	12	6	8			167
							13	9									
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	124	1	2373	2	N	4	4	8			167
							4	9									
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	127	1	2290	2	N	5	5	8			167
							6	9									
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	115	1	2156	2	N	4	4	8			167
							4	9									
*10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	116	1	2137	2	N	16	149	1	8	8	26
							18	9									

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205713 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	139	1	2437	2	N	4	4	8			99
							4	9									
06	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	127	1	2563	2	N	100	171	1	1	8	27
							110	9									
07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	131	1	2497	2	N	3	3	8			27
							3	9									
08	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	138	1	2484	2	N	4	4	8			27
							4	9									
09	2640	N	2458	-0-	-182	-0-	124	1	2331	2	N	3	3	8			27
							3	9									
10	2635	N	2447	-0-	-188	-0-	126	1	2314	2	N	6	6	8			27
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	1237	-0-		-1119	-0-		67	1	1167	2	N	3	3	8			127
									3	9									
06	2070	N	1066	-0-		-1004	-0-		50	1	1010	2	N	5	5	8			127
									6	9									
07	1922	N	1530	-0-		-392	-0-		75	1	1438	2	N	15	2	8			140
									17	9									
08	2080	N	2080	-0-		-0-	-0-		109	1	1970	2	N	1	1	8			140
									1	9									
09	1815	N	1815	-0-		-0-	-0-		92	1	1720	2	N	3	3	8			140
									3	9									
*10	2200	N	2200	-0-		-0-	-0-		113	1	2078	2	N	8	8	8			140
									9	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2462	N	2462	-0-		-0-	-0-		133	1	2325	2	N	4	4	8			176
									4	9									
06	3000	N	3547	-0-		547	547		167	1	3377	2	N	3	3	8			176
									3	9									
07	3100	N	3278	-0-		178	725		163	1	3109	2	N	5	5	8			176
									6	9									
08	2953	N	2228	-0-		-725	-0-		117	1	2108	2	N	3	3	8			176
									3	9									
09	2850	X	2342	-0-		-508	-0-		118	1	2221	2	N	3	3	8			176
									3	9									
*10	3366	X	3366	-0-		-0-	-0-		173	1	3184	2	N	8	8	8			176
									9	9									

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

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

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1316	N	1316	-0-		-0-	-0-		70	1	1226	2	N	18	2	8			146
									20	9									
06	1090	N	1090	-0-		-0-	-0-		51	1	1037	2	N	2	2	8			146
									2	9									
07	1395	N	949	-0-		-446	-0-		47	1	898	2	N	4	4	8			146
									4	9									
08	1302	N	1046	-0-		-256	-0-		55	1	985	2	N	5	120	1	4	8	27
									6	9									
09	1080	N	1039	-0-		-41	-0-		52	1	983	2	N	4	4	8			27
									4	9									
10	961	N	950	-0-		-11	-0-		49	1	894	2	N	6	6	8			27
									7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2838	N	1307	-0-	-1531	-0-	70	1 2 9	1235	2	Y	2	2	8			-0-
06	1770	N	1229	-0-	-541	-0-	58	1 7 9	1164	2	Y	6	6	8			-0-
07	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	65	1 2 9	1245	2	Y	2	2	8			-0-
08	1829	X	1059	-0-	-770	-0-	55	1 4 9	1000	2	Y	4	4	8			-0-
09	1380	X	800	-0-	-580	-0-	40	1 1 9	759	2	Y	1	1	8			-0-
10	1302	X	1299	-0-	-3	-0-	67	1 4 9	1228	2	Y	4	4	8			-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2446	-0-	-654	1427	132	1 9 9	2305	2	Y	8	2	8			45
06	3000	N	2633	-0-	-367	1060	123	1 21 9	2489	2	Y	19	2	8			62
07	3100	N	2479	-0-	-621	439	123	1 13 9	2343	2	Y	12	3	8			71
08	2797	N	2358	-0-	-439	-0-	124	1 4 9	2230	2	Y	4	4	8			71
09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	129	1 2 9	2427	2	Y	2	2	8			71
*10	3100	N	3287	-0-	187	187	168	1 24 9	3095	2	Y	22	47	1	6	8	40

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
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	101	1 3 9	1772	2	N	3	3	8			122
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	92	1 3 9	1862	2	N	3	3	8			122
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	95	1 1 9	1813	2	N	1	1	8			122
08	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	97	1 2 9	1748	2	N	2	2	8			122
09	1950	N	1478	-0-	-472	-0-	75	1 1 9	1402	2	N	1	1	8			122
*10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	100	1 9 9	1842	2	N	8	8	8			122

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
05	2803	N	1659	-0-	-1144	-0-	89	1 3 9	1567	2	Y	3	3	8			-0-
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	81	1 22 9	1625	2	Y	20	3	8			17
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	89	1 3 9	1692	2	Y	3	3	8			17
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	100	1 4 9	1805	2	Y	4	4	8			17
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	93	1 10 9	1747	2	Y	9	9	8			17
*10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	99	1 22 9	1822	2	Y	20	15	1	10	8	12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	96	1	1674	2	N	87	2	8			150
							96	9									
06	1620	N	980	-0-	-640	-0-	46	1	933	2	N	1	1	8			150
							1	9									
07	1240	N	1083	-0-	-157	-0-	54	1	1026	2	N	3	3	8			150
							3	9									
08	1860	N	1361	-0-	-499	-0-	71	1	1288	2	N	2	2	8			150
							2	9									
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	83	1	1563	2	N	2	2	8			150
							2	9									
*10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	56	1	1040	2	N	3	120	1	2	8	31
							3	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505

05	2263	N	381	-0-	-1882	-0-	21	1	360	2	N	-0-					107
06	2130	N	1365	-0-	-765	-0-	64	1	1293	2	N	7	7	8			107
							8	9									
07	1953	N	834	-0-	-1119	-0-	41	1	791	2	N	2	2	8			107
							2	9									
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	41	1	742	2	N	1	1	8			107
							1	9									
09	1380	N	791	-0-	-589	-0-	40	1	750	2	N	1	1	8			107
							1	9									
10	837	N	621	-0-	-216	-0-	32	1	581	2	N	7	7	8			107
							8	9									

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-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

05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	96	1	1687	2	N	2	2	8			114
							2	9									
06	1500	N	1364	-0-	-136	-0-	64	1	1297	2	N	3	3	8			114
							3	9									
07	1519	N	754	-0-	-765	-0-	37	1	716	2	N	1	1	8			114
							1	9									
08	1798	N	801	-0-	-997	-0-	42	1	758	2	N	1	1	8			114
							1	9									
09	1350	N	800	-0-	-550	-0-	40	1	757	2	N	3	3	8			114
							3	9									
*10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	43	1	784	2	N	4	4	8			114
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 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
05	4185	X	1834	-0-	-2351	-0-	99	1	1735	2	N	-0-					42
06	3810	X	3543	-0-	-267	-0-	167	1	3376	2	N	-0-					42
07	3906	X	2479	-0-	-1427	-0-	123	1	2356	2	N	-0-					42
08	3906	X	2419	-0-	-1487	-0-	127	1	2292	2	N	-0-					42
09	3540	X	1903	-0-	-1637	-0-	92	1	1723	2	N	80	2	8			120
							88	9									
10	3658	X	2316	-0-	-1342	-0-	119	1	2195	2	N	2	2	8			120
							2	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 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
05	2697	X	1682	-0-	-1015	-0-	91	1	1589	2	N	2	2	8			247
							2	9									
06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	154	1	3110	2	N	5	5	8			247
							6	9									
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	174	1	3325	2	N	3	178	1	2	8	70
							3	9									
08	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	188	1	3389	2	N	2	2	8			70
							2	9									
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	169	1	3181	2	N	5	5	8			70
							6	9									
*10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	159	1	2937	2	N	7	7	8			70
							8	9									

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	59	1	1042	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	75	1	1515	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	104	1	1980	2	Y	19	4	8			30
							21	9									
08	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	88	1	1591	2	Y	4	4	8			30
							4	9									
09	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	106	1	1997	2	Y	5	5	8			30
							6	9									
*10	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	141	1	2602	2	Y	8	8	8			30
							9	9									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	121	1	928	2	N	50					137
							55	9									
06	1170	N	1023	-0-	-147	-0-	117	1	906	2	N	-0-					137
07	1085	N	766	-0-	-319	-0-	92	1	674	2	N	-0-					137
08	1116	N	947	-0-	-169	-0-	110	1	815	2	N	20					157
							22	9									
09	1020	N	993	-0-	-27	-0-	112	1	878	2	N	3	1	8			159
							3	9									
*10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	126	1	935	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
05	899	N	875	-0-	-24	-0-	101	1	774	2	Y	-0-					-0-
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	164	1	1265	2	Y	-0-					-0-
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	250	1	1829	2	Y	-0-					-0-
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	225	1	1658	2	Y	-0-					-0-
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	226	1	1781	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1121	-0-	-615	-0-	133	1	988	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	65	1	1143	2	N	-0-					40
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	57	1	1147	2	N	-0-					40
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	53	1	1008	2	N	-0-					40
08	1209	N	309	-0-	-900	-0-	16	1	293	2	N	-0-					40
09	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	58	1	1083	2	N	3	3	8			40
							3	9									
10	1054	N	779	-0-	-275	-0-	40	1	739	2	N	-0-					40

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
05	3720	X	3361	-0-	-359	-0-	181	1	3176	2	N	4	4	8			171
							4	9									
06	3570	X	3541	-0-	-29	-0-	167	1	3370	2	N	4	4	8			171
							4	9									
07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	187	1	3564	2	N	3	3	8			171
							3	9									
08	3410	X	3331	-0-	-79	-0-	175	1	3154	2	N	2	2	8			171
							2	9									
09	3540	X	3355	-0-	-185	-0-	170	1	3183	2	N	2	2	8			171
							2	9									
*10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	201	1	3700	2	N	8	145	1	8	8	26
							9	9									

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	389	-0-	-138	-0-	21	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	304	-0-	-206	-0-	14	1	290	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	307	-0-	-158	-0-	15	1	292	2	Y	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	2	Y	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	Y	-0-					-0-
*10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	26	1	483	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2408	-0-	-692	1334	130	1	2278	2	N	-0-					126
06	2698	N	1364	-0-	-1334	-0-	64	1	1298	2	N	2	2	8			126
							2	9									
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	113	1	2152	2	N	-0-					126
08	2418	X	2095	-0-	-323	-0-	110	1	1985	2	N	-0-					126
09	2340	X	1803	-0-	-537	-0-	91	1	1712	2	N	-0-					126
10	2418	X	1669	-0-	-749	-0-	86	1	1583	2	N	-0-					126

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2848	-0-	-221	-0-	265	1	2582	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
06	2910	X	2792	-0-	-118	-0-	251	1	2541	2	Y	-0-					33
07	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	247	1	2737	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
08	2852	X	1672	-0-	-1180	-0-	120	1	1549	2	Y	3	3	8			33
							3	9									
09	2790	X	1440	-0-	-1350	-0-	100	1	1336	2	Y	4	4	8			33
							4	9									
*10	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	308	1	4031	2	Y	2	2	8			33
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	108 1 1 9		1054	2	Y	1	1	8			-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	101 1		1021	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	169 1 1 9		1876	2	Y	1	1	8			-0-
08	3100	N	5786	-0-	2686	2686	415 1 3 9		5368	2	Y	3	3	8			-0-
09	3000	N	6475	-0-	3475	6161	450 1 3 9		6022	2	Y	3	3	8			-0-
*10	3100	N	6267	-0-	3167	9328	444 1 2 9		5821	2	Y	2	2	8			-0-

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214216 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10364 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	713 1 567 9		1451	2	Y	515	524	1			101
06	2640	X	2268	-0-	-372	-0-	667 1 430 9		1171	2	Y	391	348	1			144
07	2728	X	2543	-0-	-185	-0-	690 1 462 9		1391	2	Y	420	340	1	1	8	223
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	621 1 428 9		2177	2	Y	389	517	1	1	8	94
09	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	690 1 552 9		3251	2	Y	502	531	1	1	8	64
*10	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	713 1 495 9		2794	2	Y	450	349	1	1	8	164

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1971	-0-		-1129	1623	106	1	1861	2	N	4	4	8			80
								4	9									
06	3000	N	2792	-0-		-208	1415	130	1	2627	2	N	32	3	8			109
								35	9									
07	3100	N	2382	-0-		-718	697	118	1	2246	2	N	16	4	8			121
								18	9									
08	2994	X	2297	-0-		-697	-0-	120	1	2171	2	N	5	5	8			121
								6	9									
09	2790	X	2220	-0-		-570	-0-	112	1	2105	2	N	3	3	8			121
								3	9									
10	2883	X	2562	-0-		-321	-0-	130	1	2395	2	N	34	6	8			149
								37	9									

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. GAS	(I) 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	1332	N	1332	-0-		-0-	-0-	72	1	1259	2	N	1	1	8			57
								1	9									
06	1391	N	1391	-0-		-0-	-0-	65	1	1308	2	N	16	1	8			72
								18	9									
07	1494	N	1494	-0-		-0-	-0-	74	1	1408	2	N	11	1	8			82
								12	9									
08	1635	N	1635	-0-		-0-	-0-	85	1	1538	2	N	11	1	8			92
								12	9									
09	1552	N	1552	-0-		-0-	-0-	78	1	1462	2	N	11	1	8			102
								12	9									
*10	1766	N	1766	-0-		-0-	-0-	88	1	1612	2	N	60	1	8			161
								66	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. GAS	(I) 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	4092	X	3736	-0-		-356	-0-	142	1	3593	2	Y	1	1	8			32
								1	9									
06	3780	X	3496	-0-		-284	-0-	132	1	3363	2	Y	1	1	8			32
								1	9									
07	3875	X	3535	-0-		-340	-0-	129	1	3406	2	Y	-0-					32
08	3875	X	3370	-0-		-505	-0-	120	1	3249	2	Y	1	1	8			32
								1	9									
09	3720	X	2934	-0-		-786	-0-	97	1	2836	2	Y	1	1	8			32
								1	9									
10	3751	X	3120	-0-		-631	-0-	123	1	2997	2	Y	-0-					32

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. GAS	(I) 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	247	N	247	-0-		-0-	-0-	21	1	160	2	N	60					110
								66	9									
06	180	N	177	-0-		-3	-0-	20	1	157	2	N	-0-					110
07	186	N	47	-0-		-139	-0-	6	1	41	2	N	-0-					110
08	248	N	195	-0-		-53	-0-	10	1	75	2	N	100	185	1			25
								110	9									
09	452	N	452	-0-		-0-	-0-	51	1	401	2	N	-0-					25
*10	531	N	531	-0-		-0-	-0-	63	1	468	2	N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	2968	N	1451	-0-	-1517	-0-	164	1	1261	2	Y	24					131
							26	9									
06	1830	N	917	-0-	-913	-0-	105	1	812	2	Y	-0-					131
07	1984	N	740	-0-	-1244	-0-	89	1	651	2	Y	-0-					131
08	1984	X	1016	-0-	-968	-0-	121	1	895	2	Y	-0-					131
09	1920	X	948	-0-	-972	-0-	107	1	839	2	Y	2					133
							2	9									
10	1457	X	735	-0-	-722	-0-	87	1	648	2	Y	-0-					133

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
05	2356	N	1492	-0-	-864	-0-	172	1	1320	2	Y	-0-					80
06	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	149	1	1151	2	Y	-0-					80
07	1457	N	1139	-0-	-318	-0-	137	1	1002	2	Y	-0-					80
08	1488	N	1080	-0-	-408	-0-	129	1	951	2	Y	-0-					80
09	1290	N	1143	-0-	-147	-0-	128	1	1011	2	Y	4	1	8			83
							4	9									
*10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	160	1	1186	2	Y	-0-					83

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	1791	-0-	-1619	-0-	97	1	1694	2	N	-0-					80
06	3240	X	2504	-0-	-736	-0-	118	1	2379	2	N	6	6	8			80
							7	9									
07	3348	X	2679	-0-	-669	-0-	133	1	2542	2	N	4	4	8			80
							4	9									
08	3224	X	2407	-0-	-817	-0-	126	1	2279	2	N	2	2	8			80
							2	9									
09	2580	X	2239	-0-	-341	-0-	113	1	2124	2	N	2	2	8			80
							2	9									
10	2666	X	2164	-0-	-502	-0-	111	1	2042	2	N	10	10	8			80
							11	9									

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	888	-0-	-321	-0-	48	1	839	2	N	1	1	8			44
							1	9									
06	900	N	629	-0-	-271	-0-	30	1	596	2	N	3	3	8			44
							3	9									
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	50	1	946	2	N	2	2	8			44
							2	9									
08	899	N	727	-0-	-172	-0-	38	1	683	2	N	5	5	8			44
							6	9									
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	66	1	1236	2	N	2	2	8			44
							2	9									
10	992	N	873	-0-	-119	-0-	45	1	824	2	N	4	4	8			44
							4	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	601	-0-	-1600	-0-	32	1	568	2	N	1	1	8			64
							1	9									
06	840	N	681	-0-	-159	-0-	32	1	649	2	N	-0-					64
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	550	2	N	-0-					64
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	29	1	528	2	N	-0-					64
09	690	N	482	-0-	-208	-0-	24	1	458	2	N	-0-					64
10	589	N	441	-0-	-148	-0-	23	1	418	2	N	-0-					64

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	279	1	4879	2	N	59	164	1	2	8	23
							65	9									
06	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	251	1	5063	2	N	2	2	8			23
							2	9									
07	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	278	1	5310	2	N	3	3	8			23
							3	9									
08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	276	1	4976	2	N	2	2	8			23
							2	9									
09	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	261	1	4909	2	N	2	2	8			23
							2	9									
*10	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	274	1	5041	2	N	10	4	8			29
							11	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	2	N	-0-					59
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	603	2	N	-0-					59
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	27	1	525	2	N	-0-					59
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	503	2	N	-0-					59
09	630	N	591	-0-	-39	-0-	30	1	561	2	N	-0-					59
*10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	35	1	639	2	N	-0-					59

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
05	2938	N	1629	-0-	-1309	-0-	87	1	1523	2	Y	17	2	8			56
							19	9									
06	1800	N	1376	-0-	-424	-0-	64	1	1295	2	Y	15	2	8			69
							17	9									
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	104	1	1977	2	Y	13	2	8			80
							14	9									
08	1860	X	1832	-0-	-28	-0-	96	1	1733	2	Y	3	3	8			80
							3	9									
09	1590	X	937	-0-	-653	-0-	47	1	889	2	Y	1	1	8			80
							1	9									
10	2108	X	1505	-0-	-603	-0-	77	1	1410	2	Y	16	50	1	2	8	44
							18	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2665	-0-	-435	2295	143	1	2497	2	N	23	3	8			95
							25	9									
06	3000	N	2753	-0-	-247	2048	129	1	2615	2	N	8	3	8			100
							9	9									
07	3100	N	2624	-0-	-476	1572	130	1	2491	2	N	3	3	8			100
							3	9									
08	4281	X	2709	-0-	-1572	-0-	140	1	2534	2	N	32	6	8			126
							35	9									
09	2760	X	2163	-0-	-597	-0-	109	1	2039	2	N	14	4	8			136
							15	9									
10	2852	X	2351	-0-	-501	-0-	121	1	2223	2	N	6	6	8			136
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	181	1	3168	2	N	15	5	8			52
							17	9									
06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	163	1	3284	2	N	7	7	8			52
							8	9									
07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	174	1	3325	2	N	37	7	8			82
							41	9									
08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	188	1	3387	2	N	7	7	8			82
							8	9									
09	3450	X	3449	-0-	-1	-0-	174	1	3265	2	N	9	9	8			82
							10	9									
10	3565	X	3488	-0-	-77	-0-	177	1	3260	2	N	46	16	8			112
							51	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	142	1	3577	2	N	6	6	8			129
							7	9									
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	133	1	3390	2	N	2	2	8			129
							2	9									
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	133	1	3495	2	N	1	1	8			129
							1	9									
08	3720	X	3588	-0-	-132	-0-	128	1	3458	2	N	2	2	8			129
							2	9									
09	3600	X	3481	-0-	-119	-0-	115	1	3364	2	N	2	2	8			129
							2	9									
*10	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	147	1	3580	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	3450	-0-	-301	-0-	263	1	3180	2	N	6	2	8			124
							7	9									
06	3630	X	3369	-0-	-261	-0-	266	1	3073	2	N	27	2	8			149
							30	9									
07	3751	X	3367	-0-	-384	-0-	310	1	3056	2	N	1	1	8			149
							1	9									
08	3565	X	3295	-0-	-270	-0-	331	1	2962	2	N	2	2	8			149
							2	9									
09	3450	X	3079	-0-	-371	-0-	319	1	2758	2	N	2	2	8			149
							2	9									
10	3472	X	3127	-0-	-345	-0-	212	1	2914	2	N	1	1	8			149
							1	9									

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
05	2297	N	1556	-0-	-741	-0-	84	1	1472	2	Y	-0-					12
06	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	68	1	1381	2	Y	-0-					12
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	72	1	1379	2	Y	-0-					12
08	1550	N	1328	-0-	-222	-0-	70	1	1258	2	Y	-0-					12
09	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	69	1	1295	2	Y	-0-					12
10	1457	N	1157	-0-	-300	-0-	60	1	1097	2	Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	3782	X	3375	-0-	-407	-0-	182	1	3190	2	N	3	3	8			27
							3	9									
06	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	210	1	4251	2	N	6	6	8			27
							7	9									
07	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	220	1	4197	2	N	4	4	8			27
							4	9									
08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	228	1	4110	2	N	3	3	8			27
							3	9									
09	4200	X	3802	-0-	-398	-0-	192	1	3607	2	N	3	3	8			27
							3	9									
10	4340	X	3872	-0-	-468	-0-	199	1	3671	2	N	2	2	8			27
							2	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
05	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	146	1	2563	2	N	5	5	8			122
							6	9									
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	146	1	2951	2	N	55	5	8			172
							61	9									
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	150	1	2861	2	N	6	6	8			172
							7	9									
08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	171	1	3084	2	N	46	9	8			209
							51	9									
09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	165	1	3090	2	N	10	10	8			209
							11	9									
10	3255	X	2494	-0-	-761	-0-	128	1	2356	2	N	9	9	8			209
							10	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
05	713	N	598	-0-	-115	-0-	38	1	559	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	38	1	612	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
07	651	N	619	-0-	-32	-0-	39	1	579	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
08	589	N	544	-0-	-45	-0-	36	1	508	2	Y	-0-					32
09	660	N	253	-0-	-407	-0-	16	1	237	2	Y	-0-					32
10	620	N	545	-0-	-75	-0-	37	1	508	2	Y	-0-					32

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
05	1891	N	1402	-0-	-489	-0-	88	1	1313	2	N	1	1	8			98
							1	9									
06	1440	N	1246	-0-	-194	-0-	73	1	1173	2	N	-0-					98
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	97	1	1433	2	N	-0-					98
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	102	1	1417	2	N	-0-					98
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	112	1	1667	2	N	1	1	8			98
							1	9									
*10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	110	1	1504	2	N	1	1	8			98
							1	9									

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1438	-0-	-453	-0-	91	1	1347	2	N	-0-					28
06	1800	N	1191	-0-	-609	-0-	70	1	1121	2	N	-0-					28
07	1984	N	1601	-0-	-383	-0-	102	1	1499	2	N	-0-					28
08	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	94	1	1312	2	N	-0-					28
09	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	72	1	1072	2	N	-0-					28
10	1612	N	472	-0-	-1140	-0-	32	1	440	2	N	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	33	1	64	2	Y	-0-					15
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	25	1	46	2	Y	-0-					15
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	25	1	60	2	Y	-0-	15	1			-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	24	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	43	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	28	1	56	2	Y	-0-					-0-

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
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	361	1	3631	2	N	22					52
							24	9									
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	322	1	3115	2	N	157					209
							173	9									
07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	324	1	2855	2	N	7	166	1			50
							8	9									
08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	306	1	2787	2	N	-0-					50
09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	283	1	2707	2	N	168	161	1			57
							185	9									
*10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	301	1	2896	2	N	3					60
							3	9									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	117	1	1732	2	N	-0-					150
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	111	1	1785	2	N	-0-					150
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	125	1	1837	2	N	-0-					150
08	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	108	1	1503	2	N	1	1	8			150
							1	9									
09	1890	N	1647	-0-	-243	-0-	104	1	1543	2	N	-0-					150
10	1953	N	1623	-0-	-330	-0-	110	1	1513	2	N	-0-					150

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	550	-0-	-3511	-0-	35	1	515	2	Y	-0-					92
06	3930	X	3110	-0-	-820	-0-	180	1	2904	2	Y	24	1	8			115
							26	9									
07	3503	X	2138	-0-	-1365	-0-	136	1	2001	2	Y	1	1	8			115
							1	9									
08	3503	X	3018	-0-	-485	-0-	202	1	2815	2	Y	1	1	8			115
							1	9									
09	3120	X	1472	-0-	-1648	-0-	93	1	1379	2	Y	-0-	115	1			-0-
10	3224	X	397	-0-	-2827	-0-	27	1	370	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3407	-0-	-3	-0-	308	1	3096	2	N	3	95	1			27
							3	9									
06	3300	X	3145	-0-	-155	-0-	294	1	2851	2	N	-0-					27
07	3410	X	2620	-0-	-790	-0-	267	1	2352	2	N	1	1	8			27
							1	9									
08	3472	X	2040	-0-	-1432	-0-	202	1	1838	2	N	-0-					27
09	3360	X	1949	-0-	-1411	-0-	185	1	1764	2	N	-0-					27
10	3410	X	2049	-0-	-1361	-0-	193	1	1856	2	N	-0-					27

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	132	1	1964	2	N	1	1	8			115
							1	9									
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	108	1	1745	2	N	-0-					115
07	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	105	1	1551	2	N	-0-					115
08	2108	N	1688	-0-	-420	-0-	113	1	1575	2	N	-0-					115
09	1860	N	1384	-0-	-476	-0-	87	1	1297	2	N	-0-					115
10	1643	N	1311	-0-	-332	-0-	89	1	1222	2	N	-0-					115

WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	2044	-0-	-312	-0-	129	1	1914	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
06	2220	X	1674	-0-	-546	-0-	98	1	1575	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
07	2294	X	1967	-0-	-327	-0-	125	1	1842	2	Y	-0-					19
08	2046	N	1854	-0-	-192	-0-	124	1	1729	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	124	1	1839	2	Y	-0-					19
10	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	126	1	1724	2	Y	1	1	8			19
							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
05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	189	1	3302	2	N	26	1	8			50
							29	9									
06	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	176	1	3549	2	N	13	1	8			62
							14	9									
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	171	1	3264	2	N	16	16	8			62
							18	9									
08	3534	X	2814	-0-	-720	-0-	146	1	2644	2	N	22	2	8			82
							24	9									
09	3750	X	1681	-0-	-2069	-0-	1680	2	1	9	N	1	1	8			82
10	3875	X	2390	-0-	-1485	-0-	2389	2	1	9	N	1	1	8			82

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
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	101	1	1761	2	N	5	5	8			154
							6	9									
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	92	1	1850	2	N	4	4	8			154
							4	9									
07	1953	N	1835	-0-	-118	-0-	91	1	1741	2	N	3	3	8			154
							3	9									
08	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	97	1	1743	2	N	3	3	8			154
							3	9									
09	1950	N	1755	-0-	-195	-0-	89	1	1662	2	N	4	4	8			154
							4	9									
10	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	89	1	1632	2	N	50	172	1	6	8	26
							55	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	2666	X	1446	-0-	-1220	-0-	490	1	956	2	Y	-0-					105
06	2580	X	1263	-0-	-1317	-0-	450	1	813	2	Y	-0-					105
07	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	683	1	1615	2	Y	100	171	1			34
							110	9									
08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	691	1	1692	2	Y	-0-					34
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	635	1	1371	2	Y	-0-					34
10	2418	N	1899	-0-	-519	-0-	631	1	1268	2	Y	-0-					34

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
05	2883	N	2815	-0-	-68	-0-	671	1	2143	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
06	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	651	1	2275	2	Y	-0-					15
07	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	673	1	2279	2	Y	8	8	8			15
							9	9									
08	2821	X	2592	-0-	-229	-0-	672	1	1919	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
09	2940	X	2455	-0-	-485	-0-	571	1	1884	2	Y	-0-					15
10	3038	X	2434	-0-	-604	-0-	671	1	1763	2	Y	-0-					15

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	960	-0-	-404	-0-	86	1	874	2	N	-0-					130
06	1380	N	824	-0-	-556	-0-	85	1	706	2	N	30					160
							33	9									
07	930	N	708	-0-	-222	-0-	79	1	628	2	N	1	1	8			160
							1	9									
08	961	N	646	-0-	-315	-0-	81	1	565	2	N	-0-					160
09	810	N	544	-0-	-266	-0-	84	1	441	2	N	17					177
							19	9									
*10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	122	1	801	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
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	113	1	1973	2	N	-0-					50
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	110	1	2222	2	N	15					65
							17	9									
07	3100	N	3199	-0-	99	99	159	1	3027	2	N	12	2	8			75
							13	9									
08	2811	N	2712	-0-	-99	-0-	142	1	2557	2	N	12	2	8			85
							13	9									
09	3000	N	3184	-0-	184	184	161	1	3021	2	N	2	2	8			85
							2	9									
*10	2427	X	2243	-0-	-184	-0-	114	1	2107	2	N	20					105
							22	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
05	2821	X	2818	-0-	-3	-0-	152	1	2657	2	N	8	2	8			140
							9	9									
06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	136	1	2756	2	N	2	2	8			140
							2	9									
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	157	1	3005	2	N	2	2	8			140
							2	9									
08	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	166	1	2995	2	N	2	2	8			140
							2	9									
09	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	152	1	2859	2	N	2	2	8			140
							2	9									
10	3162	X	3035	-0-	-127	-0-	156	1	2878	2	N	1	1	8			140
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	1147	N	917	-0-	-230	-0-	50	1	867	2	N	-0-					30
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	50	1	1019	2	N	-0-					30
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	52	1	995	2	N	-0-					30
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	61	1	1095	2	N	-0-					30
09	1080	N	668	-0-	-412	-0-	34	1	634	2	N	-0-					30
*10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	55	1	1014	2	N	2	2	8			30
							2	9									

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
05	2635	X	1857	-0-	-778	-0-	117	1	1740	2	Y	-0-					10
06	2550	X	1460	-0-	-1090	-0-	85	1	1375	2	Y	-0-					10
07	2604	N	1952	-0-	-652	-0-	124	1	1828	2	Y	-0-					10
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	162	1	2252	2	Y	-0-					10
09	3000	N	3038	-0-	38	38	192	1	2846	2	Y	-0-					10
*10	2927	N	2889	-0-	-38	-0-	196	1	2693	2	Y	-0-					10

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
05	3100	N	3383	-0-	283	283	181	1	3178	2	N	22	2	8			69
							24	9									
06	3000	N	3160	-0-	160	443	149	1	3002	2	N	8					77
							9	9									
07	4213	X	3770	-0-	-443	-0-	187	1	3575	2	N	7	2	8			82
							8	9									
08	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	237	1	4285	2	N	3	3	8			82
							3	9									
09	3270	X	3188	-0-	-82	-0-	158	1	2958	2	N	65	1	8			146
							72	9									
*10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	223	1	4115	2	N	1	1	8			146
							1	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
05	1612	N	1414	-0-	-198	-0-	76	1	1338	2	N	-0-					80
06	1410	N	1236	-0-	-174	-0-	58	1	1178	2	N	-0-					80
07	1953	N	1169	-0-	-784	-0-	58	1	1111	2	N	-0-					80
08	1426	N	1037	-0-	-389	-0-	54	1	983	2	N	-0-					80
09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	105	1	1969	2	N	11	1	8			90
							12	9									
10	1178	N	994	-0-	-184	-0-	51	1	943	2	N	-0-					90

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
05	775	N	421	-0-	-354	-0-	16	1	404	2	N	1	1	8			37
							1	9									
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	17	1	557	2	N	52	2	8			87
							57	9									
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	19	1	600	2	N	25	2	8			110
							28	9									
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	15	1	453	2	N	2	2	8			110
							2	9									
09	630	N	450	-0-	-180	-0-	16	1	411	2	N	21	1	8			130
							23	9									
10	651	N	492	-0-	-159	-0-	17	1	452	2	N	21	1	8			150
							23	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	4619	X	3775	-0-	-844	-0-	146	1 9	3620	2	N	8	1	8			54
06	4320	X	4226	-0-	-94	-0-	126	1 9	4098	2	N	2	2	8			54
07	4402	X	4231	-0-	-171	-0-	130	1 9	4077	2	N	22	9	8			67
08	3968	X	3936	-0-	-32	-0-	127	1 9	3808	2	N	1	1	8			67
09	4230	X	3245	-0-	-985	-0-	121	1 9	3122	2	N	2	2	8			67
10	4371	X	3896	-0-	-475	-0-	146	1 9	3749	2	N	1	1	8			67

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
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	162	1 9	2845	2	N	4	4	8			27
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	153	1 9	3100	2	N	3	3	8			27
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	176	1 9	3356	2	N	2	2	8			27
08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	188	1 9	3395	2	N	7	7	8			27
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	173	1 9	3257	2	N	2	2	8			27
*10	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	175	1 9	3229	2	N	6	6	8			27

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	90	1 9	1578	2	N	3	3	8			94
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	82	1 9	1663	2	N	2	2	8			94
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	124	1 9	2367	2	N	1	1	8			94
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	121	1	2188	2	N	-0-					94
09	1740	N	710	-0-	-1030	-0-	709	2	1	9	N	1	1	8			94
10	2480	N	1891	-0-	-589	-0-	1843	2	48	9	N	44	1	8			137

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	93	1 9	953	2	N	22					161
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	87	1 9	724	2	N	20					181
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	185	1 9	1479	2	N	7	164	1			24
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	232	1	1612	2	N	-0-					24
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	211	1	1105	2	N	-0-					24
10	1674	N	1277	-0-	-397	-0-	167	1 9	1102	2	N	7					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	279	1	1161	2	N	-0-					89
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	234	1	1059	2	N	3					92
							3	9									
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	279	1	1060	2	N	-0-					92
08	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	270	1	998	2	N	-0-					92
09	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	270	1	940	2	N	-0-					92
10	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	279	1	889	2	N	-0-					92

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2082	-0-	-460	-0-	131	1	1951	2	N	-0-					25
06	2460	X	2376	-0-	-84	-0-	139	1	2237	2	N	-0-					25
07	2387	X	1906	-0-	-481	-0-	121	1	1785	2	N	-0-					25
08	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	131	1	1833	2	N	-0-					25
09	2370	N	2095	-0-	-275	-0-	132	1	1962	2	N	1	1	8			25
							1	9									
*10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	162	1	2220	2	N	-0-					25

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	3006	-0-	-32	-0-	930	1	2065	2	Y	10					82
							11	9									
06	3120	X	3093	-0-	-27	-0-	900	1	2174	2	Y	17					99
							19	9									
07	3286	X	2979	-0-	-307	-0-	930	1	2046	2	Y	3					102
							3	9									
08	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	930	1	2047	2	Y	8					110
							9	9									
09	3180	X	3091	-0-	-89	-0-	900	1	2181	2	Y	9					119
							10	9									
10	3193	X	3085	-0-	-108	-0-	930	1	2138	2	Y	15					134
							17	9									

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	246	1	4305	2	N	9	3	8			180
							10	9									
06	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	200	1	4039	2	N	1	1	8			180
							1	9									
07	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	223	1	4249	2	N	7	2	8			185
							8	9									
08	4557	X	4320	-0-	-237	-0-	224	1	4042	2	N	49	175	1	3	8	56
							54	9									
09	4410	X	4038	-0-	-372	-0-	204	1	3832	2	N	2	2	8			56
							2	9									
10	4557	X	4034	-0-	-523	-0-	208	1	3825	2	N	1	1	8			56
							1	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	109	1	1912	2	N	4	4	8			38
							4	9									
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	97	1	1959	2	N	33	2	8			69
							36	9									
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	98	1	1878	2	N	1	1	8			69
							1	9									
08	2015	X	1673	-0-	-342	-0-	88	1	1583	2	N	2	2	8			69
							2	9									
09	2100	X	886	-0-	-1214	-0-	45	1	839	2	N	2	2	8			69
							2	9									
10	2170	X	826	-0-	-1344	-0-	43	1	783	2	N	-0-					69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	353	-0-	-1507	-0-	14	1	339	2	N	-0-					107
06	1710	N	1131	-0-	-579	-0-	34	1	1097	2	N	-0-					107
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	44	1	1359	2	N	5	2	8			110
							6	9									
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	42	1	1245	2	N	2	2	8			110
							2	9									
09	1140	N	980	-0-	-160	-0-	37	1	941	2	N	2	2	8			110
							2	9									
10	1395	N	955	-0-	-440	-0-	36	1	917	2	N	2	2	8			110
							2	9									

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2837	-0-	-356	-0-	257	1	2580	2	N	-0-	64	1			92
06	3090	X	2813	-0-	-277	-0-	263	1	2550	2	N	-0-					92
07	3193	X	2598	-0-	-595	-0-	265	1	2333	2	N	-0-					92
08	3100	X	1819	-0-	-1281	-0-	180	1	1639	2	N	-0-					92
09	2820	X	2229	-0-	-591	-0-	211	1	2017	2	N	1	1	8			92
							1	9									
10	2914	X	2046	-0-	-868	-0-	193	1	1852	2	N	1	1	8			92
							1	9									

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
05	9331	X	4844	-0-	-4487	-0-	750	1	4076	2	Y	16					62
							18	9									
06	9030	X	3781	-0-	-5249	-0-	604	1	3153	2	Y	22	67	1			17
							24	9									
07	8246	X	4115	-0-	-4131	-0-	597	1	3495	2	Y	21	2	8			36
							23	9									
08	5983	X	4333	-0-	-1650	-0-	659	1	3667	2	Y	6					42
							7	9									
09	5790	X	4200	-0-	-1590	-0-	621	1	3554	2	Y	23	2	8			63
							25	9									
10	4836	X	4238	-0-	-598	-0-	642	1	3566	2	Y	27	2	8			88
							30	9									

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	257	1	2632	2	N	-0-					85
06	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	278	1	2317	2	N	1	1	8			85
							1	9									
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	195	1	1561	2	N	33	1	8			117
							36	9									
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	126	1	873	2	N	85					202
							94	9									
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	134	1	702	2	N	-0-					202
*10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	149	1	979	2	N	2	179	1			25
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	1547	-0-	-1057	-0-	733	1	814	2	N	-0-					153
06	2520	X	1740	-0-	-780	-0-	809	1	931	2	N	-0-					153
07	2604	X	2063	-0-	-541	-0-	868	1	1194	2	N	1	1	8			153
							1	9									
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	868	1	1105	2	N	1	1	8			153
							1	9									
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	840	1	1144	2	N	-0-					153
*10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	868	1	1299	2	N	-0-					153

LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2513	-0-	-587	3780	158	1	2355	2	N	-0-					160
06	3000	N	2397	-0-	-603	3177	140	1	2256	2	N	1	1	8			160
							1	9									
07	3100	N	2451	-0-	-649	2528	156	1	2295	2	N	-0-					160
08	4939	X	2411	-0-	-2528	-0-	161	1	2250	2	N	-0-					160
09	2460	X	2453	-0-	-7	-0-	155	1	2296	2	N	2	2	8			160
							2	9									
10	2511	X	2448	-0-	-63	-0-	166	1	2281	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1491	-0-	-214	-0-	94	1	1397	2	N	-0-					34
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	97	1	1560	2	N	-0-					34
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	102	1	1503	2	N	-0-					34
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	110	1	1536	2	N	-0-					34
09	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	101	1	1494	2	N	-0-					34
10	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	104	1	1430	2	N	1	1	8			34
							1	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	17	-0-	-3889	-0-	1	1	16	2	N	-0-					27
06	3600	X	1818	-0-	-1782	-0-	86	1	1730	2	N	2	2	8			27
							2	9									
07	3286	X	2088	-0-	-1198	-0-	104	1	1978	2	N	5	5	8			27
							6	9									
08	3131	X	2402	-0-	-729	-0-	126	1	2272	2	N	4	4	8			27
							4	9									
09	2400	X	2166	-0-	-234	-0-	109	1	2054	2	N	3	3	8			27
							3	9									
*10	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	112	1	2066	2	N	8	8	8			27
							9	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
05	3100	N	2616	-0-	-484	3347	141	1	2471	2	N	4	2	8			77
							4	9									
06	3000	N	2814	-0-	-186	3161	133	1	2679	2	N	2	2	8			77
							2	9									
07	3100	N	2930	-0-	-170	2991	146	1	2782	2	N	2	2	8			77
							2	9									
08	3100	N	2881	-0-	-219	2772	151	1	2728	2	N	2	2	8			77
							2	9									
09	3000	N	2920	-0-	-80	2692	148	1	2770	2	N	2	2	8			77
							2	9									
*10	3100	N	2920	-0-	-180	2512	150	1	2769	2	N	1	1	8			77
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	3627	X	3509	-0-	-118	-0-	189	1	3316	2	N	4	4	8			27
							4	9									
06	3420	X	3393	-0-	-27	-0-	160	1	3231	2	N	2	2	8			27
							2	9									
07	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	191	1	3642	2	N	3	3	8			27
							3	9									
08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	202	1	3648	2	N	4	4	8			27
							4	9									
09	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	182	1	3413	2	N	7	7	8			27
							8	9									
10	3844	X	3778	-0-	-66	-0-	194	1	3571	2	N	12	12	8			27
							13	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
05	3286	X	2638	-0-	-648	-0-	202	1	2435	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	3060	X	2305	-0-	-755	-0-	184	1	2120	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	2821	X	1679	-0-	-1142	-0-	155	1	1524	2	N	-0-					27
08	2666	X	1339	-0-	-1327	-0-	134	1	1205	2	N	-0-					27
09	2580	X	1142	-0-	-1438	-0-	118	1	1024	2	N	-0-					27
10	2635	X	1101	-0-	-1534	-0-	75	1	1026	2	N	-0-					27

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
05	2201	N	1633	-0-	-568	-0-	103	1	1530	2	N	-0-					100
06	1890	N	1805	-0-	-85	-0-	106	1	1699	2	N	-0-					100
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	123	1	1806	2	N	-0-					100
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	126	1	1751	2	N	1	1	8			100
							1	9									
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	138	1	2050	2	N	-0-					100
*10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	142	1	1944	2	N	1	1	8			100
							1	9									

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	939	-0-	-2161	266	59	1	880	2	Y	-0-					35
06	2490	N	591	-0-	-1899	-0-	34	1	550	2	Y	6	1	8			40
							7	9									
07	1519	N	109	-0-	-1410	-0-	7	1	101	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
08	930	N	76	-0-	-854	-0-	5	1	70	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	1915	-0-	-689	-0-	103	1	1809	2	N	3	3	8			35
							3	9									
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	114	1	2306	2	N	13	3	8			45
							14	9									
07	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	134	1	2554	2	N	3	3	8			45
							3	9									
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	122	1	2205	2	N	4	4	8			45
							4	9									
09	2430	N	1998	-0-	-432	-0-	101	1	1890	2	N	6	6	8			45
							7	9									
10	2635	N	2064	-0-	-571	-0-	106	1	1947	2	N	10	10	8			45
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	109	1	1903	2	N	5	1	8			64
							6	9									
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	98	1	1974	2	N	3	3	8			64
							3	9									
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	108	1	2063	2	N	1	1	8			64
							1	9									
08	2015	N	1908	-0-	-107	-0-	100	1	1806	2	N	2	2	8			64
							2	9									
09	2070	N	1743	-0-	-327	-0-	88	1	1653	2	N	2	2	8			64
							2	9									
10	2170	N	1897	-0-	-273	-0-	98	1	1798	2	N	1	1	8			64
							1	9									

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	85	1	1256	2	N	-0-					32
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	71	1	1149	2	N	-0-					32
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	80	1	1180	2	N	-0-					32
08	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	86	1	1193	2	N	-0-					32
09	1230	N	963	-0-	-267	-0-	61	1	902	2	N	-0-					32
10	1271	N	958	-0-	-313	-0-	65	1	893	2	N	-0-					32

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952

05	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	1708	2	9	9	N	8					108
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					108
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					108
08	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	1612	2			N	-0-					108
09	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	1707	2			N	-0-					108
10	1984	N	1685	-0-	-299	-0-	1685	2			N	-0-					108

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404

05	5611	X	5549	-0-	-62	-0-	497	1	5021	2	N	28	2	8			39
							31	9									
06	5430	X	5226	-0-	-204	-0-	467	1	4757	2	N	2	2	8			39
							2	9									
07	5611	X	5292	-0-	-319	-0-	467	1	4824	2	N	1	1	8			39
							1	9									
08	5549	X	5439	-0-	-110	-0-	478	1	4959	2	N	2	2	8			39
							2	9									
09	5370	X	5102	-0-	-268	-0-	465	1	4636	2	N	1	1	8			39
							1	9									
10	5549	X	5345	-0-	-204	-0-	511	1	4833	2	N	1	1	8			39
							1	9									

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

05	5828	X	5039	-0-	-789	-0-	347	1	4692	2	N	-0-					121
06	5640	X	4988	-0-	-652	-0-	332	1	4643	2	N	12	12	8			121
							13	9									
07	5642	X	5175	-0-	-467	-0-	341	1	4832	2	N	2	2	8			121
							2	9									
08	5642	X	5159	-0-	-483	-0-	342	1	4806	2	N	10	10	8			121
							11	9									
09	5280	X	4878	-0-	-402	-0-	376	1	4499	2	N	3	3	8			121
							3	9									
10	5177	X	5081	-0-	-96	-0-	406	1	4673	2	N	2	2	8			121
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3082	N	1651	-0-	-1431	-0-	104	1	1547	2	Y	-0-					40
06	1650	N	1540	-0-	-110	-0-	89	1	1437	2	Y	13	1	8			52
							14	9									
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	107	1	1570	2	Y	1	1	8			52
							1	9									
08	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	99	1	1386	2	Y	1	1	8			52
							1	9									
09	1530	N	1508	-0-	-22	-0-	95	1	1411	2	Y	2	22	1			32
							2	9									
10	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	106	1	1455	2	Y	-0-					32

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	34	-0-	-2818	-0-	2	1	32	2	N	-0-					151
06	2760	X	786	-0-	-1974	-0-	37	1	746	2	N	3	3	8			151
							3	9									
07	3038	X	645	-0-	-2393	-0-	32	1	613	2	N	-0-					151
08	3038	X	154	-0-	-2884	-0-	8	1	136	2	N	9	114	1	1	8	45
							10	9									
09	2940	X	1244	-0-	-1696	-0-	63	1	1181	2	N	-0-					45
*10	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	66	1	1210	2	N	12	12	8			45
							13	9									

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
05	4340	X	2863	-0-	-1477	-0-	111	1	2751	2	N	1	1	8			127
							1	9									
06	4200	X	3480	-0-	-720	-0-	104	1	3372	2	N	4	4	8			127
							4	9									
07	4340	X	3315	-0-	-1025	-0-	102	1	3203	2	N	9	9	8			127
							10	9									
08	3751	X	2632	-0-	-1119	-0-	85	1	2545	2	N	2	2	8			127
							2	9									
09	3480	X	2283	-0-	-1197	-0-	85	1	2197	2	N	1	1	8			127
							1	9									
10	3596	X	2858	-0-	-738	-0-	107	1	2750	2	N	1	1	8			127
							1	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	195	1	3421	2	N	8	8	8			193
							9	9									
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	168	1	3402	2	N	65	176	1	6	8	76
							72	9									
07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	193	1	3677	2	N	5	5	8			76
							6	9									
08	3627	X	3602	-0-	-25	-0-	189	1	3405	2	N	7	7	8			76
							8	9									
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	182	1	3409	2	N	10	10	8			76
							11	9									
10	3627	X	3559	-0-	-68	-0-	181	1	3332	2	N	42	14	8			104
							46	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	225	1	3932	2	N	11	1	8			112
							12	9									
06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	205	1	4142	2	N	6	1	8			117
							7	9									
07	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	185	1	3522	2	N	84					201
							92	9									
08	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	244	1	4407	2	N	4	176	1	2	8	27
							4	9									
09	4230	X	4170	-0-	-60	-0-	211	1	3956	2	N	3	3	8			27
							3	9									
10	4371	X	2010	-0-	-2361	-0-	103	1	1905	2	N	2	2	8			27
							2	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	99	1	1735	2	N	6	6	8			72
							7	9									
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	91	1	1836	2	N	6	6	8			72
							7	9									
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	112	1	2129	2	N	38	13	8			97
							42	9									
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	119	1	2154	2	N	33	4	8			126
							36	9									
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	100	1	1870	2	N	8	8	8			126
							9	9									
10	2294	N	2014	-0-	-280	-0-	103	1	1896	2	N	14	14	8			126
							15	9									

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3267	-0-	-143	-0-	294	1	2952	2	Y	19					28
							21	9									
06	3300	X	3107	-0-	-193	-0-	288	1	2789	2	Y	27	40	1			15
							30	9									
07	3410	X	3171	-0-	-239	-0-	322	1	2837	2	Y	11					26
							12	9									
08	3131	X	3099	-0-	-32	-0-	306	1	2785	2	Y	7					33
							8	9									
09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	300	1	2865	2	Y	-0-	33	1			-0-
10	3131	X	2668	-0-	-463	-0-	251	1	2417	2	Y	-0-					-0-

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1061	-0-	-210	-0-	67	1	994	2	N	-0-					130
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	85	1	1375	2	N	2	2	8			130
							2	9									
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	57	1	839	2	N	-0-					130
08	1054	N	850	-0-	-204	-0-	57	1	792	2	N	1	1	8			130
							1	9									
09	1470	N	328	-0-	-1142	-0-	21	1	307	2	N	-0-					130
10	899	N	888	-0-	-11	-0-	60	1	827	2	N	1	1	8			130
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4105	-0-	-173	-0-	221	1	3878	2	N	5	5	8			137
							6	9									
06	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	200	1	4036	2	N	56	66	1	7	8	120
							62	9									
07	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	212	1	4044	2	N	3	3	8			120
							3	9									
08	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	220	1	3969	2	N	4	4	8			120
							4	9									
09	4290	X	4158	-0-	-132	-0-	210	1	3939	2	N	8	8	8			120
							9	9									
10	4433	X	4128	-0-	-305	-0-	212	1	3905	2	N	10	10	8			120
							11	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	515	-0-	-167	-0-	28	1	486	2	N	1	1	8			61
							1	9									
06	600	N	268	-0-	-332	-0-	13	1	254	2	N	1	1	8			61
							1	9									
07	465	N	393	-0-	-72	-0-	20	1	373	2	N	-0-					61
08	527	N	474	-0-	-53	-0-	25	1	446	2	N	3	3	8			61
							3	9									
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	377	2	N	2	2	8			61
							2	9									
*10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	33	1	610	2	N	4	4	8			61
							4	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	277	1	4845	2	N	82	5	8			109
							90	9									
06	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	255	1	5147	2	N	4	4	8			109
							4	9									
07	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	270	1	5157	2	N	6	3	8			112
							7	9									
08	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	278	1	5017	2	N	106	187	1	4	8	27
							117	9									
09	5400	X	5191	-0-	-209	-0-	262	1	4922	2	N	6	6	8			27
							7	9									
10	5580	X	4658	-0-	-922	-0-	240	1	4411	2	N	6	6	8			27
							7	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	248	1	4347	2	N	6	6	8			97
							7	9									
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	215	1	4353	2	N	99	161	1	8	8	27
							109	9									
07	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	253	1	4827	2	N	5	5	8			27
							6	9									
08	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	260	1	4686	2	N	5	5	8			27
							6	9									
09	4680	X	4607	-0-	-73	-0-	233	1	4368	2	N	5	5	8			27
							6	9									
10	5084	X	4617	-0-	-467	-0-	237	1	4371	2	N	8	8	8			27
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	94	1	1640	2	N	3	3	8			97
							3	9									
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	86	1	1737	2	N	3	3	8			97
							3	9									
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	93	1	1785	2	N	4	4	8			97
							4	9									
08	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	89	1	1609	2	N	2	2	8			97
							2	9									
09	1830	N	1644	-0-	-186	-0-	83	1	1558	2	N	3	3	8			97
							3	9									
10	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	90	1	1663	2	N	82	147	1	6	8	26
							90	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2462	-0-	-638	2894	2451	2	11	9	N	10	2	8			187
06	3000	N	2342	-0-	-658	2236	2341	2	1	9	N	1	1	8			187
07	3100	N	2009	-0-	-1091	1145	2008	2	1	9	N	1	1	8			187
08	3801	X	2656	-0-	-1145	-0-	2611	2	45	9	N	41	1	8			227
09	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2577	2	2	9	N	2	175	1	2	8	52
*10	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2608	2	1	9	N	1	1	8			52

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	195	1	3414	2	N	5	5	8			121
							6	9									
06	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	164	1	3322	2	N	84	172	1	4	8	29
							92	9									
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	185	1	3534	2	N	31	5	8			55
							34	9									
08	3627	X	3323	-0-	-304	-0-	174	1	3146	2	N	3	3	8			55
							3	9									
09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	186	1	3492	2	N	7	7	8			55
							8	9									
10	3751	X	3370	-0-	-381	-0-	172	1	3176	2	N	20	8	8			67
							22	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	111	1	1938	2	N	4	4	8			27
							4	9									
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	99	1	2004	2	N	4	4	8			27
							4	9									
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	105	1	1998	2	N	3	3	8			27
							3	9									
08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	142	1	2570	2	N	48	6	8			69
							53	9									
09	1410	N	933	-0-	-477	-0-	47	1	883	2	N	3	3	8			69
							3	9									
*10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	113	1	2082	2	N	5	5	8			69
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	2542	X	2297	-0-	-245	-0-	123	1	2150	2	N	22	5	8			207
							24	9									
06	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	118	1	2382	2	N	20	178	1	4	8	45
							22	9									
07	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	135	1	2572	2	N	4	4	8			45
							4	9									
08	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	124	1	2246	2	N	5	5	8			45
							6	9									
09	2520	X	2506	-0-	-14	-0-	126	1	2373	2	N	6	6	8			45
							7	9									
10	2697	X	2559	-0-	-138	-0-	131	1	2415	2	N	12	12	8			45
							13	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
05	5642	X	4679	-0-	-963	-0-	181	1	4497	2	N	1	1	8			103
							1	9									
06	5430	X	5421	-0-	-9	-0-	161	1	5245	2	N	14	2	8			115
							15	9									
07	5611	X	5312	-0-	-299	-0-	164	1	5147	2	N	1	1	8			115
							1	9									
08	5177	X	4839	-0-	-338	-0-	157	1	4681	2	N	1	1	8			115
							1	9									
09	5430	X	3548	-0-	-1882	-0-	133	1	3415	2	N	-0-					115
10	5611	X	4595	-0-	-1016	-0-	172	1	4422	2	N	1	1	8			115
							1	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
05	3596	X	3120	-0-	-476	-0-	168	1	2943	2	N	8	8	8			78
							9	9									
06	3330	X	3252	-0-	-78	-0-	151	1	3056	2	N	41	7	8			112
							45	9									
07	3255	X	2981	-0-	-274	-0-	148	1	2825	2	N	7	7	8			112
							8	9									
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	172	1	3106	2	N	10	10	8			112
							11	9									
09	3240	X	2414	-0-	-826	-0-	120	1	2251	2	N	39	6	8			145
							43	9									
*10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	180	1	3309	2	N	34	20	8			159
							37	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
05	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	279	1	4878	2	N	5	5	8			46
							6	9									
06	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	254	1	5127	2	N	7	7	8			46
							8	9									
07	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	270	1	5161	2	N	5	5	8			46
							6	9									
08	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	275	1	4969	2	N	5	5	8			46
							6	9									
09	5100	X	5012	-0-	-88	-0-	253	1	4751	2	N	7	7	8			46
							8	9									
10	5270	X	4961	-0-	-309	-0-	255	1	4695	2	N	10	10	8			46
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					32

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	19	1	146	2	N	3					59
							3	9									
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	2	N	-0-					59
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	12	1	85	2	N	-0-					59
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	16	1	121	2	N	-0-					59
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	42					101
							46	9									
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	2	N	-0-					101

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

05	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	374	1	767	2	N	1	1	8			127
							1	9									
06	960	X	785	-0-	-175	-0-	352	1	433	2	N	-0-					127
07	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	483	1	819	2	N	-0-					127
08	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	264	1	996	2	N	1	1	8			127
							1	9									
09	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	352	1	2105	2	N	1	1	8			127
							1	9									
*10	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	413	1	1840	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

05	7223	X	6487	-0-	-736	-0-	567	1	5919	2	Y	1	1	8			64
							1	9									
06	6810	X	5987	-0-	-823	-0-	512	1	5475	2	Y	-0-					64
07	6975	X	5706	-0-	-1269	-0-	483	1	5222	2	Y	1	1	8			64
							1	9									
08	6789	X	6484	-0-	-305	-0-	536	1	5946	2	Y	2	2	8			64
							2	9									
09	6570	X	6149	-0-	-421	-0-	513	1	5634	2	Y	2	2	8			64
							2	9									
10	6479	X	6198	-0-	-281	-0-	584	1	5613	2	Y	1	1	8			64
							1	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

05	7657	X	7192	-0-	-465	-0-	274	1	6917	2	N	1	1	8			22
							1	9									
06	7260	X	6743	-0-	-517	-0-	255	1	6487	2	N	1	1	8			22
							1	9									
07	7409	X	6949	-0-	-460	-0-	252	1	6640	2	N	52	1	8			73
							57	9									
08	7347	X	6868	-0-	-479	-0-	244	1	6623	2	N	1	1	8			73
							1	9									
09	6990	X	6531	-0-	-459	-0-	216	1	6314	2	N	1	1	8			73
							1	9									
10	7192	X	6563	-0-	-629	-0-	260	1	6302	2	N	1	1	8			73
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	2852	X	2554	-0-	-298	-0-	23	1	2530	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
06	2340	X	2272	-0-	-68	-0-	21	1	2251	2	Y	-0-					20
07	2790	X	1910	-0-	-880	-0-	19	1	1891	2	Y	-0-					20
08	2790	X	1797	-0-	-993	-0-	19	1	1777	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
09	2700	X	1173	-0-	-1527	-0-	13	1	1160	2	Y	-0-					20
10	2542	X	2087	-0-	-455	-0-	23	1	2064	2	Y	-0-					20

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	4806	-0-	-1084	-0-	203	1	4602	2	N	1	1	8			162
							1	9									
06	5700	X	4160	-0-	-1540	-0-	181	1	3979	2	N	-0-					162
07	5890	X	4437	-0-	-1453	-0-	192	1	4244	2	N	1	1	8			162
							1	9									
08	5456	X	4194	-0-	-1262	-0-	193	1	4000	2	N	1	1	8			162
							1	9									
09	4950	X	3862	-0-	-1088	-0-	188	1	3674	2	N	-0-					162
10	4805	X	3712	-0-	-1093	-0-	173	1	3539	2	N	-0-					162

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
05	3348	X	2656	-0-	-692	-0-	24	1	2631	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
06	3240	X	2594	-0-	-646	-0-	24	1	2570	2	Y	-0-					20
07	2914	X	2681	-0-	-233	-0-	26	1	2655	2	Y	-0-					20
08	2914	X	2522	-0-	-392	-0-	27	1	2494	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
09	2730	X	2230	-0-	-500	-0-	26	1	2204	2	Y	-0-					20
10	2666	X	2106	-0-	-560	-0-	23	1	2083	2	Y	-0-					20

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
05	4340	X	2311	-0-	-2029	-0-	90	1	2220	2	N	1	1	8			39
							1	9									
06	3750	X	3284	-0-	-466	-0-	98	1	3184	2	N	2	2	8			39
							2	9									
07	3875	X	3210	-0-	-665	-0-	99	1	3110	2	N	1	1	8			39
							1	9									
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	132	1	3927	2	N	2	2	8			39
							2	9									
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	148	1	3793	2	N	1	1	8			39
							1	9									
10	3379	X	2101	-0-	-1278	-0-	79	1	2021	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
05	4588	X	3745	-0-	-843	-0-	202	1	3540	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	4440	X	3409	-0-	-1031	-0-	161	1	3248	2	Y	-0-					1
07	4588	X	3417	-0-	-1171	-0-	170	1	3247	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	4092	X	3416	-0-	-676	-0-	179	1	3237	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3323	-0-	-637	-0-	168	1	3155	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3182	-0-	-569	-0-	164	1	3017	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	6572	X	6523	-0-	-49	-0-	248	1	6273	2	N	2	2	8			22
							2	9									
06	6360	X	6148	-0-	-212	-0-	232	1	5914	2	N	2	2	8			22
							2	9									
07	6572	X	6256	-0-	-316	-0-	229	1	6025	2	N	2	2	8			22
							2	9									
08	6510	X	6149	-0-	-361	-0-	219	1	5927	2	N	3	3	8			22
							3	9									
09	6300	X	5824	-0-	-476	-0-	193	1	5629	2	N	2	2	8			22
							2	9									
10	6510	X	5943	-0-	-567	-0-	235	1	5706	2	N	2	2	8			22
							2	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
05	5115	X	4748	-0-	-367	-0-	412	1	4306	2	Y	27	2	8			79
							30	9									
06	4950	X	4496	-0-	-454	-0-	398	1	4096	2	Y	2	2	8			79
							2	9									
07	5115	X	4565	-0-	-550	-0-	404	1	4160	2	Y	1	1	8			79
							1	9									
08	4929	X	4515	-0-	-414	-0-	406	1	4106	2	Y	3	3	8			79
							3	9									
09	4710	X	4401	-0-	-309	-0-	431	1	3968	2	Y	2	2	8			79
							2	9									
10	4743	X	4564	-0-	-179	-0-	439	1	4124	2	Y	1	1	8			79
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	5253	-0-	-3024	-0-	222	1	5029	2	N	2	2	8			103
							2	9									
06	8010	X	4539	-0-	-3471	-0-	197	1	4342	2	N	-0-					103
07	8339	X	5364	-0-	-2975	-0-	233	1	5130	2	N	1	1	8			103
							1	9									
08	8339	X	4700	-0-	-3639	-0-	216	1	4484	2	N	-0-					103
09	8070	X	4394	-0-	-3676	-0-	214	1	4180	2	N	-0-					103
10	5363	X	4336	-0-	-1027	-0-	202	1	4133	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	3100	N	2287	-0-	-813	2856	144	1 9	2142	2	Y	1	1	8			30
06	3000	N	2240	-0-	-760	2096	131	1 9	2108	2	Y	1	1	8			30
07	3100	N	1677	-0-	-1423	673	107	1 9	1569	2	Y	1	1	8			30
08	2573	X	1463	-0-	-1110	-0-	98	1	1365	2	Y	-0-					30
09	2250	X	2158	-0-	-92	-0-	136	1	2022	2	Y	-0-					30
10	2325	X	1801	-0-	-524	-0-	122	1	1679	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
05	1023	X	730	-0-	-293	-0-	730	2			N	-0-					140
06	990	X	757	-0-	-233	-0-	756	2	1	9	N	1	1	8			140
07	837	X	837	-0-	-0-	-0-	828	2	9	9	N	8	8	8			140
08	837	X	618	-0-	-219	-0-	618	2			N	-0-					140
09	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1113	2	1	9	N	1	1	8			140
10	837	X	685	-0-	-152	-0-	684	2	1	9	N	1	1	8			140

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
05	3100	N	2019	-0-	-1081	956	127	1 9	1891	2	Y	1	1	8			19
06	2868	N	1912	-0-	-956	-0-	112	1 9	1799	2	Y	1	1	8			19
07	2015	N	1707	-0-	-308	-0-	108	1 9	1598	2	Y	1	1	8			19
08	2015	N	1339	-0-	-676	-0-	90	1	1249	2	Y	-0-					19
09	1920	N	900	-0-	-1020	-0-	57	1	843	2	Y	-0-					19
10	1705	N	1452	-0-	-253	-0-	99	1	1353	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
05	3441	X	2933	-0-	-508	-0-	26	1 9	2906	2	Y	1	1	8			15
06	3210	X	2629	-0-	-581	-0-	24	1	2605	2	Y	-0-					15
07	3317	X	2620	-0-	-697	-0-	26	1	2594	2	Y	-0-					15
08	3224	X	2391	-0-	-833	-0-	26	1 9	2364	2	Y	1	1	8			15
09	2850	X	2498	-0-	-352	-0-	29	1	2469	2	Y	-0-					15
10	2945	X	2462	-0-	-483	-0-	27	1	2435	2	Y	-0-					15

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4501	-0-	-304	-0-	4501	2			N	-0-					77
06	4350	X	4292	-0-	-58	-0-	4292	2			N	-0-					77
07	4495	X	4323	-0-	-172	-0-	4322	2	1	9	N	1	1	8			77
08	4495	X	4286	-0-	-209	-0-	4285	2	1	9	N	1	1	8			77
09	4350	X	4160	-0-	-190	-0-	4026	2	134	9	N	122	161	1	1	8	37
10	4495	X	4197	-0-	-298	-0-	4155	2	42	9	N	38	1	8			74

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	155	1	2710	2	N	4	4	8			176
							4	9									
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	166	1	3358	2	N	12	12	8			176
							13	9									
07	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	175	1	3336	2	N	7	7	8			176
							8	9									
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	171	1	3078	2	N	7	7	8			176
							8	9									
09	3540	X	3141	-0-	-399	-0-	158	1	2974	2	N	8	8	8			176
							9	9									
10	3658	X	3223	-0-	-435	-0-	164	1	3017	2	N	38	154	1	12	8	48
							42	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
05	7688	X	5396	-0-	-2292	-0-	340	1	5055	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
06	7440	X	5387	-0-	-2053	-0-	315	1	5071	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	7409	X	4951	-0-	-2458	-0-	315	1	4636	2	Y	-0-					1
08	7192	X	4564	-0-	-2628	-0-	305	1	4259	2	Y	-0-					1
09	6600	X	5169	-0-	-1431	-0-	327	1	4842	2	Y	-0-					1
10	5580	X	4909	-0-	-671	-0-	333	1	4576	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
05	8308	X	7793	-0-	-515	-0-	727	1	7065	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
06	8040	X	7658	-0-	-382	-0-	690	1	6968	2	Y	-0-					53
07	8308	X	7766	-0-	-542	-0-	642	1	7123	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
08	8246	X	7460	-0-	-786	-0-	536	1	6921	2	Y	3	3	8			53
							3	9									
09	7860	X	7014	-0-	-846	-0-	488	1	6523	2	Y	3	3	8			53
							3	9									
10	7905	X	6469	-0-	-1436	-0-	458	1	6009	2	Y	2	2	8			53
							2	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
05	5363	X	4889	-0-	-474	-0-	428	1	4460	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
06	5190	X	4702	-0-	-488	-0-	402	1	4298	2	Y	2	2	8			46
							2	9									
07	5363	X	5152	-0-	-211	-0-	437	1	4714	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
08	5332	X	5199	-0-	-133	-0-	429	1	4768	2	Y	2	2	8			46
							2	9									
09	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	412	1	4525	2	Y	3	3	8			46
							3	9									
10	5146	X	5047	-0-	-99	-0-	476	1	4570	2	Y	1	1	8			46
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	6628	-0-	-161	-0-	280	1	6344	2	Y	4	4	8			57
							4	9									
06	6570	X	5951	-0-	-619	-0-	259	1	5689	2	Y	3	3	8			57
							3	9									
07	6789	X	6132	-0-	-657	-0-	266	1	5864	2	Y	2	2	8			57
							2	9									
08	6634	X	6113	-0-	-521	-0-	281	1	5829	2	Y	3	3	8			57
							3	9									
09	6420	X	5737	-0-	-683	-0-	280	1	5455	2	Y	2	2	8			57
							2	9									
10	6634	X	5947	-0-	-687	-0-	278	1	5665	2	Y	4	4	8			57
							4	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 16 RRCID -> 251580 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9318 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3524	-0-	-444	-0-	329	1	3194	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3750	X	3429	-0-	-321	-0-	309	1	3120	2	Y	-0-					-0-
07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	327	1	3622	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	283	1	3658	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	261	1	3483	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	3937	X	3738	-0-	-199	-0-	265	1	3471	2	Y	2	2	8			-0-
							2	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	545	-0-	-137	-0-	545	2			N	-0-					27
06	570	X	448	-0-	-122	-0-	447	2	1	9	N	1	1	8			27
07	589	X	588	-0-	-1	-0-	579	2	9	9	N	8	8	8			27
08	650	X	650	-0-	-0-	-0-	649	2	1	9	N	1	1	8			27
09	540	X	473	-0-	-67	-0-	473	2			N	-0-					27
10	589	X	470	-0-	-119	-0-	470	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	1110	1	6035	2	Y	15					118
							17	9									
06	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	1196	1	6241	2	Y	31	115	1			34
							34	9									
07	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	1263	1	7391	2	Y	20	1	8			53
							22	9									
08	8308	X	7890	-0-	-418	-0-	1201	1	6681	2	Y	7					60
							8	9									
09	8010	X	7928	-0-	-82	-0-	1179	1	6739	2	Y	9					69
							10	9									
10	8680	X	8001	-0-	-679	-0-	1218	1	6770	2	Y	12					81
							13	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6054	-0-	-952	-0-	256	1	5797	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
06	6720	X	5170	-0-	-1550	-0-	223	1	4917	2	Y	27	1	8			33
							30	9									
07	6634	X	5213	-0-	-1421	-0-	226	1	4986	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
08	6448	X	5147	-0-	-1301	-0-	237	1	4909	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
09	5970	X	4882	-0-	-1088	-0-	238	1	4642	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
10	6045	X	5150	-0-	-895	-0-	240	1	4909	2	Y	1	1	8			33
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2118	-0-	-982	1706	89	1	2028	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
06	3000	N	1825	-0-	-1175	531	79	1	1744	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
07	2472	N	1941	-0-	-531	-0-	84	1	1856	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
08	2108	N	1854	-0-	-254	-0-	85	1	1767	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
09	1830	N	1481	-0-	-349	-0-	72	1	1409	2	Y	-0-					30
*10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	116	1	2360	2	Y	105	2	8			133
							116	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	4048	-0-	-199	-0-	154	1	3893	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
06	4110	X	3731	-0-	-379	-0-	141	1	3589	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
07	4123	X	3619	-0-	-504	-0-	133	1	3486	2	Y	-0-					78
08	4123	X	3787	-0-	-336	-0-	135	1	3651	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	133	1	3888	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
10	4061	X	4031	-0-	-30	-0-	159	1	3872	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	437	1	5912	2	N	26	1	8			171
							29	9									
06	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	422	1	5894	2	N	35	2	8			204
							39	9									
07	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	426	1	6030	2	N	2	2	8			204
							2	9									
08	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	425	1	5966	2	N	3	3	8			204
							3	9									
09	6360	X	4241	-0-	-2119	-0-	323	1	3865	2	N	48					252
							53	9									
10	6572	X	4803	-0-	-1769	-0-	383	1	4397	2	N	21	185	1	1	8	87
							23	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. GAS	(I) 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	21793	X	18926	-0-		-2867	-0-	217	1	18688	2	N	19					100
								21	9									
06	20430	X	18720	-0-		-1710	-0-	210	1	18232	2	N	253	186	1	1	8	166
								278	9									
07	20708	X	18760	-0-		-1948	-0-	217	1	18425	2	N	107	174	1			99
								118	9									
08	20274	X	18122	-0-		-2152	-0-	217	1	17798	2	N	97					196
								107	9									
09	19140	X	19140	-0-		-0-	-0-	210	1	18752	2	N	162	178	1	1	8	179
								178	9									
*10	19400	X	19400	-0-		-0-	-0-	217	1	19121	2	N	56	175	1	1	8	59
								62	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2139	N	1928	-0-		-211	-0-	81	1	1846	2	Y	1	1	8			27
								1	9									
06	2458	N	2458	-0-		-0-	-0-	107	1	2349	2	Y	2	2	8			27
								2	9									
07	2867	N	2867	-0-		-0-	-0-	124	1	2741	2	Y	2	2	8			27
								2	9									
08	3268	X	3268	-0-		-0-	-0-	150	1	3116	2	Y	2	2	8			27
								2	9									
09	3058	X	3058	-0-		-0-	-0-	149	1	2906	2	Y	3	3	8			27
								3	9									
*10	3047	X	3047	-0-		-0-	-0-	142	1	2904	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	(I) 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	19902	X	17987	-0-		-1915	-0-	2479	1	15453	2	N	50	185	1			37
								55	9									
06	19260	X	17706	-0-		-1554	-0-	2392	1	15245	2	N	63	1	8			99
								69	9									
07	19902	X	18197	-0-		-1705	-0-	2321	1	15817	2	N	54	1	8			152
								59	9									
08	19592	X	16816	-0-		-2776	-0-	2265	1	14493	2	N	53	1	8			204
								58	9									
09	18000	X	15936	-0-		-2064	-0-	2163	1	13756	2	N	15	167	1	2	8	50
								17	9									
10	18290	X	16102	-0-		-2188	-0-	2129	1	13821	2	N	138	162	1	1	8	25
								152	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1818	-0-		-1282	698	158	1	1654	2	Y	5	2	8			3
								6	9									
06	2483	N	1785	-0-		-698	-0-	158	1	1625	2	Y	2	2	8			3
								2	9									
07	1930	N	1930	-0-		-0-	-0-	171	1	1758	2	Y	1	1	8			3
								1	9									
08	1875	N	1875	-0-		-0-	-0-	169	1	1704	2	Y	2	2	8			3
								2	9									
09	1800	N	1040	-0-		-760	-0-	102	1	938	2	Y	-0-					3
10	1922	N	1260	-0-		-662	-0-	121	1	1138	2	Y	1	1	8			3
								1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	6448	X	6359	-0-	-89	-0-	242	1	6115	2	N	2	2	8			81
							2	9									
06	6240	X	6006	-0-	-234	-0-	227	1	5777	2	N	2	2	8			81
							2	9									
07	6448	X	6277	-0-	-171	-0-	230	1	6046	2	N	1	1	8			81
							1	9									
08	6603	X	6261	-0-	-342	-0-	223	1	6036	2	N	2	2	8			81
							2	9									
09	6390	X	6012	-0-	-378	-0-	198	1	5764	2	N	45	3	8			123
							50	9									
10	6355	X	5945	-0-	-410	-0-	235	1	5709	2	N	1	1	8			123
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4023	-0-	-658	-0-	170	1	3852	2	Y	1	1	8			64
							1	9									
06	4530	X	4306	-0-	-224	-0-	187	1	4117	2	Y	2	2	8			64
							2	9									
07	4681	X	4551	-0-	-130	-0-	197	1	4353	2	Y	1	1	8			64
							1	9									
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	202	1	4199	2	Y	2	2	8			64
							2	9									
09	4320	X	3610	-0-	-710	-0-	176	1	3434	2	Y	-0-					64
10	4557	X	3824	-0-	-733	-0-	178	1	3644	2	Y	2	2	8			64
							2	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	113	1	2861	2	Y	2	2	8			24
							2	9									
06	2880	X	2870	-0-	-10	-0-	108	1	2760	2	Y	2	2	8			24
							2	9									
07	3069	X	3068	-0-	-1	-0-	112	1	2953	2	Y	3	3	8			24
							3	9									
08	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	118	1	3206	2	Y	3	3	8			24
							3	9									
09	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	108	1	3150	2	Y	2	2	8			24
							2	9									
*10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	130	1	3147	2	Y	1	1	8			24
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2842	N	1870	-0-	-972	-0-	79	1	1790	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	109	1	2394	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	96	1	2124	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	103	1	2132	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2520	X	1889	-0-	-631	-0-	92	1	1795	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	2604	X	1856	-0-	-748	-0-	87	1	1768	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17628	X	17628	-0-	-0-	-0-	946	1	16563	2	Y	108	169	1	4	8	60
							119	9									
06	19440	X	15211	-0-	-4229	-0-	712	1	14389	2	Y	100	4	8			156
							110	9									
07	20088	X	13741	-0-	-6347	-0-	681	1	12999	2	Y	55	179	1	5	8	27
							61	9									
08	20088	X	17679	-0-	-2409	-0-	925	1	16704	2	Y	45	5	8			67
							50	9									
09	17070	X	16860	-0-	-210	-0-	846	1	15879	2	Y	123	3	8			187
							135	9									
10	17639	X	17032	-0-	-607	-0-	869	1	15998	2	Y	150	159	1	1	8	177
							165	9									

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65007	X	55493	-0-	-9514	-0-	202	1	54961	2	Y	300	306	1			50
							330	9									
06	62820	X	51705	-0-	-11115	-0-	197	1	51219	2	Y	263	252	1			61
							289	9									
07	62868	X	51270	-0-	-11598	-0-	204	1	50773	2	Y	266	270	1			57
							293	9									
08	58342	X	50245	-0-	-8097	-0-	50	1	49925	2	Y	245	225	1			77
							270	9									
09	54900	X	47062	-0-	-7838	-0-	52	1	46735	2	Y	250	264	1			63
							275	9									
10	55490	X	46810	-0-	-8680	-0-	53	1	46481	2	Y	251	245	1			69
							276	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
05	138446	X	106418	-0-	-32028	-0-	387	1	105050	2	Y	892	898	1	2	8	136
							981	9									
06	129600	X	98111	-0-	-31489	-0-	373	1	96850	2	Y	807	766	1	3	8	174
							888	9									
07	124310	X	96722	-0-	-27588	-0-	385	1	95461	2	Y	796	804	1	4	8	162
							876	9									
08	112716	X	94370	-0-	-18346	-0-	95	1	93471	2	Y	731	668	1	3	8	222
							804	9									
09	104760	X	89149	-0-	-15611	-0-	98	1	88219	2	Y	756	785	1	11	8	182
							832	9									
10	106423	X	89650	-0-	-16773	-0-	102	1	88845	2	Y	639	639	1	7	8	175
							703	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
05	180885	X	97418	-0-	-83467	-0-	217	1	95189	2	N	1829	1828	1	61	8	161
							2012	9									
06	175050	X	81307	-0-	-93743	-0-	210	1	79484	2	N	1466	1455	1	58	8	114
							1613	9									
07	180885	X	75605	-0-	-105280	-0-	217	1	73925	2	N	1330	1250	1	23	8	171
							1463	9									
08	143127	X	65075	-0-	-78052	-0-	217	1	63708	2	N	1045	1046	1	28	8	142
							1150	9									
09	111840	X	56651	-0-	-55189	-0-	210	1	55357	2	N	985	904	1	23	8	200
							1084	9									
10	97433	X	55526	-0-	-41907	-0-	217	1	54252	2	N	961	1080	1	4	8	77
							1057	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616

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
05	SHUT IN		4121	-0-	4121	4121	1	1	4103	2	Y	15	1	8			14
							17	9									
06	87390	X	51313	-0-	-36077	-0-	47	1	50057	2	Y	1099	1017	1	5	8	91
							1209	9									
07	90303	X	70609	-0-	-19694	-0-	69	1	68560	2	Y	1800	1790	1			101
							1980	9									
08	90303	X	62590	-0-	-27713	-0-	74	1	60845	2	Y	1519	1495	1			125
							1671	9									
09	87390	X	52265	-0-	-35125	-0-	73	1	50857	2	Y	1214	1243	1			96
							1335	9									
10	90303	X	49319	-0-	-40984	-0-	76	1	48030	2	Y	1103	1100	1	39	8	60
							1213	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146

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
05	SHUT IN		11591	-0-	11591	11591	3	1	11551	2	Y	34	8	8			26
							37	9									
06	159240	X	91697	-0-	-67543	-0-	85	1	90327	2	Y	1168	1092	1	6	8	96
							1285	9									
07	164548	X	111258	-0-	-53290	-0-	111	1	109165	2	Y	1802	1776	1	23	8	99
							1982	9									
08	164548	X	87823	-0-	-76725	-0-	104	1	86048	2	Y	1519	1478	1	17	8	123
							1671	9									
09	159240	X	69736	-0-	-89504	-0-	98	1	68304	2	Y	1213	1241	1			95
							1334	9									
10	111259	X	62815	-0-	-48444	-0-	98	1	61455	2	Y	1147	1177	1	1	8	64
							1262	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1929	-0-	-179	-0-	83	1	1843	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2010	N	1844	-0-	-166	-0-	84	1	1754	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	88	1	1820	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	85	1	1763	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	1830	N	1680	-0-	-150	-0-	76	1	1598	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	1922	N	1541	-0-	-381	-0-	66	1	1472	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	167	1	3717	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	169	1	3557	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3844	X	3835	-0-	-9	-0-	177	1	3654	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	159	1	3313	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	131	1	2779	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*10	2945	X	2750	-0-	-195	-0-	118	1	2628	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

05	4278	X	4197	-0-	-81	-0-	180	1	4013	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	4140	X	3886	-0-	-254	-0-	176	1	3703	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	4278	X	4146	-0-	-132	-0-	191	1	3951	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	179	1	3725	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	171	1	3608	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	3875	X	3688	-0-	-187	-0-	159	1	3526	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

05	837	N	353	-0-	-484	-0-	56	1	297	2	N	-0-					34
06	570	N	310	-0-	-260	-0-	46	1	264	2	N	-0-					34
07	496	N	241	-0-	-255	-0-	38	1	203	2	N	-0-					34
08	341	N	239	-0-	-102	-0-	41	1	198	2	N	-0-					34
09	300	N	197	-0-	-103	-0-	29	1	168	2	N	-0-					34
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	40	1	248	2	N	-0-					34

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	-0-					-0-
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					-0-
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	182	1	4047	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	187	1	3930	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	193	1	3991	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	4309	X	4201	-0-	-108	-0-	192	1	4007	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	4170	X	4061	-0-	-109	-0-	183	1	3871	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*10	4247	X	4196	-0-	-51	-0-	181	1	4012	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3206	-0-	-173	-0-	138	1 3 9	3065	2	Y	3	3	1			1
06	3270	X	3129	-0-	-141	-0-	142	1 7 9	2980	2	Y	6	5	1			2
07	3410	X	3181	-0-	-229	-0-	147	1 4 9	3030	2	Y	4	5	1			1
*08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	151	1 2 9	3148	2	Y	2	2	1			1
*09	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	145	1 6 9	3060	2	Y	5	5	1			1
*10	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	144	1 3 9	3187	2	Y	3	4	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	120	1 3 9	2670	2	Y	3	3	1			1
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	118	1 6 9	2483	2	Y	5	4	1			2
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	127	1 3 9	2627	2	Y	3	4	1			1
*08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	108	1 2 9	2258	2	Y	2	2	1			1
*09	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	121	1 6 9	2554	2	Y	5	5	1			1
*10	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	118	1 3 9	2611	2	Y	3	4	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1444	-0-	-354	-0-	147	1 1 9	1297	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1830	N	1163	-0-	-667	-0-	53	1 1 9	1109	2	Y	1	1	1			-0-
07	1736	N	937	-0-	-799	-0-	43	1 1 9	893	2	Y	1	1	1			-0-
*08	1457	N	514	-0-	-943	-0-	24	1	490	2	Y	-0-					-0-
*09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
*10	930	N	430	-0-	-500	-0-	19	1	411	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3095	-0-	-439	-0-	133	1 1 9	2961	2	Y	1	1	1			-0-
06	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	201	1 3 9	4230	2	Y	3	3	1			-0-
07	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	189	1 1 9	3903	2	Y	1	1	1			-0-
*08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	142	1	2961	2	Y	-0-					-0-
*09	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	217	1 9 9	4582	2	Y	8	7	1			1
*10	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	184	1 6 9	4079	2	Y	5	5	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
05	1550	N	1515	-0-	-35	-0-		65	1	1448	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-		67	1	1405	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-		67	1	1382	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
*08	1488	N	1427	-0-	-61	-0-		65	1	1360	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
*09	1440	N	1280	-0-	-160	-0-		58	1	1220	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
*10	1457	N	1301	-0-	-156	-0-		56	1	1244	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
05	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-		183	1	4073	2	Y	1	7	1			-0-
								1	9									
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-		185	1	3888	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
07	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-		193	1	3991	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*08	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-		192	1	4006	2	Y	-0-					-0-
*09	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-		183	1	3881	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*10	4185	X	4127	-0-	-58	-0-		178	1	3946	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									

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. 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
05	3782	X	3335	-0-	-447	-0-		143	1	3189	2	Y	3	19	1			1
								3	9									
06	3660	X	3240	-0-	-420	-0-		147	1	3086	2	Y	6	5	1			2
								7	9									
07	3782	X	3099	-0-	-683	-0-		143	1	2952	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
*08	3596	X	3174	-0-	-422	-0-		145	1	3027	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
*09	3480	X	3031	-0-	-449	-0-		137	1	2892	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
*10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-		152	1	3373	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									

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. 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
05	899	N	826	-0-	-73	-0-		35	1	789	2	Y	2	67	1			1
								2	9									
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-		41	1	860	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-		37	1	768	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
*08	834	N	834	-0-	-0-	-0-		38	1	794	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
*09	852	N	852	-0-	-0-	-0-		38	1	808	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
*10	843	N	843	-0-	-0-	-0-		36	1	804	2	Y	3	4	1			-0-
								3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	43	1 9	969	2	Y	1	1	1			-0-
06	1020	N	912	-0-	-108	-0-	41	1 9	870	2	Y	1	1	1			-0-
07	1054	N	933	-0-	-121	-0-	43	1 9	889	2	Y	1	1	1			-0-
*08	1023	N	914	-0-	-109	-0-	42	1	872	2	Y	-0-					-0-
*09	900	N	813	-0-	-87	-0-	37	1	776	2	Y	-0-					-0-
*10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	42	1	927	2	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
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	87	1 3 9	826	2	Y	3	3	1			1
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	86	1 4 9	761	2	Y	4	3	1			2
07	899	N	878	-0-	-21	-0-	89	1 3 9	786	2	Y	3	4	1			1
*08	899	N	821	-0-	-78	-0-	356	1 2 9	463	2	Y	2	2	1			1
*09	840	N	748	-0-	-92	-0-	86	1 1 9	661	2	Y	1	2	1			-0-
*10	868	N	861	-0-	-7	-0-	89	1 1 9	771	2	Y	1	1	1			-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
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-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
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	153	1 3 9	1338	2	Y	3	3	1			1
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	62	1 6 9	1311	2	Y	5	4	1			2
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	64	1 3 9	1313	2	Y	3	4	1			1
*08	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	63	1 2 9	1307	2	Y	2	2	1			1
*09	1380	N	1268	-0-	-112	-0-	57	1 3 9	1208	2	Y	3	4	1			-0-
*10	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	55	1 2 9	1223	2	Y	2	2	1			-0-

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	2011	-0-	-97	-0-	332	1	1679	2	N	-0-					38
06	2070	X	1984	-0-	-86	-0-	313	1	1671	2	N	-0-					38
07	2139	X	2059	-0-	-80	-0-	326	1	1733	2	N	-0-					38
08	2015	N	1837	-0-	-178	-0-	289	1	1548	2	N	-0-					38
09	1980	N	1787	-0-	-193	-0-	306	1	1481	2	N	-0-					38
10	2046	N	1747	-0-	-299	-0-	251	1	1496	2	N	-0-					38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	52	1	1154	2	Y	-0-					6
06	1140	X	1067	-0-	-73	-0-	48	1	1018	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
07	1147	X	989	-0-	-158	-0-	46	1	943	2	Y	-0-					6
*08	1209	X	1053	-0-	-156	-0-	48	1	1005	2	Y	-0-					6
*09	1170	X	1037	-0-	-133	-0-	47	1	990	2	Y	-0-					6
*10	1209	X	1026	-0-	-183	-0-	44	1	982	2	Y	-0-					6

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	33	1	733	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	780	N	724	-0-	-56	-0-	33	1	687	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	775	N	738	-0-	-37	-0-	34	1	701	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	36	1	741	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	33	1	708	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	33	1	723	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	54	1	1198	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1260	N	1133	-0-	-127	-0-	51	1	1078	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	1302	N	1119	-0-	-183	-0-	52	1	1064	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	49	1	1027	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	48	1	1005	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	48	1	1064	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	32	1	717	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	630	N	496	-0-	-134	-0-	22	1	470	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	651	N	503	-0-	-148	-0-	23	1	478	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*08	744	N	416	-0-	-328	-0-	19	1	395	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	510	N	343	-0-	-167	-0-	15	1	322	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	496	N	382	-0-	-114	-0-	16	1	363	2	Y	3	4	1			-0-
							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 #: 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
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	28	1	614	2	Y	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	29	1	609	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	651	N	602	-0-	-49	-0-	28	1	573	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	28	1	582	2	Y	-0-					-0-
*09	570	N	564	-0-	-6	-0-	25	1	538	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	589	N	562	-0-	-27	-0-	24	1	538	2	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
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	300	1	1517	2	Y	-0-					50
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	272	1	1454	2	Y	-0-					50
07	1953	N	1653	-0-	-300	-0-	258	1	1372	2	Y	21					71
							23	9									
08	1953	X	1641	-0-	-312	-0-	257	1	1380	2	Y	4	52	5			23
							4	9									
09	1890	X	1532	-0-	-358	-0-	262	1	1270	2	Y	-0-					23
10	1829	X	1468	-0-	-361	-0-	211	1	1257	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
05	T. A.		37	-0-	37	520	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		35	-0-	35	555	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		7	-0-	7	562	7	2			Y	-0-					-0-
*08	T. A.		328	-0-	328	890	15	1	313	2	Y	-0-					-0-
*09	1167	X	277	-0-	-890	-0-	12	1	264	2	Y	1					1
							1	9									
*10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	46	1	1017	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	217	N	102	-0-	-115	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
*08	155	N	87	-0-	-68	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	2	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
05	1023	N	943	-0-	-80	-0-	40	1	902	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	990	N	944	-0-	-46	-0-	43	1	900	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	49	1	1022	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	50	1	1038	2	Y	-0-					-0-
*09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	47	1	995	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	46	1	1027	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3115	-0-	-915	-0-	134	1 3 9	2978	2	Y	3	3	1			1
06	3570	X	2818	-0-	-752	-0-	128	1 6 9	2684	2	Y	5	4	1			2
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	180	1 4 9	3717	2	Y	4	5	1			1
*08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	194	1 4 9	4038	2	Y	4	3	1			2
*09	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	168	1 8 9	3559	2	Y	7	8	1			1
*10	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	168	1 6 9	3731	2	Y	5	5	1			1

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3761	X	2242	-0-	-1519	-0-	96	1 2 9	2144	2	Y	2	4	1			1
06	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	102	1 6 9	2149	2	Y	5	4	1			2
07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	170	1 4 9	3517	2	Y	4	5	1			1
*08	3906	X	3258	-0-	-648	-0-	149	1 3 9	3106	2	Y	3	3	1			1
*09	3780	X	2711	-0-	-1069	-0-	122	1 8 9	2581	2	Y	7	7	1			1
*10	3689	X	1124	-0-	-2565	-0-	48	1 2 9	1074	2	Y	2	3	1			-0-

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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	2	1			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
*10	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	146	1 4 9	3247	2	Y	4	5	1			1
06	3120	X	2918	-0-	-202	-0-	132	1 8 9	2778	2	Y	7	6	1			2
07	3224	X	2623	-0-	-601	-0-	121	1 6 9	2496	2	Y	5	6	1			1
*08	3565	X	2685	-0-	-880	-0-	123	1 4 9	2558	2	Y	4	3	1			2
*09	3450	X	2731	-0-	-719	-0-	123	1 8 9	2600	2	Y	7	8	1			1
*10	3410	X	3017	-0-	-393	-0-	130	1 6 9	2881	2	Y	5	5	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	65	1	1453	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	60	1	1254	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	65	1	1340	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	62	1	1295	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	58	1	1218	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	62	1	1382	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	154	1	3421	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	157	1	3299	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	153	1	3155	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	3503	X	3145	-0-	-358	-0-	144	1	2999	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	153	1	3239	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	153	1	3387	2	Y	3	4	1			-0-
							3	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
05	3813	X	3650	-0-	-163	-0-	157	1	3489	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	166	1	3489	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3472	X	3465	-0-	-7	-0-	160	1	3301	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	193	1	4029	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	168	1	3559	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	160	1	3556	2	Y	3	4	1			-0-
							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
05	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	178	1	3962	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	98	1	2065	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	163	1	3359	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	4154	X	2355	-0-	-1799	-0-	108	1	2247	2	Y	-0-					-0-
*09	4020	X	2134	-0-	-1886	-0-	96	1	2038	2	Y	-0-					-0-
*10	4154	X	2687	-0-	-1467	-0-	116	1	2571	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
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	147	1	3277	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	149	1	3136	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	172	1	3548	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	3379	X	3135	-0-	-244	-0-	144	1	2989	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	168	1	3558	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	152	1	3372	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

05	2046	N	2026	-0-	-20	-0-	87	1	1938	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	88	1	1844	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	87	1	1792	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2015	N	1864	-0-	-151	-0-	85	1	1779	2	Y	-0-					-0-
*09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	94	1	1986	2	Y	-0-					-0-
*10	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	78	1	1740	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

05	806	N	605	-0-	-201	-0-	26	1	579	2	Y	-0-	29	1			-0-
06	810	N	513	-0-	-297	-0-	23	1	490	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	480	-0-	-326	-0-	22	1	458	2	Y	-0-					-0-
*08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	48	1	1001	2	Y	-0-					-0-
*09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	45	1	955	2	Y	-0-					-0-
*10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	40	1	897	2	Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

05	6107	X	5414	-0-	-693	-0-	232	1	5179	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
06	5910	X	5574	-0-	-336	-0-	253	1	5313	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	6107	X	5887	-0-	-220	-0-	272	1	5609	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
*08	6200	X	5987	-0-	-213	-0-	274	1	5711	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	5970	X	5308	-0-	-662	-0-	239	1	5062	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*10	5890	X	5388	-0-	-502	-0-	232	1	5153	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	204	-0-	-156	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	2	Y	-0-					-0-
*08	527	X	122	-0-	-405	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
*09	692	X	692	-0-	-0-	-0-	31	1	661	2	Y	-0-					-0-
*10	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	57	1	1265	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	215	1	4800	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	209	1	4397	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	195	1	4027	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	4929	X	3744	-0-	-1185	-0-	172	1	3572	2	Y	-0-					-0-
*09	4770	X	3748	-0-	-1022	-0-	169	1	3579	2	Y	-0-					-0-
*10	4929	X	4569	-0-	-360	-0-	197	1	4372	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	196	1	4359	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	199	1	4185	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	4247	X	3642	-0-	-605	-0-	168	1	3470	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	4991	X	4651	-0-	-340	-0-	213	1	4436	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	217	1	4582	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	202	1	4477	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	6351	-0-	-1027	-0-	679	1	5670	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
06	6210	X	5722	-0-	-488	-0-	672	1	5015	2	Y	32	36	1			3
							35	9									
07	6479	X	3753	-0-	-2726	-0-	402	1	3350	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*08	6479	X	4180	-0-	-2299	-0-	402	1	3778	2	Y	-0-					3
*09	6270	X	4408	-0-	-1862	-0-	415	1	3993	2	Y	-0-					3
*10	6355	X	5530	-0-	-825	-0-	529	1	5001	2	Y	-0-					3

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	3465	-0-	-1402	-0-	149	1	3312	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	4710	X	3622	-0-	-1088	-0-	164	1	3451	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	4867	X	3866	-0-	-1001	-0-	178	1	3684	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	182	1	3786	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3690	X	3669	-0-	-21	-0-	165	1	3500	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*10	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	204	1	4522	2	Y	3	3	1			-0-
							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 #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	888	-0-	-42	-0-	38	1	850	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	851	-0-	-49	-0-	39	1	811	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	899	N	858	-0-	-41	-0-	40	1	817	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	899	N	850	-0-	-49	-0-	39	1	811	2	Y	-0-					-0-
*09	840	N	795	-0-	-45	-0-	36	1	759	2	Y	-0-					-0-
*10	868	N	796	-0-	-72	-0-	34	1	762	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	72	1	1604	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	75	1	1573	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	80	1	1651	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	80	1	1658	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	77	1	1629	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	76	1	1692	2	Y	3	4	1			-0-
							3	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
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	66	1	1478	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	64	1	1348	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	52	1	1079	2	Y	-0-					-0-
*08	1550	N	1279	-0-	-271	-0-	59	1	1220	2	Y	-0-					-0-
*09	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	62	1	1322	2	Y	-0-					-0-
*10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	54	1	1190	2	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
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	41	1	922	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	44	1	916	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	55	1	1142	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	57	1	1181	2	Y	-0-					-0-
*09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	54	1	1137	2	Y	-0-					-0-
*10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	53	1	1183	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
05	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	55	1	1220	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	1500	N	1031	-0-	-469	-0-	47	1	983	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	64	1	1313	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	64	1	1328	2	Y	-0-					-0-
*09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	74	1	1561	2	Y	-0-					-0-
*10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	58	1	1286	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

05	2139	N	1472	-0-	-667	-0-	63	1	1408	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	128	1	2694	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3100	N	3501	-0-	401	401	162	1	3338	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2389	N	1988	-0-	-401	-0-	91	1	1897	2	Y	-0-					-0-
*09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	70	1	1475	2	Y	-0-					-0-
*10	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	73	1	1629	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

05	3534	X	3411	-0-	-123	-0-	146	1	3261	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	3420	X	3276	-0-	-144	-0-	149	1	3119	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	3534	X	3353	-0-	-181	-0-	155	1	3192	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
*08	3410	X	3384	-0-	-26	-0-	155	1	3225	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*09	3300	X	3278	-0-	-22	-0-	148	1	3122	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
*10	3410	X	3348	-0-	-62	-0-	144	1	3198	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	105	1	2331	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	108	1	2263	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	2232	N	2198	-0-	-34	-0-	101	1	2094	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	2449	N	2013	-0-	-436	-0-	92	1	1919	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	2370	N	2233	-0-	-137	-0-	101	1	2126	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	99	1	2196	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	1992	-0-	-550	-0-	86	1	1905	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	2610	N	1998	-0-	-612	-0-	91	1	1906	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2728	N	2605	-0-	-123	-0-	120	1	2484	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	3100	N	3125	-0-	25	25	143	1	2982	2	Y	-0-					-0-
*09	2806	N	2781	-0-	-25	-0-	126	1	2655	2	Y	-0-					-0-
*10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	100	1	2210	2	Y	-0-					-0-

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
05	744	N	743	-0-	-1	-0-	32	1	709	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	685	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	744	N	723	-0-	-21	-0-	33	1	687	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	744	N	742	-0-	-2	-0-	34	1	706	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	720	N	719	-0-	-1	-0-	32	1	681	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	32	1	701	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 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
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	93	1	2062	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	96	1	2009	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	100	1	2056	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2046	N	1987	-0-	-59	-0-	91	1	1896	2	Y	-0-					-0-
*09	1980	N	1785	-0-	-195	-0-	81	1	1704	2	Y	-0-					-0-
*10	2046	N	1523	-0-	-523	-0-	66	1	1457	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 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
05	2356	N	2209	-0-	-147	-0-	95	1	2113	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	2190	N	2115	-0-	-75	-0-	96	1	2018	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2232	N	2139	-0-	-93	-0-	99	1	2039	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	104	1	2160	2	Y	-0-					-0-
*09	2130	N	1870	-0-	-260	-0-	84	1	1786	2	Y	-0-					-0-
*10	2139	N	1933	-0-	-206	-0-	83	1	1850	2	Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 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
05	2418	X	1168	-0-	-1250	-0-	185	1	983	2	N	-0-					22
06	2340	X	1067	-0-	-1273	-0-	158	1	909	2	N	-0-					22
07	2418	X	1018	-0-	-1400	-0-	162	1	856	2	N	-0-					22
08	1178	N	869	-0-	-309	-0-	150	1	719	2	N	-0-					22
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	218	1	1247	2	N	-0-					22
*10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	275	1	1708	2	N	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10351 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-	9	1			-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	53	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
*09	90	N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-

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
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	169	1	3771	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3810	X	3732	-0-	-78	-0-	169	1	3556	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3937	X	3813	-0-	-124	-0-	176	1	3633	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	171	1	3560	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	166	1	3521	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	163	1	3617	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097484 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10030 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		91	-0-	91	91	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		24	-0-	24	115	1	1	21	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3241	-0-	-169	-0-	139	1	3099	2	Y	3	13	1			1
							3	9									
06	3300	X	3110	-0-	-190	-0-	141	1	2962	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3379	X	2770	-0-	-609	-0-	128	1	2639	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	3286	X	2913	-0-	-373	-0-	133	1	2778	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3180	X	2977	-0-	-203	-0-	134	1	2837	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	3255	X	2886	-0-	-369	-0-	124	1	2759	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2242	-0-	-145	-0-	96	1	2146	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2125	-0-	-95	-0-	97	1	2027	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	102	1	2102	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	102	1	2130	2	Y	-0-					-0-
*09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	105	1	2228	2	Y	-0-					-0-
*10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	109	1	2422	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	56	1	1247	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	1380	N	1244	-0-	-136	-0-	57	1	1186	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	56	1	1162	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	57	1	1178	2	Y	-0-					-0-
*09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	56	1	1175	2	Y	-0-					-0-
*10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	54	1	1204	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	198	1	1656	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	198	1	1479	2	Y	30	29	1			3
							33	9									
07	1953	N	1383	-0-	-570	-0-	148	1	1235	2	Y	-0-					3
*08	1798	N	1478	-0-	-320	-0-	142	1	1336	2	Y	-0-					3
*09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	255	1	2459	2	Y	-0-					3
*10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	213	1	2011	2	Y	-0-					3

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	60	1	1327	2	Y	3	9	1			1
							3	9									
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	61	1	1280	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	62	1	1289	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	63	1	1315	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	61	1	1284	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	59	1	1317	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1369	-0-	-150	-0-	217	1	1152	2	Y	-0-					28
06	1560	N	1325	-0-	-235	-0-	196	1	1129	2	Y	-0-					28
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	238	1	1260	2	Y	-0-					28
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	265	1	1273	2	Y	-0-					28
09	1320	N	1178	-0-	-142	-0-	175	1	1003	2	Y	-0-					28
10	1488	N	1271	-0-	-217	-0-	176	1	1095	2	Y	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 099236 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9243 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	4	1	88	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	124	N	67	-0-	-57	-0-	3	1	64	2	Y	-0-	2	1			-0-
*08	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	32	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	90	N	8	-0-	-82	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	79	1	1769	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1830	N	1673	-0-	-157	-0-	76	1	1596	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1891	N	1681	-0-	-210	-0-	78	1	1602	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	79	1	1646	2	Y	-0-					-0-
*09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	78	1	1648	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	74	1	1643	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	120	1	2663	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	120	1	2521	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	110	1	2266	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	100	1	2086	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	93	1	1968	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	90	1	2006	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	59	1	1314	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	59	1	1231	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	59	1	1227	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	59	1	1222	2	Y	-0-					-0-
*09	1290	N	1190	-0-	-100	-0-	54	1	1135	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	52	1	1144	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3557	-0-	-132	-0-	153	1 3 9	3401	2	Y	3	3	1			1
06	3450	X	3378	-0-	-72	-0-	153	1 7 9	3218	2	Y	6	5	1			2
07	3689	X	3504	-0-	-185	-0-	162	1 4 9	3338	2	Y	4	5	1			1
*08	2883	X	2205	-0-	-678	-0-	101	1 4 9	2100	2	Y	4	3	1			2
*09	2790	X	1460	-0-	-1330	-0-	66	1 8 9	1386	2	Y	7	8	1			1
*10	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	150	1 8 9	3324	2	Y	7	7	1			1

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	148	1	1054	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	140	1	1002	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	123	1	878	2	Y	-0-					-0-
*08	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	145	1	973	2	Y	-0-					-0-
*09	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	146	1 1 9	954	2	Y	1	1	1			-0-
*10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	147	1	1002	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2437	-0-	-12	-0-	105	1 1 9	2331	2	Y	1	1	1			-0-
06	2370	N	2329	-0-	-41	-0-	106	1 2 9	2221	2	Y	2	2	1			-0-
07	2449	N	2439	-0-	-10	-0-	113	1 1 9	2325	2	Y	1	1	1			-0-
*08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	112	1 2 9	2340	2	Y	2	1	1			1
*09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	108	1 6 9	2292	2	Y	5	5	1			1
*10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	104	1 3 9	2311	2	Y	3	4	1			-0-

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1951	-0-	-250	-0-	240	1 1 9	1710	2	Y	1	2	1			-0-
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	259	1	1851	2	Y	-0-					-0-
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	272	1	1953	2	Y	-0-					-0-
*08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	308	1	2063	2	Y	-0-					-0-
*09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	302	1 1 9	1976	2	Y	1	1	1			-0-
*10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	294	1	2001	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 #: 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
05	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	76	1	1693	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	79	1	1650	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	1829	N	1686	-0-	-143	-0-	78	1	1605	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	80	1	1677	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	1740	N	1637	-0-	-103	-0-	74	1	1557	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	76	1	1679	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	123	1	1160	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1260	N	1039	-0-	-221	-0-	105	1	930	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	113	1	997	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	1302	N	435	-0-	-867	-0-	189	1	246	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	118	1	903	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	179	1	1551	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	161	1	854	2	Y	-0-					23
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	147	1	849	2	Y	-0-					23
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	155	1	821	2	Y	-0-					23
08	1023	N	723	-0-	-300	-0-	125	1	598	2	Y	-0-					23
09	990	N	760	-0-	-230	-0-	113	1	647	2	Y	-0-					23
10	961	N	623	-0-	-338	-0-	86	1	537	2	Y	-0-					23

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	757	-0-	-80	-0-	93	1	664	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	720	N	710	-0-	-10	-0-	87	1	623	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	735	-0-	-40	-0-	90	1	645	2	Y	-0-					-0-
*08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	102	1	684	2	Y	-0-					-0-
*09	720	N	715	-0-	-5	-0-	95	1	619	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	744	N	729	-0-	-15	-0-	93	1	636	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	1377	-0-	-1630	-0-	147	1	1230	2	Y	-0-					7
06	3060	X	35	-0-	-3025	-0-	2	1	18	2	Y	14	20	1			1
							15	9									
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					1
*08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	354	1	3328	2	Y	-0-					1
*09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	392	1	3775	2	Y	-0-					1
*10	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	306	1	2896	2	Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	1488	N	1294	-0-	-194	-0-	56	1	1238	2	Y	-0-	8	1			-0-
06	1410	N	1143	-0-	-267	-0-	52	1	1090	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1302	N	598	-0-	-704	-0-	28	1	570	2	Y	-0-					-0-
*08	1240	N	525	-0-	-715	-0-	24	1	501	2	Y	-0-					-0-
*09	1140	N	831	-0-	-309	-0-	38	1	793	2	Y	-0-					-0-
*10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	38	1	834	2	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
05	3255	X	2901	-0-	-354	-0-	125	1	2775	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	147	1	3080	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	156	1	3229	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	156	1	3245	2	Y	-0-					-0-
*09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	149	1	3158	2	Y	-0-					-0-
*10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	136	1	3028	2	Y	-0-					-0-

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
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	159	1	1133	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	144	1	1030	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	144	1	1030	2	Y	-0-					-0-
*08	1302	N	1033	-0-	-269	-0-	134	1	899	2	Y	-0-					-0-
*09	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	151	1	988	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	157	1	1070	2	Y	-0-					-0-

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
05	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	119	1	2661	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
06	2640	N	2607	-0-	-33	-0-	118	1	2483	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	2728	N	2579	-0-	-149	-0-	119	1	2457	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	127	1	2652	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	119	1	2524	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	111	1	2460	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

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
05	2418	N	2388	-0-	-30	-0-	102	1	2283	2	Y	3	16	1			1
							3	9									
06	2340	N	2193	-0-	-147	-0-	99	1	2088	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	113	1	2329	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	114	1	2382	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	121	1	2552	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	2418	N	2080	-0-	-338	-0-	90	1	1988	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	4247	X	4017	-0-	-230	-0-	495	1	3522	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	4080	X	3709	-0-	-371	-0-	455	1	3254	2	Y	-0-					-0-
07	4247	X	3921	-0-	-326	-0-	480	1	3441	2	Y	-0-					-0-
*08	4247	X	4112	-0-	-135	-0-	535	1	3577	2	Y	-0-					-0-
*09	4110	X	3866	-0-	-244	-0-	513	1	3352	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	519	1	3536	2	Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	177	1	3939	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	177	1	3713	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	192	1	3964	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	4526	X	4012	-0-	-514	-0-	184	1	3826	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	4380	X	3995	-0-	-385	-0-	180	1	3809	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	4154	X	4055	-0-	-99	-0-	175	1	3877	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

05	3441	X	3093	-0-	-348	-0-	133	1	2957	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	3330	X	2940	-0-	-390	-0-	133	1	2800	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3317	X	3005	-0-	-312	-0-	139	1	2862	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	3100	X	2992	-0-	-108	-0-	137	1	2852	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	144	1	3038	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*10	3100	X	2934	-0-	-166	-0-	126	1	2804	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495

05	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	170	1	3796	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	173	1	3635	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	179	1	3690	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
*08	3937	X	3761	-0-	-176	-0-	172	1	3585	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*09	3810	X	3522	-0-	-288	-0-	159	1	3355	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
*10	3937	X	3604	-0-	-333	-0-	155	1	3443	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	202	1 3 9	1766	2	Y	3	3	1			1
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	88	1 6 9	1858	2	Y	5	4	1			2
07	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	90	1 3 9	1856	2	Y	3	4	1			1
*08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	90	1 2 9	1871	2	Y	2	2	1			1
*09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	85	1 4 9	1805	2	Y	4	5	1			-0-
*10	1922	N	1782	-0-	-140	-0-	77	1 2 9	1703	2	Y	2	2	1			-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	977	-0-	-356	-0-	100	1 2 9	875	2	Y	2	2	1			1
06	930	N	908	-0-	-22	-0-	41	1 4 9	863	2	Y	4	3	1			2
07	1178	N	870	-0-	-308	-0-	40	1 2 9	828	2	Y	2	3	1			1
*08	992	N	837	-0-	-155	-0-	38	1 2 9	797	2	Y	2	2	1			1
*09	900	N	648	-0-	-252	-0-	29	1 3 9	616	2	Y	3	4	1			-0-
*10	868	N	760	-0-	-108	-0-	33	1 2 9	725	2	Y	2	2	1			-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
05	4061	X	3692	-0-	-369	-0-	158	1 4 9	3530	2	Y	4	4	1			1
06	3780	X	3132	-0-	-648	-0-	142	1 7 9	2983	2	Y	6	5	1			2
07	3937	X	3135	-0-	-802	-0-	145	1 4 9	2986	2	Y	4	5	1			1
*08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	157	1 2 9	3270	2	Y	2	2	1			1
*09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	152	1 6 9	3206	2	Y	5	5	1			1
*10	3193	X	2896	-0-	-297	-0-	125	1 2 9	2769	2	Y	2	3	1			-0-

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
05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	202	1 4 9	4497	2	Y	4	21	1			1
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	202	1 7 9	4241	2	Y	6	5	1			2
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	214	1 4 9	4412	2	Y	4	5	1			1
*08	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	212	1 2 9	4409	2	Y	2	2	1			1
*09	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	201	1 6 9	4243	2	Y	5	5	1			1
*10	4526	X	4463	-0-	-63	-0-	192	1 3 9	4268	2	Y	3	4	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	10	-0-	-2284	-0-	10	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	2	1	1			1
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	116	1	2388	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*08	3069	X	2262	-0-	-807	-0-	104	1	2158	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	167	1	3537	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	159	1	3535	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3261	-0-	-118	-0-	140	1	3118	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3210	X	3143	-0-	-67	-0-	143	1	2993	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3348	X	3218	-0-	-130	-0-	148	1	3066	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	3348	X	3230	-0-	-118	-0-	148	1	3080	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3240	X	3108	-0-	-132	-0-	140	1	2962	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	3255	X	3185	-0-	-70	-0-	137	1	3045	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150017 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9207 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	58	1	1299	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	59	1	1239	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	59	1	1225	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	61	1	1266	2	Y	-0-					-0-
*09	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	58	1	1223	2	Y	-0-					-0-
*10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	57	1	1261	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
05	4247	X	3343	-0-	-904	-0-	144	1	3198	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
06	4110	X	3672	-0-	-438	-0-	167	1	3503	2	Y	2	2	1			24
							2	9									
07	4247	X	3317	-0-	-930	-0-	153	1	3163	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
*08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	149	1	3107	2	Y	-0-					24
*09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	144	1	3042	2	Y	-0-					24
*10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	156	1	3468	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
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	170	1 4 9	3786	2	Y	4	5	1			1
06	3480	X	3356	-0-	-124	-0-	152	1 8 9	3196	2	Y	7	6	1			2
07	3596	X	3302	-0-	-294	-0-	152	1 6 9	3144	2	Y	5	6	1			1
*08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	151	1 4 9	3146	2	Y	4	3	1			2
*09	3060	X	2818	-0-	-242	-0-	127	1 8 9	2683	2	Y	7	8	1			1
*10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	152	1 6 9	3371	2	Y	5	5	1			1

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
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	2	Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	17	1	355	2	Y	-0-					-0-
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	Y	-0-					-0-
*09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	Y	-0-					-0-
*10	372	N	358	-0-	-14	-0-	15	1	343	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3906	-0-	-341	-0-	168	1 4 9	3734	2	Y	4	4	1			1
06	4110	X	3602	-0-	-508	-0-	163	1 7 9	3432	2	Y	6	5	1			2
07	4247	X	3223	-0-	-1024	-0-	149	1 4 9	3070	2	Y	4	5	1			1
*08	3441	X	3092	-0-	-349	-0-	142	1 2 9	2948	2	Y	2	2	1			1
*09	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	187	1 6 9	3946	2	Y	5	5	1			1
*10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	214	1 3 9	4761	2	Y	3	4	1			-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3906	X	3332	-0-	-574	-0-	143	1 3 9	3186	2	Y	3	3	1			1
06	3780	X	3652	-0-	-128	-0-	166	1 7 9	3479	2	Y	6	5	1			2
07	3906	X	3854	-0-	-52	-0-	178	1 4 9	3672	2	Y	4	5	1			1
*08	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	157	1 2 9	3278	2	Y	2	2	1			1
*09	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	160	1 6 9	3384	2	Y	5	5	1			1
*10	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	164	1 3 9	3635	2	Y	3	4	1			-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 #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	131	1 3 9	2928	2	Y	3	2	1			1
06	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	136	1 6 9	2855	2	Y	5	4	1			2
07	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	131	1 3 9	2704	2	Y	3	4	1			1
*08	3100	N	3337	-0-	237	237	153	1 2 9	3182	2	Y	2	2	1			1
*09	3000	N	2852	-0-	-148	89	128	1 6 9	2718	2	Y	5	5	1			1
*10	2852	N	2562	-0-	-290	-0-	110	1 3 9	2449	2	Y	3	4	1			-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	2903	-0-	-724	-0-	125	1 3 9	2775	2	Y	3	4	1			1
06	3510	X	2811	-0-	-699	-0-	127	1 7 9	2677	2	Y	6	5	1			2
07	3627	X	2799	-0-	-828	-0-	129	1 4 9	2666	2	Y	4	5	1			1
*08	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	139	1 2 9	2903	2	Y	2	2	1			1
*09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	153	1 7 9	3232	2	Y	6	6	1			1
*10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	153	1 3 9	3392	2	Y	3	4	1			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	135	1 3 9	3018	2	Y	3	3	1			1
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	135	1 7 9	2827	2	Y	6	5	1			2
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	136	1 3 9	2810	2	Y	3	4	1			1
*08	3224	X	3116	-0-	-108	-0-	143	1 2 9	2971	2	Y	2	2	1			1
*09	3060	X	2965	-0-	-95	-0-	134	1 6 9	2825	2	Y	5	5	1			1
*10	3162	X	3102	-0-	-60	-0-	134	1 3 9	2965	2	Y	3	4	1			-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	110	1 1 9	2442	2	Y	1	1	1			-0-
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	118	1 2 9	2487	2	Y	2	2	1			-0-
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	120	1 1 9	2487	2	Y	1	1	1			-0-
*08	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	126	1	2615	2	Y	-0-					-0-
*09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	118	1	2497	2	Y	-0-					-0-
*10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	115	1	2552	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	90	1	2012	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	86	1	1807	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	95	1	1957	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	100	1	2076	2	Y	-0-					-0-
*09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	92	1	1947	2	Y	-0-					-0-
*10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	86	1	1917	2	Y	-0-					-0-

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
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	165	1	3678	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	145	1	3049	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	149	1	3082	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	3968	X	3236	-0-	-732	-0-	148	1	3086	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3720	X	3023	-0-	-697	-0-	136	1	2881	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	3844	X	3370	-0-	-474	-0-	145	1	3222	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

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
05	2885	N	2819	-0-	-66	-0-	121	1	2697	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	112	1	2356	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2852	X	2369	-0-	-483	-0-	109	1	2259	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	3162	X	2436	-0-	-726	-0-	112	1	2324	2	Y	-0-					-0-
*09	3060	X	2034	-0-	-1026	-0-	92	1	1941	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	2821	X	2174	-0-	-647	-0-	94	1	2080	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	83	1	1844	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	80	1	1690	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	79	1	1638	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1922	N	1460	-0-	-462	-0-	67	1	1393	2	Y	-0-					-0-
*09	1770	N	1167	-0-	-603	-0-	53	1	1114	2	Y	-0-					-0-
*10	1705	N	1212	-0-	-493	-0-	52	1	1160	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	39	1	860	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	29	1	613	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	536	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	899	N	664	-0-	-235	-0-	255	1	407	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	660	N	534	-0-	-126	-0-	28	1	504	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	64	1	1418	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
05	3286	X	1831	-0-	-1455	-0-	196	1	1634	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
06	2640	X	1310	-0-	-1330	-0-	152	1	1133	2	Y	23	28	1			2
							25	9									
07	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	559	1	4668	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*08	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	525	1	4930	2	Y	-0-					2
*09	3000	N	3577	-0-	577	577	337	1	3240	2	Y	-0-					2
*10	3911	X	3334	-0-	-577	-0-	319	1	3015	2	Y	-0-					2

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1569	-0-	-477	-0-	168	1	1401	2	Y	-0-					5
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	252	1	1877	2	Y	30	32	1			3
							33	9									
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	278	1	2322	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	172	1	1613	2	Y	-0-					3
*09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	180	1	1731	2	Y	-0-					3
*10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	168	1	1587	2	Y	-0-					3

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
05	3162	X	2624	-0-	-538	-0-	113	1	2510	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
06	3060	X	3015	-0-	-45	-0-	137	1	2876	2	Y	2	2	1			17
							2	9									
07	3162	X	2351	-0-	-811	-0-	109	1	2241	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
*08	2821	X	1658	-0-	-1163	-0-	76	1	1582	2	Y	-0-					17
*09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	149	1	3162	2	Y	-0-					17
*10	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	134	1	2973	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
05	3286	X	3023	-0-	-263	-0-	130	1	2890	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3180	X	2906	-0-	-274	-0-	132	1	2768	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	3193	X	3182	-0-	-11	-0-	147	1	3031	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	141	1	2938	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	140	1	2965	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	141	1	3126	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	180	1 4 9	4014	2	Y	4	4	1			1
06	4050	X	3739	-0-	-311	-0-	170	1 7 9	3562	2	Y	6	5	1			2
07	4185	X	3792	-0-	-393	-0-	175	1 4 9	3613	2	Y	4	5	1			1
*08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	190	1 2 9	3953	2	Y	2	2	1			1
*09	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	185	1 6 9	3916	2	Y	5	5	1			1
*10	4123	X	3695	-0-	-428	-0-	159	1 3 9	3533	2	Y	3	4	1			-0-

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
05	3782	X	3755	-0-	-27	-0-	161	1 4 9	3590	2	Y	4	4	1			1
06	3930	X	3436	-0-	-494	-0-	156	1 7 9	3273	2	Y	6	5	1			2
07	4061	X	3765	-0-	-296	-0-	174	1 4 9	3587	2	Y	4	5	1			1
*08	3968	X	3890	-0-	-78	-0-	178	1 2 9	3710	2	Y	2	2	1			1
*09	3840	X	3710	-0-	-130	-0-	167	1 6 9	3537	2	Y	5	5	1			1
*10	3751	X	2023	-0-	-1728	-0-	87	1 3 9	1933	2	Y	3	4	1			-0-

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
05	4123	X	3142	-0-	-981	-0-	135	1 4 9	3003	2	Y	4	7	1			1
06	3990	X	3004	-0-	-986	-0-	136	1 8 9	2860	2	Y	7	6	1			2
07	3906	X	3061	-0-	-845	-0-	141	1 6 9	2914	2	Y	5	6	1			1
*08	3007	X	2976	-0-	-31	-0-	136	1 4 9	2836	2	Y	4	3	1			2
*09	2910	X	2791	-0-	-119	-0-	126	1 8 9	2657	2	Y	7	8	1			1
*10	3007	X	2873	-0-	-134	-0-	124	1 6 9	2743	2	Y	5	5	1			1

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	1188	-0-	-1230	-0-	51	1	1137	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	111	1 2 9	2321	2	Y	2	2	1			-0-
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	113	1 1 9	2344	2	Y	1	1	1			-0-
*08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	121	1	2528	2	Y	-0-					-0-
*09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	117	1	2468	2	Y	-0-					-0-
*10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	108	1	2405	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	117	1	2612	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	100	1	2108	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	102	1	2099	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	101	1	2094	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	93	1	1963	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	83	1	1851	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3391	-0-	-81	-0-	146	1	3242	2	Y	3	19	1			1
							3	9									
06	3360	X	2915	-0-	-445	-0-	132	1	2776	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3472	X	2705	-0-	-767	-0-	125	1	2577	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	3689	X	3386	-0-	-303	-0-	155	1	3229	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	157	1	3321	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	150	1	3327	2	Y	2	3	1			-0-
							2	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2158	-0-	-1035	-0-	93	1	2064	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	3090	X	2957	-0-	-133	-0-	134	1	2821	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2914	X	2215	-0-	-699	-0-	102	1	2112	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	147	1	3059	2	Y	-0-					-0-
*09	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	136	1	2876	2	Y	-0-					-0-
*10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	117	1	2597	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2534	N	2402	-0-	-132	-0-	103	1	2298	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	97	1	2042	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	98	1	2022	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2325	X	2067	-0-	-258	-0-	95	1	1972	2	Y	-0-					-0-
*09	2250	X	2154	-0-	-96	-0-	97	1	2057	2	Y	-0-					-0-
*10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	160	1	3552	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3968	-0-	-186	-0-	170	1 4 9	3794	2	Y	4	4	1			1
06	4020	X	3813	-0-	-207	-0-	173	1 7 9	3633	2	Y	6	5	1			2
07	4154	X	3850	-0-	-304	-0-	178	1 4 9	3668	2	Y	4	5	1			1
*08	3937	X	3819	-0-	-118	-0-	175	1 2 9	3642	2	Y	2	2	1			1
*09	3810	X	3702	-0-	-108	-0-	167	1 6 9	3529	2	Y	5	5	1			1
*10	3937	X	3786	-0-	-151	-0-	163	1 3 9	3620	2	Y	3	4	1			-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3431	-0-	-72	-0-	147	1 4 9	3280	2	Y	4	4	1			1
06	3390	X	2714	-0-	-676	-0-	123	1 6 9	2585	2	Y	5	4	1			2
07	3503	X	3324	-0-	-179	-0-	153	1 4 9	3167	2	Y	4	5	1			1
*08	3503	X	3312	-0-	-191	-0-	152	1 2 9	3158	2	Y	2	2	1			1
*09	3360	X	3264	-0-	-96	-0-	147	1 6 9	3111	2	Y	5	5	1			1
*10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	150	1 3 9	3325	2	Y	3	4	1			-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	122	1 3 9	2709	2	Y	3	3	1			1
06	2730	X	2681	-0-	-49	-0-	122	1 6 9	2553	2	Y	5	4	1			2
07	2883	X	2622	-0-	-261	-0-	121	1 3 9	2498	2	Y	3	4	1			1
*08	2821	N	2513	-0-	-308	-0-	115	1 2 9	2396	2	Y	2	2	1			1
*09	2670	N	2389	-0-	-281	-0-	108	1 6 9	2275	2	Y	5	5	1			1
*10	2635	N	2152	-0-	-483	-0-	93	1 3 9	2056	2	Y	3	4	1			-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	204	1 4 9	4543	2	Y	4	4	1			1
06	4890	X	4530	-0-	-360	-0-	206	1 8 9	4316	2	Y	7	6	1			2
07	5053	X	4654	-0-	-399	-0-	215	1 4 9	4435	2	Y	4	5	1			1
*08	4867	X	4582	-0-	-285	-0-	210	1 2 9	4370	2	Y	2	2	1			1
*09	4680	X	4530	-0-	-150	-0-	204	1 7 9	4319	2	Y	6	6	1			1
*10	4743	X	4485	-0-	-258	-0-	193	1 3 9	4289	2	Y	3	4	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	154	1 3 9	3426	2	Y	3	3	1			1
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	159	1 7 9	3331	2	Y	6	5	1			2
07	3627	X	3461	-0-	-166	-0-	160	1 4 9	3297	2	Y	4	5	1			1
*08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	157	1	3268	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	152	1 2 9	3219	2	Y	2	2	1			-0-
*10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	147	1 1 9	3254	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. (I) GAS 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	1488	N	599	-0-	-889	-0-	54	1 2 9	543	2	Y	2	19	1			1
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	105	1 3 9	1224	2	Y	3	2	1			2
07	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	91	1 3 9	959	2	Y	3	4	1			1
*08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	69	1 2 9	651	2	Y	2	2	1			1
*09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	122	1 6 9	1426	2	Y	5	5	1			1
*10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	91	1 3 9	972	2	Y	3	4	1			-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3306	-0-	-11	-0-	142	1 3 9	3161	2	Y	3	3	1			1
06	3210	X	2884	-0-	-326	-0-	131	1 6 9	2747	2	Y	5	4	1			2
07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	158	1 4 9	3274	2	Y	4	5	1			1
*08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	157	1 2 9	3276	2	Y	2	2	1			1
*09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	150	1 6 9	3173	2	Y	5	5	1			1
*10	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	146	1 3 9	3231	2	Y	3	4	1			-0-

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1127	-0-	-206	-0-	48	1	1079	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	1290	N	1017	-0-	-273	-0-	46	1 1 9	970	2	Y	1	1	1			-0-
07	1333	N	1061	-0-	-272	-0-	49	1	1012	2	Y	-0-					-0-
*08	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	47	1	980	2	Y	-0-					-0-
*09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	46	1	978	2	Y	-0-					-0-
*10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	46	1	1032	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 #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3609	-0-	-452	-0-	155	1 9	3453	2	Y	1	1	1			4
06	3930	X	3343	-0-	-587	-0-	152	1 9	3189	2	Y	2	2	1			4
07	4061	X	2934	-0-	-1127	-0-	135	1 9	2798	2	Y	1	1	1			4
*08	3596	X	2860	-0-	-736	-0-	131	1	2729	2	Y	-0-					4
*09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	157	1	3329	2	Y	-0-					4
*10	3596	X	3346	-0-	-250	-0-	144	1	3202	2	Y	-0-					4

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2368	-0-	-1197	-0-	102	1 9	2265	2	Y	1	1	1			-0-
06	3450	X	2491	-0-	-959	-0-	113	1 9	2376	2	Y	2	2	1			-0-
07	3255	X	2616	-0-	-639	-0-	121	1 9	2494	2	Y	1	1	1			-0-
*08	2511	X	2472	-0-	-39	-0-	113	1	2359	2	Y	-0-					-0-
*09	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	110	1 9	2327	2	Y	1	1	1			-0-
*10	2511	X	2468	-0-	-43	-0-	106	1	2362	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2503	-0-	-783	-0-	107	1 3	2393	2	Y	3	3	1			1
06	3180	X	2062	-0-	-1118	-0-	94	1 4	1964	2	Y	4	4	1			1
07	3286	X	2100	-0-	-1186	-0-	97	1 4	1999	2	Y	4	4	1			1
*08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	138	1 2	2870	2	Y	2	2	1			1
*09	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	126	1 6	2663	2	Y	5	5	1			1
*10	2511	X	2397	-0-	-114	-0-	103	1 3	2291	2	Y	3	4	1			-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	141	1 1	3136	2	Y	1	3	1			-0-
06	2730	X	2212	-0-	-518	-0-	100	1 2	2110	2	Y	2	2	1			-0-
07	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	156	1 1	3215	2	Y	1	1	1			-0-
*08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	155	1	3222	2	Y	-0-					-0-
*09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	142	1	3009	2	Y	-0-					-0-
*10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	140	1	3100	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
05	2294	N	1756	-0-	-538	-0-	75	1	1678	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1920	N	1684	-0-	-236	-0-	76	1	1602	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	89	1	1837	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	3100	N	3353	-0-	253	253	154	1	3197	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3000	N	3171	-0-	171	424	143	1	3022	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	3100	N	2925	-0-	-175	249	126	1	2796	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1701	-0-	-1399	21130	73	1	1627	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
06	3000	N	1644	-0-	-1356	19774	74	1	1564	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
07	3100	N	2103	-0-	-997	18777	97	1	2003	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	3100	N	1915	-0-	-1185	17592	88	1	1827	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	3000	N	1692	-0-	-1308	16284	76	1	1616	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1502	-0-	-1598	14686	65	1	1434	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	109	1	2438	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	97	1	2042	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2139	N	1651	-0-	-488	-0-	76	1	1574	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2511	N	1470	-0-	-1041	-0-	67	1	1403	2	Y	-0-					-0-
*09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	109	1	2305	2	Y	-0-					-0-
*10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	74	1	1638	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	250	-0-	-122	-0-	11	1	239	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	360	N	265	-0-	-95	-0-	12	1	253	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					-0-
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					-0-
*09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					-0-
*10	279	N	273	-0-	-6	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 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
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	156	1 3 9	3479	2	Y	3	4	1			1
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	160	1 7 9	3366	2	Y	6	5	1			2
07	3534	X	3333	-0-	-201	-0-	154	1 4 9	3175	2	Y	4	5	1			1
*08	3627	X	3404	-0-	-223	-0-	156	1 2 9	3246	2	Y	2	2	1			1
*09	3510	X	3403	-0-	-107	-0-	153	1 6 9	3244	2	Y	5	5	1			1
*10	3627	X	3079	-0-	-548	-0-	133	1 2 9	2944	2	Y	2	3	1			-0-

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
05	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	119	1 3 9	2648	2	Y	3	3	1			1
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	96	1 6 9	2020	2	Y	5	4	1			2
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	81	1 3 9	1674	2	Y	3	4	1			1
*08	1984	N	1700	-0-	-284	-0-	77	1 11 9	1612	2	Y	10	6	1			5
*09	3000	N	3485	-0-	485	485	156	1 28 9	3301	2	Y	25	27	1			3
*10	2889	N	2404	-0-	-485	-0-	103	1 19 9	2282	2	Y	17	18	1			2

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164831 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9200 - 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
05	2294	N	2096	-0-	-198	-0-	90	1 3 9	2003	2	Y	3	3	1			1
06	2190	N	2157	-0-	-33	-0-	98	1 6 9	2053	2	Y	5	4	1			2
07	2263	N	2221	-0-	-42	-0-	102	1 3 9	2116	2	Y	3	4	1			1
*08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	97	1 2 9	2026	2	Y	2	2	1			1
*09	2160	N	1559	-0-	-601	-0-	70	1 4 9	1485	2	Y	4	5	1			-0-
*10	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	2945	N	2738	-0-	-207	-0-	118	1	2618	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	125	1	2628	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	2883	N	2727	-0-	-156	-0-	126	1	2598	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	133	1	2777	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	126	1	2672	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	2852	X	2743	-0-	-109	-0-	118	1	2622	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

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
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	141	1	3148	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
06	2880	X	2653	-0-	-227	-0-	120	1	2525	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	145	1	2986	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
*08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	144	1	2995	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	155	1	3272	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	141	1	3140	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165892 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	701	-0-	-322	-0-	30	1	670	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	930	N	698	-0-	-232	-0-	32	1	666	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	722	-0-	-84	-0-	33	1	689	2	Y	-0-					-0-
*08	713	N	689	-0-	-24	-0-	32	1	657	2	Y	-0-					-0-
*09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	659	2	Y	-0-					-0-
*10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	35	1	781	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	218	1	1555	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1770	N	1716	-0-	-54	-0-	210	1	1505	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1829	N	1503	-0-	-326	-0-	184	1	1319	2	Y	-0-					-0-
*08	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	219	1	1464	2	Y	-0-					-0-
*09	1710	N	1357	-0-	-353	-0-	180	1	1176	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	205	1	1399	2	Y	-0-					-0-

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
05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	178	1	3959	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	176	1	3699	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	173	1	3571	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	4340	X	3279	-0-	-1061	-0-	150	1	3127	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	4200	X	3994	-0-	-206	-0-	180	1	3811	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*10	4154	X	3833	-0-	-321	-0-	165	1	3668	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2943	-0-	-126	-0-	301	1	2639	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3090	X	3038	-0-	-52	-0-	138	1	2893	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3193	X	3130	-0-	-63	-0-	144	1	2982	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	140	1	2922	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	132	1	2792	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*10	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	111	1	2476	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
05	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	52	1	1156	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	1200	N	1061	-0-	-139	-0-	48	1	1012	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	48	1	992	2	Y	-0-					-0-
*08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	45	1	928	2	Y	-0-					-0-
*09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	42	1	898	2	Y	-0-					-0-
*10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	43	1	962	2	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	2511	N	2341	-0-	-170	-0-	100	1	2239	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	2430	N	2344	-0-	-86	-0-	106	1	2232	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	121	1	2502	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	121	1	2524	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	116	1	2458	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	2604	N	2582	-0-	-22	-0-	111	1	2468	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3102	-0-	-246	-0-	512	1	2590	2	Y	-0-					52
06	3300	X	3224	-0-	-76	-0-	508	1	2716	2	Y	-0-					52
07	3410	X	3302	-0-	-108	-0-	519	1	2758	2	Y	23					75
							25	9									
08	3410	X	3178	-0-	-232	-0-	499	1	2675	2	Y	4	55	5			24
							4	9									
09	3210	X	3006	-0-	-204	-0-	514	1	2492	2	Y	-0-					24
10	3317	X	3089	-0-	-228	-0-	444	1	2645	2	Y	-0-					24

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	91	1	2028	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	89	1	1866	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	89	1	1837	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	2139	N	1927	-0-	-212	-0-	88	1	1837	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	1950	N	1668	-0-	-282	-0-	75	1	1589	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	84	1	1864	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	182	1	1298	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	172	1	1231	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	174	1	1248	2	Y	-0-					-0-
*08	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	185	1	1236	2	Y	-0-					-0-
*09	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	180	1	1177	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	178	1	1213	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 #: 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
05	806	N	1	-0-	-805	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
07	1271	N	1	-0-	-1270	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
*10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	60 3	1 9	1333	2	Y	3	3	1			1
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	43 4	1 9	913	2	Y	4	3	1			2
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	46 3	1 9	947	2	Y	3	4	1			1
*08	1302	N	913	-0-	-389	-0-	42 2	1 9	869	2	Y	2	2	1			1
*09	960	N	922	-0-	-38	-0-	41 6	1 9	875	2	Y	5	5	1			1
*10	992	N	751	-0-	-241	-0-	32 3	1 9	716	2	Y	3	4	1			-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170296 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10350 - 10638

05	558	N	537	-0-	-21	-0-	23 3	1 9	511	2	Y	3	3	1			1
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24 4	1 9	495	2	Y	4	3	1			2
07	558	N	499	-0-	-59	-0-	23 3	1 9	473	2	Y	3	4	1			1
*08	527	N	503	-0-	-24	-0-	23 2	1 9	478	2	Y	2	2	1			1
*09	510	N	433	-0-	-77	-0-	19 2	1 9	412	2	Y	2	3	1			-0-
*10	496	N	442	-0-	-54	-0-	19 2	1 9	421	2	Y	2	2	1			-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	2449	N	2068	-0-	-381	-0-	89 2	1 9	1977	2	Y	2	4	1			1
06	2310	N	2027	-0-	-283	-0-	92 6	1 9	1929	2	Y	5	4	1			2
07	2418	N	2030	-0-	-388	-0-	94 3	1 9	1933	2	Y	3	4	1			1
*08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	94 2	1 9	1955	2	Y	2	2	1			1
*09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	89 6	1 9	1881	2	Y	5	5	1			1
*10	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	83 3	1 9	1837	2	Y	3	4	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	561	-0-	-59	-0-	26	1	535	2	Y	-0-					-0-
*08	558	N	544	-0-	-14	-0-	25	1	519	2	Y	-0-					-0-
*09	540	N	510	-0-	-30	-0-	23	1	487	2	Y	-0-					-0-
*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	24	1	540	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629

05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	103	1	2304	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	114	1	2389	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	113	1	2337	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	112	1	2334	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	105	1	2229	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	103	1	2295	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	108	1	2407	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2160	N	1894	-0-	-266	-0-	86	1	1802	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	128	1	2635	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	121	1	2529	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	115	1	2442	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	93	1	2073	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

05	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	49	1	1099	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	57	1	1188	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	60	1	1229	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	43	1	896	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	60	1	1277	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	51	1	1142	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	100	1	2230	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	65	1	1360	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	66	1	1368	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	48	1	1003	2	Y	-0-					-0-
*09	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	128	1	2705	2	Y	-0-					-0-
*10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	90	1	2009	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	50	1	1110	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	64	1	1349	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	75	1	1543	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	95	1	1989	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	69	1	1469	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	97	1	2159	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1625	-0-	-235	-0-	70	1	1554	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	81	1	1704	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	87	1	1796	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	89	1	1854	2	Y	-0-					-0-
*09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	72	1	1518	2	Y	-0-					-0-
*10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	72	1	1589	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2850	-0-	-126	-0-	122	1	2728	2	Y	-0-	6	1			-0-
06	2880	X	2799	-0-	-81	-0-	127	1	2670	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2976	X	2791	-0-	-185	-0-	129	1	2661	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2790	X	2766	-0-	-24	-0-	127	1	2639	2	Y	-0-					-0-
*09	2700	X	2573	-0-	-127	-0-	116	1	2456	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	2790	N	2770	-0-	-20	-0-	119	1	2651	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 #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	125	1	2787	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	114	1	2391	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	140	1	2885	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
*08	3038	X	2698	-0-	-340	-0-	123	1	2571	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*09	2940	X	2900	-0-	-40	-0-	131	1	2761	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
*10	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	123	1	2729	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

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
05	3410	X	2795	-0-	-615	-0-	120	1	2674	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3270	X	3027	-0-	-243	-0-	138	1	2887	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3379	X	3054	-0-	-325	-0-	141	1	2912	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	152	1	3174	2	Y	-0-					-0-
*09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	146	1	3095	2	Y	-0-					-0-
*10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	141	1	3142	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
05	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	173	1	3854	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	4020	X	3639	-0-	-381	-0-	165	1	3471	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	4433	X	3725	-0-	-708	-0-	172	1	3552	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	171	1	3561	2	Y	-0-					-0-
*09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	161	1	3396	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	154	1	3424	2	Y	3	4	1			-0-
							3	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
05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	161	1	3578	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	166	1	3492	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3255	X	3243	-0-	-12	-0-	150	1	3089	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	3844	X	3199	-0-	-645	-0-	146	1	3051	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3720	X	2912	-0-	-808	-0-	131	1	2775	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	3782	X	3249	-0-	-533	-0-	140	1	3106	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	3658	X	3401	-0-	-257	-0-	146	1	3252	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3420	X	3309	-0-	-111	-0-	150	1	3152	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3534	X	3345	-0-	-189	-0-	154	1	3187	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	3503	X	3339	-0-	-164	-0-	153	1	3184	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3390	X	3195	-0-	-195	-0-	144	1	3050	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*10	3410	X	3247	-0-	-163	-0-	140	1	3106	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
05	3534	X	3427	-0-	-107	-0-	147	1	3277	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	168	1	3519	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	172	1	3557	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	159	1	3321	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	145	1	3074	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	3317	X	2918	-0-	-399	-0-	126	1	2789	2	Y	3	4	1			-0-
							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
05	4309	X	4160	-0-	-149	-0-	179	1	3977	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	4170	X	3927	-0-	-243	-0-	178	1	3742	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	4309	X	3188	-0-	-1121	-0-	147	1	3037	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	4247	X	3155	-0-	-1092	-0-	144	1	3009	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	207	1	4370	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	184	1	4075	2	Y	3	4	1			-0-
							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
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	58	1	1286	2	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	52	1	1089	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	52	1	1070	2	Y	-0-					-0-
*08	1891	X	1041	-0-	-850	-0-	48	1	993	2	Y	-0-					-0-
*09	1650	X	1005	-0-	-645	-0-	45	1	960	2	Y	-0-					-0-
*10	1333	X	1070	-0-	-263	-0-	46	1	1024	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3559	-0-	-37	-0-	153	1	3402	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	3510	X	3443	-0-	-67	-0-	156	1	3280	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3627	X	3264	-0-	-363	-0-	151	1	3109	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	3503	X	3041	-0-	-462	-0-	139	1	2900	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3390	X	2767	-0-	-623	-0-	125	1	2636	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	3503	X	3297	-0-	-206	-0-	142	1	3152	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	87	1	1938	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
06	1980	N	1848	-0-	-132	-0-	84	1	1758	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	2015	N	1889	-0-	-126	-0-	87	1	1799	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	2015	N	1798	-0-	-217	-0-	82	1	1714	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	81	1	1715	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	1891	N	1729	-0-	-162	-0-	74	1	1652	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	3023	-0-	-77	-0-	130	1	2892	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3000	X	2886	-0-	-114	-0-	131	1	2753	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3100	X	2722	-0-	-378	-0-	126	1	2595	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	3782	X	2079	-0-	-1703	-0-	95	1	1984	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	X	2265	-0-	-735	-0-	102	1	2163	2	Y	-0-					-0-
*10	3038	X	2066	-0-	-972	-0-	89	1	1977	2	Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3358	-0-	258	258	144	1	3213	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	3000	N	3209	-0-	209	467	146	1	3061	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
07	3100	N	3075	-0-	-25	442	142	1	2932	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*08	3125	X	2683	-0-	-442	-0-	123	1	2560	2	Y	-0-					4
*09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	121	1	2568	2	Y	-0-					4
*10	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	124	1	2753	2	Y	-0-					4

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4413	-0-	-20	-0-	189	1	4220	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	4290	X	4237	-0-	-53	-0-	192	1	4038	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	4433	X	4290	-0-	-143	-0-	198	1	4088	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	4495	X	3033	-0-	-1462	-0-	139	1	2892	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	4350	X	3546	-0-	-804	-0-	160	1	3380	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	4402	X	4309	-0-	-93	-0-	186	1	4121	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	109	1	2431	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	116	1	2438	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	118	1	2429	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	119	1	2482	2	Y	-0-					4
*09	2550	N	2525	-0-	-25	-0-	114	1	2411	2	Y	-0-					4
*10	2542	N	2536	-0-	-6	-0-	109	1	2427	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
05	2697	X	2532	-0-	-165	-0-	109	1	2422	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2610	X	2462	-0-	-148	-0-	112	1	2348	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2542	X	2160	-0-	-382	-0-	100	1	2059	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	117	1	2445	2	Y	-0-					-0-
*09	2460	N	1953	-0-	-507	-0-	88	1	1865	2	Y	-0-					-0-
*10	2170	N	1517	-0-	-653	-0-	65	1	1452	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 #: 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
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	151	1 4 9	3373	2	Y	4	4	1			1
06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	161	1 7 9	3375	2	Y	6	5	1			2
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	158	1 4 9	3265	2	Y	4	5	1			1
*08	3441	X	3058	-0-	-383	-0-	140	1 2 9	2916	2	Y	2	2	1			1
*09	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	169	1 6 9	3570	2	Y	5	5	1			1
*10	3441	X	3378	-0-	-63	-0-	145	1 3 9	3230	2	Y	3	4	1			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-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
05	2449	N	1934	-0-	-515	-0-	83	1 1 9	1850	2	Y	1	30	1			-0-
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	90	1 1 9	1900	2	Y	1	1	1			-0-
07	2015	N	1496	-0-	-519	-0-	69	1	1427	2	Y	-0-					-0-
*08	1922	N	1071	-0-	-851	-0-	49	1	1022	2	Y	-0-					-0-
*09	1980	N	1035	-0-	-945	-0-	47	1	988	2	Y	-0-					-0-
*10	1488	N	1085	-0-	-403	-0-	47	1	1038	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1 2 9	391	2	Y	2	7	1			1
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1 4 9	382	2	Y	4	3	1			2
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1 3 9	327	2	Y	3	4	1			1
*08	372	N	310	-0-	-62	-0-	14	1 2 9	294	2	Y	2	2	1			1
*09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1 6 9	373	2	Y	5	5	1			1
*10	341	N	191	-0-	-150	-0-	8	1 3 9	180	2	Y	3	4	1			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4219	-0-	-121	-0-	181	1 4 9	4034	2	Y	4	4	1			1
06	4350	X	3817	-0-	-533	-0-	173	1 7 9	3637	2	Y	6	5	1			2
07	4495	X	3643	-0-	-852	-0-	168	1 4 9	3471	2	Y	4	5	1			1
*08	4402	X	4217	-0-	-185	-0-	193	1 2 9	4022	2	Y	2	2	1			1
*09	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	205	1 6 9	4343	2	Y	5	5	1			1
*10	4216	X	3723	-0-	-493	-0-	160	1 3 9	3560	2	Y	3	4	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1513	-0-	-192	-0-	65	1	1447	2	Y	1	13	1			-0-
							1	9									
06	1650	N	1244	-0-	-406	-0-	56	1	1185	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	71	1	1468	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	1519	N	1309	-0-	-210	-0-	60	1	1247	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	59	1	1245	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	1550	N	1374	-0-	-176	-0-	59	1	1315	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	640	-0-	-166	-0-	27	1	612	2	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
06	690	N	358	-0-	-332	-0-	16	1	342	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	448	-0-	-234	-0-	21	1	427	2	Y	-0-					-0-
*08	651	N	464	-0-	-187	-0-	21	1	443	2	Y	-0-					-0-
*09	360	N	352	-0-	-8	-0-	16	1	336	2	Y	-0-					-0-
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	447	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	105	1	2350	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	104	1	2179	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	105	1	2161	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	2449	N	2303	-0-	-146	-0-	105	1	2196	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	2280	N	2120	-0-	-160	-0-	95	1	2019	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	2263	N	1946	-0-	-317	-0-	84	1	1859	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	2535	-0-	-751	-0-	109	1	2423	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3120	X	2807	-0-	-313	-0-	127	1	2674	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	3100	X	2914	-0-	-186	-0-	134	1	2776	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	137	1	2856	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	134	1	2827	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	2852	N	2798	-0-	-54	-0-	120	1	2675	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	120	1 3 9	2662	2	Y	3	3	1			1
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	140	1 7 9	2938	2	Y	6	5	1			2
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	111	1 3 9	2283	2	Y	3	4	1			1
*08	3038	X	2466	-0-	-572	-0-	113	1 2 9	2351	2	Y	2	2	1			1
*09	3090	X	2636	-0-	-454	-0-	119	1 6 9	2511	2	Y	5	5	1			1
*10	3193	X	2285	-0-	-908	-0-	98	1 2 9	2185	2	Y	2	3	1			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	3371	-0-	-39	-0-	145	1 3 9	3223	2	Y	3	3	1			1
06	3300	X	3138	-0-	-162	-0-	142	1 7 9	2989	2	Y	6	5	1			2
07	3410	X	3188	-0-	-222	-0-	147	1 4 9	3037	2	Y	4	5	1			1
*08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	149	1 2 9	3111	2	Y	2	2	1			1
*09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	144	1 6 9	3043	2	Y	5	5	1			1
*10	3162	X	2558	-0-	-604	-0-	110	1 3 9	2445	2	Y	3	4	1			-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
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	136	1 3 9	3039	2	Y	3	3	1			1
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	139	1 7 9	2922	2	Y	6	5	1			2
07	3131	X	2996	-0-	-135	-0-	138	1 4 9	2854	2	Y	4	5	1			1
*08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	140	1 2 9	2909	2	Y	2	2	1			1
*09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	144	1 6 9	3037	2	Y	5	5	1			1
*10	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	107	1 3 9	2368	2	Y	3	4	1			-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3246	-0-	-9	-0-	139	1 3 9	3104	2	Y	3	4	1			1
06	3180	X	3123	-0-	-57	-0-	142	1 7 9	2974	2	Y	6	5	1			2
07	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	167	1 6 9	3452	2	Y	5	6	1			1
*08	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	174	1 3 9	3614	2	Y	3	3	1			1
*09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	149	1 8 9	3159	2	Y	7	7	1			1
*10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	143	1 4 9	3186	2	Y	4	4	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2318	-0-	-162	-0-	248	1 9	2069	2	Y	1	1	1			3
06	2400	N	2223	-0-	-177	-0-	259	1 9	1931	2	Y	30	30	1			3
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	269	1 9	2244	2	Y	1	1	1			3
*08	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	254	1	2383	2	Y	-0-					3
*09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	238	1	2293	2	Y	-0-					3
*10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	249	1	2353	2	Y	-0-					3

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	143	1 4 9	3189	2	Y	4	4	1			1
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	144	1 7 9	3030	2	Y	6	5	1			2
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	147	1 4 9	3045	2	Y	4	5	1			1
*08	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	141	1 2 9	2934	2	Y	2	2	1			1
*09	3330	X	3060	-0-	-270	-0-	138	1 6 9	2916	2	Y	5	5	1			1
*10	3348	X	2778	-0-	-570	-0-	120	1 3 9	2655	2	Y	3	4	1			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3690	-0-	-61	-0-	158	1 3 9	3529	2	Y	3	6	1			1
06	3630	X	3561	-0-	-69	-0-	162	1 7 9	3392	2	Y	6	5	1			2
07	3751	X	3658	-0-	-93	-0-	169	1 4 9	3485	2	Y	4	5	1			1
*08	3689	X	3687	-0-	-2	-0-	169	1 2 9	3516	2	Y	2	2	1			1
*09	3570	X	3544	-0-	-26	-0-	160	1 7 9	3377	2	Y	6	6	1			1
*10	3689	X	3397	-0-	-292	-0-	146	1 3 9	3248	2	Y	3	4	1			-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3155	-0-	-38	-0-	135	1 3 9	3017	2	Y	3	3	1			1
06	3090	X	3026	-0-	-64	-0-	137	1 7 9	2882	2	Y	6	5	1			2
07	3193	X	3034	-0-	-159	-0-	140	1 4 9	2890	2	Y	4	5	1			1
*08	3131	X	3027	-0-	-104	-0-	139	1 2 9	2886	2	Y	2	2	1			1
*09	3030	X	2918	-0-	-112	-0-	131	1 6 9	2781	2	Y	5	5	1			1
*10	3131	X	3006	-0-	-125	-0-	129	1 3 9	2874	2	Y	3	4	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	179	1 4 9	3977	2	Y	4	4	1			1
06	3540	X	3470	-0-	-70	-0-	157	1 7 9	3306	2	Y	6	5	1			2
07	3658	X	3518	-0-	-140	-0-	162	1 4 9	3352	2	Y	4	5	1			1
*08	4371	X	3598	-0-	-773	-0-	165	1 2 9	3431	2	Y	2	2	1			1
*09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	203	1 6 9	4287	2	Y	5	5	1			1
*10	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	187	1 3 9	4162	2	Y	3	4	1			-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	2330	-0-	-181	-0-	100	1 3 9	2227	2	Y	3	3	1			1
06	2340	X	2230	-0-	-110	-0-	101	1 6 9	2123	2	Y	5	4	1			2
07	2418	X	2004	-0-	-414	-0-	92	1 3 9	1909	2	Y	3	4	1			1
*08	2325	N	2181	-0-	-144	-0-	100	1 2 9	2079	2	Y	2	2	1			1
*09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	108	1 6 9	2289	2	Y	5	5	1			1
*10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	104	1 2 9	2309	2	Y	2	3	1			-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. (I) GAS 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	2232	X	2153	-0-	-79	-0-	265	1 2 9	1886	2	Y	2	1	1			1
06	2310	X	2029	-0-	-281	-0-	249	1	1780	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2387	X	2098	-0-	-289	-0-	257	1	1841	2	Y	-0-					-0-
*08	2170	N	2102	-0-	-68	-0-	273	1	1829	2	Y	-0-					-0-
*09	2040	N	1781	-0-	-259	-0-	236	1 1 9	1544	2	Y	1	1	1			-0-
*10	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	264	1	1798	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	144	1 1 9	3208	2	Y	1	1	1			-0-
06	3120	X	2847	-0-	-273	-0-	129	1 2 9	2716	2	Y	2	2	1			-0-
07	3224	X	2944	-0-	-280	-0-	136	1 1 9	2807	2	Y	1	1	1			-0-
*08	3286	X	2824	-0-	-462	-0-	129	1	2695	2	Y	-0-					-0-
*09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	147	1	3117	2	Y	-0-					-0-
*10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	142	1	3145	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	69	1	1532	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	79	1	1658	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	75	1	1541	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	78	1	1632	2	Y	-0-					-0-
*09	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	69	1	1459	2	Y	-0-					-0-
*10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	69	1	1534	2	Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	1465	-0-	-891	-0-	63	1	1400	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	2100	N	1389	-0-	-711	-0-	63	1	1322	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	2015	N	1223	-0-	-792	-0-	56	1	1164	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	1240	N	608	-0-	-632	-0-	28	1	578	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	1200	N	85	-0-	-1115	-0-	4	1	81	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	59	1	1310	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	163	1	3624	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	162	1	3400	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	166	1	3426	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	3875	X	3607	-0-	-268	-0-	165	1	3442	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	3750	X	3492	-0-	-258	-0-	158	1	3332	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	3782	X	3529	-0-	-253	-0-	152	1	3376	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
05	3317	X	3044	-0-	-273	-0-	131	1	2910	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
06	3210	X	2467	-0-	-743	-0-	112	1	2349	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	3317	X	3300	-0-	-17	-0-	152	1	3144	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	143	1	2986	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	137	1	2890	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	3069	X	3045	-0-	-24	-0-	131	1	2912	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

05	4371	X	4048	-0-	-323	-0-	174	1	3871	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	4230	X	3974	-0-	-256	-0-	180	1	3787	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	4371	X	4075	-0-	-296	-0-	188	1	3883	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	4154	X	4094	-0-	-60	-0-	188	1	3906	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	4020	X	3983	-0-	-37	-0-	180	1	3801	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	4092	X	3938	-0-	-154	-0-	170	1	3767	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

05	1116	N	974	-0-	-142	-0-	42	1	930	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
06	1050	N	935	-0-	-115	-0-	42	1	889	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	1023	N	954	-0-	-69	-0-	44	1	907	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	961	N	944	-0-	-17	-0-	43	1	899	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	930	N	909	-0-	-21	-0-	41	1	861	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*10	961	N	912	-0-	-49	-0-	39	1	870	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	31	1	681	2	Y	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	651	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	682	N	563	-0-	-119	-0-	26	1	536	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	713	N	680	-0-	-33	-0-	31	1	649	2	Y	-0-					-0-
*09	690	N	616	-0-	-74	-0-	28	1	587	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	558	N	445	-0-	-113	-0-	19	1	426	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	83	1	1851	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	82	1	1728	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	88	1	1825	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	89	1	1848	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	85	1	1794	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	90	1	2009	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	126	1	2811	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	122	1	2561	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	125	1	2581	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	124	1	2592	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	117	1	2475	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	122	1	2704	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	X	1476	-0-	-508	-0-	63	1	1413	2	Y	-0-					18
06	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	76	1	1603	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
07	1922	N	1852	-0-	-70	-0-	81	1	1682	2	Y	81	1	1			98
							89	9									
*08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	100	1	2085	2	Y	-0-					98
*09	3000	N	4015	-0-	1015	1015	181	1	3834	2	Y	-0-					98
*10	3100	N	3289	-0-	189	1204	142	1	3147	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
05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	183	1	4074	2	Y	1	1	1			19
							1	9									
06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	192	1	4021	2	Y	3	3	1			19
							3	9									
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	194	1	3999	2	Y	1	1	1			19
							1	9									
*08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	195	1	4062	2	Y	-0-					19
*09	4080	X	3921	-0-	-159	-0-	177	1	3744	2	Y	-0-					19
*10	4216	X	3599	-0-	-617	-0-	155	1	3444	2	Y	-0-					19

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
05	3503	X	3341	-0-	-162	-0-	143	1	3195	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3390	X	3305	-0-	-85	-0-	150	1	3148	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3503	X	3391	-0-	-112	-0-	156	1	3231	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	3317	X	3292	-0-	-25	-0-	151	1	3141	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	3210	X	2908	-0-	-302	-0-	131	1	2775	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	3317	X	3048	-0-	-269	-0-	131	1	2916	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
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
05	3999	X	3208	-0-	-791	-0-	138	1	3069	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	3870	X	3594	-0-	-276	-0-	163	1	3429	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
07	3844	X	3137	-0-	-707	-0-	145	1	2991	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	144	1	2992	2	Y	-0-					4
*09	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	130	1	2756	2	Y	-0-					4
*10	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	117	1	2588	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
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	283	1	3585	2	Y	-0-					56
06	3690	X	3415	-0-	-275	-0-	258	1	3157	2	Y	-0-					56
07	3813	X	3623	-0-	-190	-0-	276	1	3347	2	Y	-0-					56
08	3875	X	3835	-0-	-40	-0-	283	1	3552	2	Y	-0-					56
09	3750	X	3689	-0-	-61	-0-	277	1	3400	2	Y	11	63	1			4
							12	9									
10	3875	X	3687	-0-	-188	-0-	288	1	3399	2	Y	-0-					4

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
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	133	1	1686	2	Y	29					40
							32	9									
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	138	1	1685	2	Y	-0-					40
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	140	1	1701	2	Y	34	62	1			12
							37	9									
08	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	134	1	1684	2	Y	-0-					12
09	1830	N	1735	-0-	-95	-0-	131	1	1604	2	Y	-0-					12
10	1891	N	1647	-0-	-244	-0-	128	1	1519	2	Y	-0-					12

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
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	239	1	1698	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	224	1	1599	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1953	N	1821	-0-	-132	-0-	223	1	1598	2	Y	-0-					-0-
*08	1736	N	1475	-0-	-261	-0-	192	1	1283	2	Y	-0-					-0-
*09	1680	N	1368	-0-	-312	-0-	181	1	1186	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1736	N	1327	-0-	-409	-0-	170	1	1157	2	Y	-0-					-0-

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
05	2573	X	2569	-0-	-4	-0-	110	1	2458	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	140	1	2934	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	140	1	2898	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*08	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	130	1	2699	2	Y	-0-					4
*09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	125	1	2649	2	Y	-0-					4
*10	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	121	1	2695	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
05	3224	X	3021	-0-	-203	-0-	309	1	2709	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3090	X	2986	-0-	-104	-0-	135	1	2844	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3131	X	3032	-0-	-99	-0-	140	1	2888	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	145	1	3021	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	140	1	2957	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*10	2852	X	2831	-0-	-21	-0-	122	1	2707	2	Y	2	2	1			-0-
							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
05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	342	1	2997	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	149	1	3134	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	160	1	3302	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	154	1	3198	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	147	1	3116	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	146	1	3241	2	Y	2	2	1			-0-
							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
05	2666	X	2510	-0-	-156	-0-	274	1	2236	2	N	-0-					20
06	3240	X	1684	-0-	-1556	-0-	270	1	1414	2	N	-0-					20
07	3348	X	3082	-0-	-266	-0-	272	1	2810	2	N	-0-					20
08	3348	X	2776	-0-	-572	-0-	270	1	2506	2	N	-0-					20
09	2430	X	2334	-0-	-96	-0-	270	1	2064	2	N	-0-					20
10	3069	X	1649	-0-	-1420	-0-	150	1	1499	2	N	-0-					20

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
05	3100	X	2849	-0-	-251	-0-	122	1	2726	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	2940	X	2509	-0-	-431	-0-	114	1	2393	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	143	1	2948	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	140	1	2912	2	Y	-0-					2
*09	3000	N	3006	-0-	6	6	136	1	2870	2	Y	-0-					2
*10	3100	N	3200	-0-	100	106	138	1	3062	2	Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	3773	-0-	-1063	-0-	162	1	3607	2	Y	4	18	1			1
							4	9									
06	4470	X	3608	-0-	-862	-0-	164	1	3437	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	4619	X	3841	-0-	-778	-0-	177	1	3660	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	4557	X	3791	-0-	-766	-0-	174	1	3615	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	4200	X	3369	-0-	-831	-0-	152	1	3214	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*10	3844	X	3217	-0-	-627	-0-	139	1	3077	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	1960	-0-	-303	-0-	84	1	1875	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2790	X	454	-0-	-2336	-0-	21	1	433	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	433	-0-	-2450	-0-	20	1	413	2	Y	-0-					-0-
*08	2418	X	1302	-0-	-1116	-0-	60	1	1242	2	Y	-0-					-0-
*09	2340	X	723	-0-	-1617	-0-	33	1	690	2	Y	-0-					-0-
*10	1953	X	1140	-0-	-813	-0-	49	1	1091	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	34	1	765	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	874	-0-	-116	-0-	40	1	833	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	44	1	910	2	Y	-0-					-0-
*08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	40	1	840	2	Y	-0-					-0-
*09	750	N	699	-0-	-51	-0-	32	1	667	2	Y	-0-					-0-
*10	775	N	771	-0-	-4	-0-	33	1	738	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

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

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	61	1	1368	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	104	1	2179	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	139	1	2866	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	96	1	1990	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	58	1	1235	2	Y	-0-					-0-
*10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	46	1	1032	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	N	2799	-0-	-115	-0-	120	1 3 9	2676	2	Y	3	6	1			1
06	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	129	1 7 9	2699	2	Y	6	5	1			2
07	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	137	1 4 9	2835	2	Y	4	5	1			1
*08	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	136	1 2 9	2841	2	Y	2	2	1			1
*09	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	125	1 7 9	2645	2	Y	6	6	1			1
*10	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	118	1 3 9	2613	2	Y	3	4	1			-0-

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
05	1674	N	1309	-0-	-365	-0-	134	1 3 9	1172	2	Y	3	3	1			1
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	61	1 6 9	1278	2	Y	5	4	1			2
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	58	1 3 9	1205	2	Y	3	4	1			1
*08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	61	1 2 9	1280	2	Y	2	2	1			1
*09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	56	1 3 9	1181	2	Y	3	4	1			-0-
*10	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	49	1 2 9	1081	2	Y	2	2	1			-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
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	143	1 1 9	3193	2	Y	1	1	1			-0-
06	2730	X	1915	-0-	-815	-0-	87	1 1 9	1827	2	Y	1	1	1			-0-
07	2821	X	2231	-0-	-590	-0-	103	1 1 9	2127	2	Y	1	1	1			-0-
*08	3596	X	1858	-0-	-1738	-0-	85	1	1773	2	Y	-0-					-0-
*09	3240	X	909	-0-	-2331	-0-	41	1	868	2	Y	-0-					-0-
*10	3348	X	627	-0-	-2721	-0-	27	1	600	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
05	2573	X	1599	-0-	-974	-0-	69	1	1530	2	Y	-0-					-0-
06	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	100	1 1 9	2110	2	Y	1	1	1			-0-
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	189	1 1 9	3897	2	Y	1	1	1			-0-
*08	3100	N	4746	-0-	1646	1646	217	1	4529	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3766	-0-	766	2412	170	1 1 9	3595	2	Y	1	1	1			-0-
*10	6569	X	4157	-0-	-2412	-0-	179	1	3978	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	204	1	2582	2	Y	22					33
							24	9									
06	2700	N	2663	-0-	-37	-0-	201	1	2462	2	Y	-0-					33
07	2821	N	2739	-0-	-82	-0-	206	1	2496	2	Y	34	55	1			12
							37	9									
08	2821	N	2593	-0-	-228	-0-	192	1	2401	2	Y	-0-					12
09	2670	N	2589	-0-	-81	-0-	195	1	2394	2	Y	-0-					12
10	2728	N	2696	-0-	-32	-0-	210	1	2486	2	Y	-0-					12

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	189	1	4220	2	Y	1	42	1			-0-
							1	9									
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	169	1	3539	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	166	1	3422	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	155	1	3225	2	Y	-0-					-0-
*09	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	180	1	3807	2	Y	-0-					-0-
*10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	187	1	4143	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	124	1	2756	2	Y	1	20	1			-0-
							1	9									
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	143	1	2999	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3100	N	3775	-0-	675	675	174	1	3600	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	3100	N	3734	-0-	634	1309	171	1	3563	2	Y	-0-					-0-
*09	4993	X	3684	-0-	-1309	-0-	166	1	3517	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	148	1	3294	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	193	-0-	-86	-0-	8	1	184	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	270	N	74	-0-	-196	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	54	-0-	-225	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
*08	248	N	62	-0-	-186	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
*09	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	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 #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	1836	-0-	-489	-0-	79	1	1754	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
06	2250	X	2214	-0-	-36	-0-	100	1	2108	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	131	1	2704	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	133	1	2771	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	136	1	2867	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*10	1550	N	263	-0-	-1287	-0-	11	1	252	2	Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	92	1	2050	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1650	N	1463	-0-	-187	-0-	66	1	1396	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1705	N	1451	-0-	-254	-0-	67	1	1384	2	Y	-0-					-0-
*08	1767	N	1493	-0-	-274	-0-	68	1	1425	2	Y	-0-					-0-
*09	1470	N	1184	-0-	-286	-0-	53	1	1131	2	Y	-0-					-0-
*10	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	56	1	1251	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	82	1	1822	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	930	N	594	-0-	-336	-0-	27	1	567	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	787	-0-	-267	-0-	36	1	751	2	Y	-0-					-0-
*08	1612	N	620	-0-	-992	-0-	28	1	592	2	Y	-0-					-0-
*09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	Y	-0-					-0-
*10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	37	1	826	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	28	1	614	2	Y	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	425	2	Y	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	564	2	Y	-0-					-0-
*08	465	N	430	-0-	-35	-0-	20	1	410	2	Y	-0-					-0-
*09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	536	2	Y	-0-					-0-
*10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	33	1	730	2	Y	-0-					-0-

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
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	128	1	2858	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2730	X	2721	-0-	-9	-0-	123	1	2592	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	137	1	2820	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	132	1	2752	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	124	1	2625	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*10	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	119	1	2640	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 #: 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
05	2635	X	2375	-0-	-260	-0-	102	1	2270	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2640	X	2066	-0-	-574	-0-	94	1	1968	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2821	X	2599	-0-	-222	-0-	120	1	2475	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*08	2821	X	2552	-0-	-269	-0-	117	1	2433	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	2730	X	2356	-0-	-374	-0-	106	1	2246	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*10	2604	X	1815	-0-	-789	-0-	78	1	1734	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	145	1	3236	2	Y	1	17	1			-0-
							1	9									
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	151	1	3167	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	155	1	3208	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	159	1	3308	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	141	1	2973	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	137	1	3053	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1005	-0-	-421	-0-	43	1	959	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	63	1	1324	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	1395	N	1222	-0-	-173	-0-	56	1	1163	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	55	1	1137	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	1320	N	1194	-0-	-126	-0-	54	1	1134	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	50	1	1112	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3303	-0-	-138	-0-	407	1	2894	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	3300	X	3101	-0-	-199	-0-	380	1	2721	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3379	X	3157	-0-	-222	-0-	386	1	2771	2	Y	-0-					-0-
*08	3348	X	3244	-0-	-104	-0-	422	1	2822	2	Y	-0-					-0-
*09	3240	X	3147	-0-	-93	-0-	417	1	2729	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	3317	X	3151	-0-	-166	-0-	404	1	2747	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	551	-0-	-875	-0-	24	1	525	2	Y	2	10	1			1
							2	9									
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	68	1	1432	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	62	1	1272	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	48	1	998	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	1500	N	914	-0-	-586	-0-	41	1	873	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	58	1	1293	2	Y	-0-					-0-

DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3523	-0-	-414	-0-	258	1	3265	2	Y	-0-					80
06	3810	X	3436	-0-	-374	-0-	260	1	3176	2	Y	-0-					80
07	3720	X	3576	-0-	-144	-0-	272	1	3304	2	Y	-0-					80
08	3534	X	3488	-0-	-46	-0-	258	1	3230	2	Y	-0-					80
09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	257	1	3156	2	Y	57	116	1			21
							63	9									
*10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	278	1	3292	2	Y	-0-					21

BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4123	-0-	-403	-0-	177	1	3943	2	Y	3	12	1			1
							3	9									
06	4320	X	3896	-0-	-424	-0-	177	1	3712	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	4278	X	3909	-0-	-369	-0-	180	1	3725	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	4185	X	4172	-0-	-13	-0-	191	1	3981	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	4050	X	3988	-0-	-62	-0-	180	1	3806	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	4123	X	4003	-0-	-120	-0-	172	1	3830	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3191	-0-	-405	-0-	137	1	3053	2	Y	1	22	1			-0-
							1	9									
06	3480	X	3330	-0-	-150	-0-	151	1	3177	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3596	X	3302	-0-	-294	-0-	152	1	3149	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	3627	X	3402	-0-	-225	-0-	156	1	3246	2	Y	-0-					-0-
*09	3390	X	2786	-0-	-604	-0-	126	1	2660	2	Y	-0-					-0-
*10	3441	X	2749	-0-	-692	-0-	118	1	2631	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1315	-0-	-545	-0-	56	1	1258	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	119	1	2506	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	122	1	2526	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1984	N	815	-0-	-1169	-0-	37	1	778	2	Y	-0-					-0-
*09	2280	N	902	-0-	-1378	-0-	41	1	861	2	Y	-0-					-0-
*10	2356	N	1001	-0-	-1355	-0-	43	1	958	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 #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	743	-0-	-621	-0-	32	1	711	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	898	-0-	-872	-0-	41	1	856	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1550	N	73	-0-	-1477	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
*08	1209	N	19	-0-	-1190	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
*09	900	N	25	-0-	-875	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

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

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	47	1	1040	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	52	1	1100	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	56	1	1165	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	58	1	1205	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	45	1	957	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	48	1	1059	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
06	T. A.		2790	-0-	2790	2790	127	1	2657	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2790					Y	3	4	1			1
*08	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	177	-0-	-195	-0-	8	1	169	2	Y	-0-	18	1			-0-
06	450	N	245	-0-	-205	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	191	-0-	-119	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-
*08	186	N	147	-0-	-39	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
*09	240	N	130	-0-	-110	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	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
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	83	1	1855	2	Y	7	11	1			3
							8	9									
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	78	1	1637	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	80	1	1662	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	78	1	1620	2	Y	-0-					-0-
*09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	59	1	1240	2	Y	-0-					-0-
*10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	105	1	2327	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
*08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	694	2	Y	-0-					-0-
*09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	Y	-0-					-0-
*10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	2	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
05	1023	N	607	-0-	-416	-0-	26	1	581	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	577	-0-	-413	-0-	26	1	551	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	496	-0-	-527	-0-	23	1	473	2	Y	-0-					-0-
*08	837	N	39	-0-	-798	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
*09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
*10	496	N	-0-	-0-	-496	-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
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	33	1	734	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	839	-0-	-121	-0-	38	1	800	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	42	1	874	2	Y	-0-					-0-
*08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	42	1	877	2	Y	-0-					-0-
*09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	33	1	696	2	Y	-0-					-0-
*10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	35	1	770	2	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
05	2666	N	2021	-0-	-645	-0-	87	1	1933	2	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
06	2550	N	2092	-0-	-458	-0-	95	1	1995	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2294	N	1851	-0-	-443	-0-	85	1	1765	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2015	N	1869	-0-	-146	-0-	86	1	1783	2	Y	-0-					-0-
*09	2100	N	1746	-0-	-354	-0-	79	1	1666	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	77	1	1711	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3768	-0-	-107	-0-	464	1 2 9	3302	2	Y	2	43	1			1
06	3750	X	3537	-0-	-213	-0-	434	1	3103	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3875	X	3642	-0-	-233	-0-	446	1	3196	2	Y	-0-					-0-
*08	3658	X	3640	-0-	-18	-0-	473	1	3167	2	Y	-0-					-0-
*09	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	482	1 1 9	3151	2	Y	1	1	1			-0-
*10	3658	X	3546	-0-	-112	-0-	454	1	3092	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	352	-0-	-113	-0-	15	1	337	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	17	1	367	2	Y	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	2	Y	-0-					-0-
*08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	38	1	784	2	Y	-0-					-0-
*09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	32	1	667	2	Y	-0-					-0-
*10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	33	1	738	2	Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	4099	-0-	-210	-0-	176	1 3 9	3920	2	Y	3	10	1			1
06	4170	X	3946	-0-	-224	-0-	179	1 7 9	3760	2	Y	6	5	1			2
07	4309	X	3992	-0-	-317	-0-	184	1 4 9	3804	2	Y	4	5	1			1
*08	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	190	1	3964	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	3900	X	3897	-0-	-3	-0-	176	1 2 9	3719	2	Y	2	2	1			-0-
*10	4030	X	3762	-0-	-268	-0-	162	1 1 9	3599	2	Y	1	1	1			-0-

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	104	1 1 9	2311	2	Y	1	1	1			-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	46	1 1 9	974	2	Y	1	1	1			-0-
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	63	1 1 9	1292	2	Y	1	1	1			-0-
*08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	81	1	1680	2	Y	-0-					-0-
*09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	78	1 1 9	1655	2	Y	1	1	1			-0-
*10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	102	1	2255	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	5009	-0-	-354	-0-	215	1 4 9	4790	2	Y	4	4	1			1
06	5130	X	4532	-0-	-598	-0-	206	1 8 9	4318	2	Y	7	6	1			2
07	5301	X	4769	-0-	-532	-0-	220	1 4 9	4545	2	Y	4	5	1			1
*08	5146	X	4429	-0-	-717	-0-	203	1 2 9	4224	2	Y	2	2	1			1
*09	4980	X	4255	-0-	-725	-0-	192	1 6 9	4057	2	Y	5	5	1			1
*10	5022	X	4640	-0-	-382	-0-	200	1 2 9	4438	2	Y	2	3	1			-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 #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	184	1	4088	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
06	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	186	1	3912	2	Y	2	2	1			21
							2	9									
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	189	1	3897	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
*08	4247	X	4116	-0-	-131	-0-	189	1	3927	2	Y	-0-					21
*09	4110	X	4028	-0-	-82	-0-	182	1	3846	2	Y	-0-					21
*10	4247	X	3486	-0-	-761	-0-	150	1	3336	2	Y	-0-					21

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
05	3689	X	3357	-0-	-332	-0-	144	1	3210	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3570	X	3508	-0-	-62	-0-	159	1	3342	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3565	X	3499	-0-	-66	-0-	161	1	3334	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	158	1	3300	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	157	1	3328	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*10	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	146	1	3231	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	52	1	1155	2	Y	-0-					-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	62	1	1300	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	961	N	720	-0-	-241	-0-	33	1	687	2	Y	-0-					-0-
*08	1209	N	335	-0-	-874	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					-0-
*09	1350	N	826	-0-	-524	-0-	37	1	789	2	Y	-0-					-0-
*10	713	N	515	-0-	-198	-0-	22	1	493	2	Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	N	2672	-0-	-149	-0-	115	1	2554	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2640	N	2511	-0-	-129	-0-	114	1	2391	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	2759	N	2610	-0-	-149	-0-	120	1	2487	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	2666	N	2617	-0-	-49	-0-	120	1	2495	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	114	1	2420	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	2604	N	2434	-0-	-170	-0-	105	1	2326	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3396	-0-	-851	-0-	308	1	3086	2	Y	2	23	1			1
							2	9									
06	3420	X	3272	-0-	-148	-0-	258	1	3010	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	3534	X	3138	-0-	-396	-0-	273	1	2862	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	3410	X	3209	-0-	-201	-0-	308	1	2899	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3300	X	3027	-0-	-273	-0-	238	1	2783	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	3410	X	3162	-0-	-248	-0-	269	1	2890	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	25	-0-	-626	-0-	4	1	21	2	N	-0-					33
06	630	X	1	-0-	-629	-0-	1	2			N	-0-					33
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					33
08	651	X	50	-0-	-601	-0-	8	1	42	2	N	-0-					33
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					33
*10	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	216	1	1287	2	N	-0-					33

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	166	1	3700	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	172	1	3607	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	169	1	3486	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	178	1	3707	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	3330	X	3029	-0-	-301	-0-	137	1	2890	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	3441	X	368	-0-	-3073	-0-	16	1	351	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	691	1	6544	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	689	1	6081	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	671	1	5937	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
*08	7254	X	5323	-0-	-1931	-0-	2312	1	3011	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	7020	X	5975	-0-	-1045	-0-	691	1	5282	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	7254	X	5213	-0-	-2041	-0-	538	1	4674	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
05	372	N	282	-0-	-90	-0-	12	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	369	1	3236	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	167	1	3502	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	156	1	3217	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	3534	X	3338	-0-	-196	-0-	153	1	3183	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3420	X	3192	-0-	-228	-0-	144	1	3044	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*10	3534	X	2631	-0-	-903	-0-	113	1	2516	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4794	-0-	-197	-0-	206	1	4585	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
06	4770	X	4583	-0-	-187	-0-	208	1	4367	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	4929	X	3885	-0-	-1044	-0-	179	1	3703	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	4867	X	4670	-0-	-197	-0-	214	1	4456	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	4710	X	4450	-0-	-260	-0-	201	1	4247	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	4805	X	4517	-0-	-288	-0-	195	1	4321	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4123	X	3842	-0-	-281	-0-	165	1	3676	2	Y	1	12	1			-0-
							1	9									
06	3780	X	3565	-0-	-215	-0-	162	1	3401	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3906	X	3820	-0-	-86	-0-	176	1	3643	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	179	1	3718	2	Y	-0-					-0-
*09	3720	X	3013	-0-	-707	-0-	136	1	2877	2	Y	-0-					-0-
*10	3844	X	3778	-0-	-66	-0-	163	1	3615	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	138	1	1743	2	Y	29					40
							32	9									
06	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	132	1	1613	2	Y	-0-					40
07	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	135	1	1636	2	Y	33	61	1			12
							36	9									
08	1922	N	1766	-0-	-156	-0-	131	1	1635	2	Y	-0-					12
09	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	128	1	1573	2	Y	-0-					12
10	1798	N	1633	-0-	-165	-0-	127	1	1506	2	Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	320	1	2805	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	142	1	2992	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	149	1	3071	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	146	1	3034	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	139	1	2946	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	140	1	3119	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2913	-0-	-528	-0-	125	1	2785	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3210	X	2818	-0-	-392	-0-	128	1	2684	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	3131	X	2887	-0-	-244	-0-	133	1	2750	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	1293	1	2064	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	2790	X	2625	-0-	-165	-0-	140	1	2484	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*10	2883	X	2648	-0-	-235	-0-	114	1	2533	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2174	-0-	-430	-0-	93	1	2080	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	2520	X	2045	-0-	-475	-0-	93	1	1950	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2418	X	1926	-0-	-492	-0-	89	1	1836	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	106	1	2216	2	Y	-0-					-0-
*09	2040	N	1978	-0-	-62	-0-	89	1	1889	2	Y	-0-					-0-
*10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	91	1	2014	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4154	-0-	-248	-0-	178	1	3975	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	182	1	3813	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	4216	X	4050	-0-	-166	-0-	187	1	3862	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	185	1	3849	2	Y	-0-					-0-
*09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	177	1	3740	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
*10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	139	1	3094	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4082	-0-	-444	-0-	175	1	3903	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	4110	X	3869	-0-	-241	-0-	176	1	3686	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	4247	X	3822	-0-	-425	-0-	176	1	3642	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	4247	X	3873	-0-	-374	-0-	177	1	3694	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	4110	X	3736	-0-	-374	-0-	168	1	3562	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	4092	X	3738	-0-	-354	-0-	161	1	3574	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					30
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					30
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					30
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					30
*09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					30
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	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

05	496	N	197	-0-	-299	-0-	197	2			N	-0-					95
06	450	N	182	-0-	-268	-0-	182	2			N	-0-					95
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					95
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					95
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					95
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					95

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					95
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					95
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					95
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					95
09	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	1595	2			N	-0-					95
*10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	1853	-0-	-689	-0-	89	1	1764	2	N	-0-					94
06	2100	X	1910	-0-	-190	-0-	108	1	1802	2	N	-0-					94
07	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	111	1	2480	2	N	-0-					94
08	1860	N	1449	-0-	-411	-0-	59	1	1294	2	N	87					181
							96	9									
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2112	2	23	9	N	21	172	1			30
*10	3100	N	3112	-0-	12	12	3099	2	13	9	N	12					42

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HEDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 090575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9288 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	74	1	1832	2	Y	1					65
							1	9									
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	74	1	1776	2	Y	1	1	8			65
							1	9									
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	79	1	1862	2	Y	3	3	8			65
							3	9									
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	71	1	1804	2	Y	11	1	8			75
							12	9									
09	1620	N	1433	-0-	-187	-0-	56	1	1377	2	Y	-0-	64	1			11
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					11

THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	9	1	818	2	Y	1					14
							1	9									
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	10	1	815	2	Y	2					16
							2	9									
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	11	1	906	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	12	1	943	2	Y	-0-					16
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	11	1	964	2	Y	-0-					16
10	806	N	553	-0-	-253	-0-	7	1	545	2	Y	1					17
							1	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	317	-0-	-551	-0-	4	1	309	2	Y	4	14	1			2
							4	9									
06	840	N	357	-0-	-483	-0-	4	1	350	2	Y	3					5
							3	9									
07	868	N	369	-0-	-499	-0-	4	1	359	2	Y	5	6	1	2	8	2
							6	9									
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	5	1	412	2	Y	5	1	8			6
							6	9									
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	4	1	345	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
10	372	N	248	-0-	-124	-0-	3	1	243	2	Y	2					4
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	7	1	643	2	Y	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	8	1	688	2	Y	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	9	1	746	2	Y	-0-					-0-
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	9	1	757	2	Y	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	8	1	724	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	515	-0-	-167	-0-	7	1	508	2	Y	-0-					-0-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	421	2	Y	4	10	1			2
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	270	2	Y	2					4
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	4 4	1 9	347	2	Y	4	1	8			7
08	434	N	263	-0-	-171	-0-	3 2	1 9	258	2	Y	2					9
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	428	2	Y	4	9	1			4
10	341	N	245	-0-	-96	-0-	3 2	1 9	240	2	Y	2					6

RAINWATER WELL #: 1 RRCID -> 096513 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9885 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2014 - PLUGGED 05/05/14

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	789	-0-	-17	-0-	18	1	771	2	Y	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	19	1	763	2	Y	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	21	1	831	2	Y	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	25	1	879	2	Y	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	23	1	774	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	805	-0-	-1	-0-	22	1	783	2	Y	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	232	-0-	-202	-0-	5	1	227	2	Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	294	2	Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	9	1	374	2	Y	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	18	1	621	2	Y	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	16	1	550	2	Y	-0-					-0-
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	11	1	399	2	Y	-0-					-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		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
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2133	N	2133	-0-		-0-	-0-	49	1	2072	2	Y	11	13	1	1	8	4
								12	9									
06	1750	N	1750	-0-		-0-	-0-	42	1	1699	2	Y	8	9	1			3
								9	9									
07	1885	N	1885	-0-		-0-	-0-	46	1	1829	2	Y	9	5	1			7
								10	9									
08	1705	N	1231	-0-		-474	-0-	34	1	1190	2	Y	6	10	1			3
								7	9									
09	1650	N	1342	-0-		-308	-0-	38	1	1297	2	Y	6	4	1			5
								7	9									
10	1705	N	942	-0-		-763	-0-	25	1	913	2	Y	4	7	1			2
								4	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1895	N	1895	-0-		-0-	-0-	43	1	1816	2	Y	33	33	1	2	8	15
								36	9									
06	1861	N	1861	-0-		-0-	-0-	44	1	1786	2	Y	28	33	1			10
								31	9									
07	1994	N	1994	-0-		-0-	-0-	48	1	1912	2	Y	31	17	1	1	8	23
								34	9									
08	2184	N	2184	-0-		-0-	-0-	59	1	2090	2	Y	32	38	1	3	8	14
								35	9									
09	1969	N	1969	-0-		-0-	-0-	55	1	1882	2	Y	29	19	1	1	8	23
								32	9									
*10	2005	N	2005	-0-		-0-	-0-	53	1	1922	2	Y	27	39	1			11
								30	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

LOFTIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF.10416 - 10724

05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	180	N	76	-0-	-104	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	155	N	92	-0-	-63	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

05	248	N	184	-0-	-64	-0-	-0-	4	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	-0-	5	1	189	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	-0-	5	1	193	2	Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	Y	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	207	2	Y	-0-					-0-
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2430	2	8	9	Y	7	32	1	1	8	8
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2220	2	17	9	Y	15	1	8			22
07	2232	N	2152	-0-	-80	-0-	2138	2	14	9	Y	13	2	8			33
08	2232	N	1315	-0-	-917	-0-	1304	2	11	9	Y	10					43
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2363	2	11	9	Y	10					53
10	2139	N	1742	-0-	-397	-0-	1731	2	11	9	Y	10	53	1			10

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
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	783	2	2	9	Y	2	12	1			3
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	792	2	4	9	Y	4					7
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	716	2	3	9	Y	3	1	8			9
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	597	2	4	9	Y	4					13
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	Y	2					15
*10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	620	2	3	9	Y	3	15	1			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
05	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	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
05	T. A.		227	-0-	227	1082	221	2	6	9	Y	5	49	1			7
06	T. A.		249	-0-	249	1331	235	2	14	9	Y	13	1	8			19
07	T. A.		278	-0-	278	1609	264	2	14	9	Y	13	3	8			29
08	T. A.		127	-0-	127	1736	118	2	9	9	Y	8					37
09	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					37
10	279	N	64	-0-	-215	-0-	61	2	3	9	Y	3	37	1			3

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
05	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	100	1	2461	2	Y	2					44
							2	9									
06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	108	1	2599	2	Y	2	2	8			44
							2	9									
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	112	1	2643	2	Y	6	6	8			44
							7	9									
08	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	99	1	2508	2	Y	24	2	8			66
							26	9									
09	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	107	1	2615	2	Y	-0-	56	1			10
10	2790	X	1319	-0-	-1471	-0-	38	1	1281	2	Y	-0-					10

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
07	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
08	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
09	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
*10	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	729	-0-	-449	-0-	729	2			N	-0-					90
06	1110	N	348	-0-	-762	-0-	348	2			N	-0-					90
07	992	N	897	-0-	-95	-0-	853	2	44	9	N	40					130
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1999	2	2	9	N	2	2	8			130
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1714	2	53	9	N	48	59	1			119
*10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					119

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1042	-0-	-260	-0-	1041	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1360	2	2	9	Y	2					2
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1331	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1564	2	1	9	Y	1					2
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1386	2	1	9	Y	1	2	1			1
*10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1866	2	1	9	Y	1					2

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3414	-0-	-275	-0-	3414	2			Y	-0-					-0-
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	2656	-0-	-754	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3361	-0-	-49	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	3077	-0-	-223	-0-	3077	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	3151	-0-	-259	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
*10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	88	1	2179	2	Y	-0-					1
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	74	1	1796	2	Y	-0-					1
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	84	1	1984	2	Y	-0-					1
08	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	72	1	1825	2	Y	-0-					1
09	1860	N	1249	-0-	-611	-0-	49	1	1200	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1922	N	442	-0-	-1480	-0-	13	1	429	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	50	1	4310	2	Y	-0-					-0-
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	37	1	2941	2	Y	30	4	8			26
							33	9									
07	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	17	1	1475	2	Y	20	32	1	7	8	7
							22	9									
08	4495	X	352	-0-	-4143	-0-	4	1	344	2	Y	4	1	8			10
							4	9									
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
10	4371	X	17	-0-	-4354	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3756	-0-		-274	-0-	77	1	3665	2	Y	13					16
								14	9									
06	3577	X	3577	-0-		-0-	-0-	73	1	3489	2	Y	14	2	8			28
								15	9									
07	3627	X	3615	-0-		-12	-0-	74	1	3512	2	Y	26	14	8			40
								29	9									
08	4665	X	4665	-0-		-0-	-0-	88	1	4562	2	Y	14	3	8			51
								15	9									
09	4788	X	4788	-0-		-0-	-0-	101	1	4669	2	Y	16					67
								18	9									
*10	4966	X	4966	-0-		-0-	-0-	103	1	4855	2	Y	7					74
								8	9									

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

05	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3751	X	3378	-0-		-373	-0-	3368	2	10	9	Y	9	67	1	1	8	12
06	3630	X	3382	-0-		-248	-0-	3360	2	22	9	Y	20					32
07	3586	X	3586	-0-		-0-	-0-	3566	2	20	9	Y	18	3	8			47
08	3597	X	3597	-0-		-0-	-0-	3571	2	26	9	Y	24	2	8			69
09	3498	X	3498	-0-		-0-	-0-	3485	2	13	9	Y	12					81
10	3596	X	3571	-0-		-25	-0-	3551	2	20	9	Y	18	79	1			20

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

05	2139	N	2132	-0-		-7	-0-	43	1	2077	2	Y	11					19
								12	9									
06	2143	N	2143	-0-		-0-	-0-	44	1	2085	2	Y	13	1	8			31
								14	9									
07	2077	N	1936	-0-		-141	-0-	39	1	1874	2	Y	21	11	8			41
								23	9									
08	2944	N	2944	-0-		-0-	-0-	55	1	2875	2	Y	13	2	8			52
								14	9									
09	2875	N	2875	-0-		-0-	-0-	60	1	2800	2	Y	14					66
								15	9									
*10	2977	N	2977	-0-		-0-	-0-	61	1	2909	2	Y	6					72
								7	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

05	2064	N	2064	-0-		-0-	-0-	48	1	2016	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2370	-0-		-0-	-0-	57	1	2313	2	Y	-0-					-0-
07	2296	N	2296	-0-		-0-	-0-	56	1	2240	2	Y	-0-					-0-
08	2073	N	2073	-0-		-0-	-0-	57	1	2016	2	Y	-0-					-0-
09	1819	N	1819	-0-		-0-	-0-	52	1	1767	2	Y	-0-					-0-
*10	1874	N	1874	-0-		-0-	-0-	50	1	1824	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3659	-0-	-619	-0-	84	1	3539	2	Y	33	38	1	2	8	32
							36	9									
06	4140	X	2685	-0-	-1455	-0-	64	1	2597	2	Y	22	34	1			20
							24	9									
07	4185	X	3355	-0-	-830	-0-	81	1	3243	2	Y	28	28	1	1	8	19
							31	9									
08	4185	X	3818	-0-	-367	-0-	104	1	3679	2	Y	32	35	1	2	8	14
							35	9									
09	3930	X	3739	-0-	-191	-0-	105	1	3603	2	Y	28	1	8			41
							31	9									
10	3658	X	3481	-0-	-177	-0-	92	1	3325	2	Y	58	36	1			63
							64	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	99	1	4190	2	Y	37	35	1	3	8	35
							41	9									
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	82	1	3305	2	Y	26	37	1			24
							29	9									
07	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	80	1	3218	2	Y	26	32	1	1	8	17
							29	9									
08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	95	1	3351	2	Y	27	30	1	2	8	12
							30	9									
09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	97	1	3319	2	Y	24	1	8			35
							26	9									
*10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	88	1	3198	2	Y	52	30	1			57
							57	9									

HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	23	1	2028	2	Y	14	41	1			9
							15	9									
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	23	1	1871	2	Y	11	2	8			18
							12	9									
07	2201	N	2099	-0-	-102	-0-	24	1	2057	2	Y	16	4	8			30
							18	9									
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	27	1	2119	2	Y	14	2	8			42
							15	9									
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	23	1	2081	2	Y	12	40	1			14
							13	9									
*10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	29	1	2182	2	Y	14					28
							15	9									

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
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1789	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					1
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1828	-0-	-212	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
*10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	22	1	1927	2	Y	14	36	1			9
							15	9									
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	22	1	1770	2	Y	11	2	8			18
							12	9									
07	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	23	1	1910	2	Y	15	4	8			29
							17	9									
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	28	1	2227	2	Y	14	2	8			41
							15	9									
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	22	1	2021	2	Y	12	39	1			14
							13	9									
*10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	34	1	2540	2	Y	16					30
							18	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810

05	1023	N	526	-0-	-497	-0-	6	1	514	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	8	1	651	2	Y	5	1	8			6
							6	9									
07	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	35	1	2993	2	Y	31	15	1	10	8	12
							34	9									
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	25	1	2005	2	Y	18	4	8			26
							20	9									
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	24	1	2185	2	Y	16	33	1			9
							18	9									
*10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	30	1	2239	2	Y	15					24
							17	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

05	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	46	1	3968	2	Y	31	84	1			23
							34	9									
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	47	1	3771	2	Y	25	5	8			43
							28	9									
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	46	1	3872	2	Y	34	10	8			67
							37	9									
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	45	1	3598	2	Y	26	3	8			90
							29	9									
09	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	36	1	3282	2	Y	20	82	1			28
							22	9									
*10	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	49	1	3620	2	Y	25					53
							28	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHITE, WI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 214250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1567	N	1567	-0-		-0-	-0-	17	1	1538	2	Y	11					148
								12	9									
06	1665	N	1665	-0-		-0-	-0-	20	1	1621	2	Y	22	4	8			166
								24	9									
07	1595	N	1595	-0-		-0-	-0-	18	1	1563	2	Y	13	10	8			169
								14	9									
08	1114	N	1114	-0-		-0-	-0-	14	1	1097	2	Y	3	3	8			169
								3	9									
09	1847	N	1847	-0-		-0-	-0-	20	1	1827	2	Y	-0-					169
*10	1115	N	1115	-0-		-0-	-0-	15	1	1093	2	Y	6					175
								7	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4355	-0-		-791	-0-	100	1	4230	2	Y	23	23	1	1	8	11
								25	9									
06	4950	X	4021	-0-		-929	-0-	96	1	3905	2	Y	18	23	1			6
								20	9									
07	5115	X	3748	-0-		-1367	-0-	91	1	3637	2	Y	18	10	1	1	8	13
								20	9									
08	4619	X	4426	-0-		-193	-0-	121	1	4283	2	Y	20	22	1	2	8	9
								22	9									
09	4763	X	4763	-0-		-0-	-0-	134	1	4606	2	Y	21	13	1	1	8	16
								23	9									
*10	4736	X	4736	-0-		-0-	-0-	127	1	4588	2	Y	19	28	1			7
								21	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4894	X	4894	-0-		-0-	-0-	113	1	4744	2	Y	34	36	1	2	8	15
								37	9									
06	4470	X	4355	-0-		-115	-0-	104	1	4222	2	Y	26	32	1			9
								29	9									
07	4619	X	3830	-0-		-789	-0-	93	1	3711	2	Y	24	15	1	1	8	17
								26	9									
08	4619	X	4326	-0-		-293	-0-	118	1	4179	2	Y	26	29	1	2	8	12
								29	9									
09	4470	X	3955	-0-		-515	-0-	111	1	3819	2	Y	23	16	1	1	8	18
								25	9									
10	4619	X	3853	-0-		-766	-0-	103	1	3727	2	Y	21	30	1			9
								23	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3258	-0-		-834	-0-	75	1	3150	2	Y	30	36	1	2	8	29
								33	9									
06	4438	X	4438	-0-		-0-	-0-	106	1	4291	2	Y	37	32	1			34
								41	9									
07	4563	X	4563	-0-		-0-	-0-	110	1	4411	2	Y	38	45	1	2	8	25
								42	9									
08	3968	X	3927	-0-		-41	-0-	107	1	3784	2	Y	33	41	1	2	8	15
								36	9									
09	3990	X	3378	-0-		-612	-0-	95	1	3255	2	Y	25	1	8			39
								28	9									
*10	4230	X	4230	-0-		-0-	-0-	112	1	4040	2	Y	71	34	1			76
								78	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	68	1	3577	2	Y	44	53	1	5	8	40
							48	9									
06	3450	X	3237	-0-	-213	-0-	58	1	3145	2	Y	31					71
							34	9									
07	3565	X	3237	-0-	-328	-0-	61	1	3140	2	Y	33	60	1	3	8	41
							36	9									
08	3565	X	3318	-0-	-247	-0-	59	1	3220	2	Y	35	54	1	5	8	17
							39	9									
09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	61	1	3382	2	Y	32					49
							35	9									
10	3565	X	3218	-0-	-347	-0-	57	1	3129	2	Y	29	59	1			19
							32	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	77	1	3231	2	Y	21	23	1	1	8	20
							23	9									
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	68	1	2747	2	Y	16	22	1			14
							18	9									
07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	78	1	3112	2	Y	18	19	1	1	8	12
							20	9									
08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	84	1	2982	2	Y	18	21	1	1	8	8
							20	9									
09	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	92	1	3141	2	Y	17	1	8			24
							19	9									
*10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	85	1	3063	2	Y	36	21	1			39
							40	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			Y	-0-					-0-
06	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			Y	-0-					-0-
08	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			Y	-0-					-0-
09	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-
*10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			Y	-0-					-0-
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-
*10	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			Y	-0-					-0-

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
05	4216	X	3686	-0-	-530	-0-	68	1	3593	2	Y	23	31	1	2	8	18
							25	9									
06	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	74	1	4040	2	Y	23					41
							25	9									
07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	83	1	4309	2	Y	25	38	1	1	8	27
							28	9									
08	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	72	1	3924	2	Y	22	39	1	2	8	8
							24	9									
09	4080	X	4047	-0-	-33	-0-	71	1	3954	2	Y	20					28
							22	9									
10	4216	X	3873	-0-	-343	-0-	68	1	3783	2	Y	20	38	1			10
							22	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
05	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	141	1	7445	2	N	52	175	1	6	8	45
							57	9									
06	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	130	1	7064	2	N	45					90
							50	9									
07	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	139	1	7197	2	N	47	3	8			134
							52	9									
08	7936	X	7428	-0-	-508	-0-	133	1	7239	2	N	51	3	8			182
							56	9									
09	7680	X	7392	-0-	-288	-0-	129	1	7219	2	N	40	177	1			45
							44	9									
10	7657	X	7495	-0-	-162	-0-	132	1	7312	2	N	46	1	8			90
							51	9									

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
05	5146	X	4879	-0-	-267	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4695	-0-	-285	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4776	-0-	-370	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4719	-0-	-303	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4593	-0-	-267	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4725	-0-	-142	-0-	4725	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
05	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	121	1	5116	2	Y	30	32	1	2	8	13
							33	9									
06	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	129	1	5214	2	Y	27	30	1			10
							30	9									
07	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	144	1	5754	2	Y	31	17	1	1	8	23
							34	9									
08	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	171	1	6047	2	Y	30	37	1	3	8	13
							33	9									
09	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	158	1	5405	2	Y	27	18	1	1	8	21
							30	9									
10	5239	X	5095	-0-	-144	-0-	136	1	4934	2	Y	23	35	1			9
							25	9									

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
05	5084	X	4991	-0-	-93	-0-	4988	2	3	9	N	3	3	1			-0-
06	4920	X	4792	-0-	-128	-0-	4784	2	8	9	N	7	7	1			-0-
07	5270	X	4840	-0-	-430	-0-	4832	2	8	9	N	7	7	1			-0-
08	5177	X	4815	-0-	-362	-0-	4807	2	8	9	N	7	7	1			-0-
09	5010	X	4654	-0-	-356	-0-	4646	2	8	9	N	7	7	1			-0-
10	4991	X	4786	-0-	-205	-0-	4779	2	7	9	N	6	6	1			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	115	1	4854	2	Y	38	37	1	2	8	17
							42	9									
06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	118	1	4787	2	Y	33	38	1			12
							36	9									
07	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	130	1	5217	2	Y	37	20	1	2	8	27
							41	9									
08	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	139	1	4899	2	Y	33	42	1	3	8	15
							36	9									
09	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	142	1	4859	2	Y	32	21	1	1	8	25
							35	9									
*10	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	133	1	4800	2	Y	30	42	1			13
							33	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5041	X	5041	-0-		-0-	-0-	57	1	4958	2	Y	24	39	1			11
								26	9									
06	3971	X	3971	-0-		-0-	-0-	48	1	3906	2	Y	15	2	8			24
								17	9									
07	4481	X	4481	-0-		-0-	-0-	52	1	4405	2	Y	22	30	1	7	8	9
								24	9									
08	4816	X	4816	-0-		-0-	-0-	60	1	4733	2	Y	21	5	8			25
								23	9									
09	4742	X	4742	-0-		-0-	-0-	51	1	4672	2	Y	17	32	1			10
								19	9									
*10	5425	X	5425	-0-		-0-	-0-	72	1	5333	2	Y	18					28
								20	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5421	X	5421	-0-		-0-	-0-	61	1	5335	2	Y	23	38	1			10
								25	9									
06	5195	X	5195	-0-		-0-	-0-	63	1	5113	2	Y	17	2	8			25
								19	9									
07	5492	X	5492	-0-		-0-	-0-	64	1	5402	2	Y	24	32	1	8	8	9
								26	9									
08	4786	X	4786	-0-		-0-	-0-	59	1	4707	2	Y	18	4	8			23
								20	9									
09	4406	X	4406	-0-		-0-	-0-	48	1	4343	2	Y	14	29	1			8
								15	9									
*10	5120	X	5120	-0-		-0-	-0-	68	1	5035	2	Y	15					23
								17	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4435	-0-		-680	-0-	102	1	4309	2	Y	22	24	1	1	8	10
								24	9									
06	4770	X	4327	-0-		-443	-0-	104	1	4202	2	Y	19	22	1			7
								21	9									
07	4818	X	4818	-0-		-0-	-0-	117	1	4677	2	Y	22	12	1	1	8	16
								24	9									
08	4433	X	4428	-0-		-5	-0-	121	1	4286	2	Y	19	25	1	2	8	8
								21	9									
09	4320	X	4312	-0-		-8	-0-	122	1	4170	2	Y	18	11	1	1	8	14
								20	9									
10	4805	X	4461	-0-		-344	-0-	119	1	4323	2	Y	17	24	1			7
								19	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5872	X	5872	-0-		-0-	-0-	66	1	5763	2	Y	39	61	1			17
								43	9									
06	6915	X	6915	-0-		-0-	-0-	84	1	6791	2	Y	36	5	8			48
								40	9									
07	6469	X	6469	-0-		-0-	-0-	75	1	6343	2	Y	46	61	1	14	8	19
								51	9									
08	6568	X	6568	-0-		-0-	-0-	81	1	6444	2	Y	39	8	8			50
								43	9									
09	6360	X	6323	-0-		-37	-0-	68	1	6221	2	Y	31	61	1			20
								34	9									
*10	6763	X	6763	-0-		-0-	-0-	90	1	6638	2	Y	32					52
								35	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
05	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	128 58	1 9	5374	2	Y	53	50	1	3	8	48
06	5640	X	5453	-0-	-187	-0-	130 53	1 9	5270	2	Y	48	56	1			40
07	5828	X	5538	-0-	-290	-0-	134 55	1 9	5349	2	Y	50	59	1	2	8	29
08	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	159 58	1 9	5630	2	Y	53	57	1	5	8	20
09	5460	X	5166	-0-	-294	-0-	145 46	1 9	4975	2	Y	42	3	8			60
10	5642	X	5543	-0-	-99	-0-	146 109	1 9	5288	2	Y	99	55	1			104

LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

05	3813	X	3601	-0-	-212	-0-	3584	2	17	9	N	15	15	1			-0-
06	3600	X	3420	-0-	-180	-0-	3401	2	19	9	N	17	17	1			-0-
07	3751	X	3464	-0-	-287	-0-	3444	2	20	9	N	18	18	1			-0-
08	3658	X	3397	-0-	-261	-0-	3378	2	19	9	N	17	17	1			-0-
09	3540	X	3366	-0-	-174	-0-	3347	2	19	9	N	17	17	1			-0-
10	3596	X	3438	-0-	-158	-0-	3423	2	15	9	N	14	14	1			-0-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

05	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	193 72	1 9	8138	2	Y	65	63	1	4	8	30
06	7650	X	7605	-0-	-45	-0-	182 54	1 9	7369	2	Y	49	61	1			18
07	7905	X	7207	-0-	-698	-0-	174 54	1 9	6979	2	Y	49	29	1	2	8	36
08	7006	X	6528	-0-	-478	-0-	178 45	1 9	6305	2	Y	41	55	1	3	8	19
09	6780	X	6107	-0-	-673	-0-	172 43	1 9	5892	2	Y	39	26	1	2	8	30
10	7006	X	6590	-0-	-416	-0-	176 43	1 9	6371	2	Y	39	53	1			16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
05	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	108	1	4565	2	Y	44	21	1	3	8	20
							48	9									
06	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	120	1	4864	2	Y	41	46	1			15
							45	9									
07	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	99	1	3973	2	Y	35	23	1	1	8	26
							39	9									
08	5270	X	4433	-0-	-837	-0-	121	1	4273	2	Y	35	42	1	3	8	16
							39	9									
09	5100	X	3808	-0-	-1292	-0-	107	1	3668	2	Y	30	21	1	1	8	24
							33	9									
10	5208	X	3864	-0-	-1344	-0-	103	1	3730	2	Y	28	41	1			11
							31	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
05	7502	X	6773	-0-	-729	-0-	156	1	6550	2	Y	61	72	1	4	8	29
							67	9									
06	7260	X	6051	-0-	-1209	-0-	145	1	5854	2	Y	47	59	1			17
							52	9									
07	7502	X	6204	-0-	-1298	-0-	150	1	5997	2	Y	52	30	1	2	8	37
							57	9									
08	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	178	1	6298	2	Y	48	59	1	3	8	23
							53	9									
09	6210	X	6063	-0-	-147	-0-	170	1	5841	2	Y	47	31	1	2	8	37
							52	9									
*10	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	178	1	6438	2	Y	47	64	1			20
							52	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
05	5921	X	4150	-0-	-1771	-0-	4144	2	6	9	Y	5	7	1			3
06	5730	X	4391	-0-	-1339	-0-	4384	2	7	9	Y	6					9
07	5270	X	3519	-0-	-1751	-0-	3512	2	7	9	Y	6	9	1	2	8	4
08	5270	X	3352	-0-	-1918	-0-	3346	2	6	9	Y	5	1	8			8
09	4380	X	3451	-0-	-929	-0-	3447	2	4	9	Y	4	8	1			4
10	4526	X	3208	-0-	-1318	-0-	3204	2	4	9	Y	4					8

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RAINWATER WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF.11126 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100471	X	73640	-0-	-26831	-0-	73421	2	219	9	N	199	174	1			239
06	91590	X	67978	-0-	-23612	-0-	67759	2	219	9	N	199	356	1	10	8	72
07	85622	X	68316	-0-	-17306	-0-	68114	2	202	9	N	184	179	1			77
08	78864	X	65866	-0-	-12998	-0-	65653	2	213	9	N	194	188	1	12	8	71
09	74550	X	61566	-0-	-12984	-0-	61369	2	197	9	N	179					250
10	73625	X	61338	-0-	-12287	-0-	61137	2	201	9	N	183	362	1			71

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	1					5
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	549	2	2	9	Y	2	3	1			4
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	726	2	1	9	Y	1					5
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	Y	1					6
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1	9	Y	1					7
10	527	N	438	-0-	-89	-0-	437	2	1	9	Y	1					8

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
05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2604	2	4	9	Y	4	1	8			16
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2484	2	6	9	Y	5	14	1	1	8	6
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2504	2	4	9	Y	4	1	8			9
08	2604	N	2454	-0-	-150	-0-	2452	2	2	9	Y	2	1	8			10
09	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2696	2	1	9	Y	1	1	8			10
*10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2908	2	2	9	Y	2					12

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
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1992	2	1	9	Y	1	1	8			12
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1852	2	1	9	Y	1	1	8			12
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2171	2	1	9	Y	1	1	8			12
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2336	2	1	9	Y	1	1	8			12
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2106	2	1	9	Y	1	1	8			12
*10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	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
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3581	2	4	9	Y	4	2	8			13
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3477	2	2	9	Y	2	1	8			14
07	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3502	2	1	9	Y	1	1	8			14
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3605	2	23	9	Y	21	15	1	1	8	19
09	2280	X	2184	-0-	-96	-0-	2184	2			Y	-0-	7	1			12
10	2356	X	2059	-0-	-297	-0-	2058	2	1	9	Y	1					13

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
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					15
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	803	2	1	9	Y	1	3	1			13
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	2	1	9	Y	1					14
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	729	2	3	9	Y	3					17
09	720	N	586	-0-	-134	-0-	586	2			Y	-0-					17
*10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1169	2	1	9	Y	1	1	8			17

DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1819	2	2	9	Y	2	7	5	1	8	2
06	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	1613	2	3	9	Y	3					5
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1843	2	4	9	Y	4					9
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1585	2	1	9	Y	1	1	8			9
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1548	2	1	9	Y	1					10
*10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1847	2	4	9	Y	4					14

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
05	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2529	2	1	9	Y	1	1	8			22
06	3210	X	2353	-0-	-857	-0-	2352	2	1	9	Y	1	1	8			22
07	3317	X	2342	-0-	-975	-0-	2341	2	1	9	Y	1	1	8			22
08	3317	X	2416	-0-	-901	-0-	2415	2	1	9	Y	1	1	8			22
09	2670	X	2456	-0-	-214	-0-	2455	2	1	9	Y	1	1	8			22
10	2542	X	2256	-0-	-286	-0-	2256	2			Y	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1845	2	2	9	Y	2					9
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1759	2	3	9	Y	3	9	1			3
07	1612	N	1266	-0-	-346	-0-	1264	2	2	9	Y	2					5
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1894	2	2	9	Y	2	1	8			6
09	3000	N	3310	-0-	310	310	3309	2	1	9	Y	1	1	8			6
*10	3081	N	2771	-0-	-310	-0-	2769	2	2	9	Y	2					8

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
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2380	2	3	9	Y	3	1	8			10
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2311	2	2	9	Y	2	1	8			11
07	2387	N	2296	-0-	-91	-0-	2295	2	1	9	Y	1	1	8			11
08	2387	N	2225	-0-	-162	-0-	2211	2	14	9	Y	13	9	1	1	8	14
09	2310	N	2024	-0-	-286	-0-	2024	2			Y	-0-	7	1			7
10	2294	N	2042	-0-	-252	-0-	2041	2	1	9	Y	1					8

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
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1694	2	2	9	Y	2	7	5	1	8	1
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1503	2	3	9	Y	3					4
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1612	2	3	9	Y	3					7
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1711	2	1	9	Y	1	1	8			7
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1743	2	2	9	Y	2	1	8			8
*10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1808	2	4	9	Y	4					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
05	1736	N	1449	-0-	-287	-0-	1448	2	1	9	Y	1	1	8			11
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1604	2	3	9	Y	3	7	1	1	8	6
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1659	2	1	9	Y	1					7
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1410	2	4	9	Y	4					11
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					11
*10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1075	2	1	9	Y	1	1	8			11

LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	523	2	3	9	Y	3	8	1			2
06	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	2			Y	-0-					2
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					2
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	513	2	1	9	Y	1					3
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1	9	Y	1					4
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	503	2	1	9	Y	1					5

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
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2102	2	1	9	Y	1	1	8			17
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1955	2	1	9	Y	1	1	8			17
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2469	2	1	9	Y	1	1	8			17
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2402	2	1	9	Y	1	1	8			17
09	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2921	2	1	9	Y	1	1	8			17
*10	3100	N	3494	-0-	394	394	3494	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
05	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			Y	-0-					18
06	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4457	2	1	9	Y	1	1	8			18
07	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			Y	-0-					18
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			Y	-0-					18
09	4500	X	4190	-0-	-310	-0-	4186	2	4	9	Y	4	2	8			20
*10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4665	2	4	9	Y	4	1	8			23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
05	4278	X	4134	-0-	-144	-0-	4128	2	6	9	Y	5	2	8			14
06	4140	X	4010	-0-	-130	-0-	4008	2	2	9	Y	2	1	8			15
07	4278	X	3900	-0-	-378	-0-	3899	2	1	9	Y	1	1	8			15
08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4137	2	26	9	Y	24	17	1	1	8	21
09	4020	X	2992	-0-	-1028	-0-	2989	2	3	9	Y	3	11	1	1	8	12
10	4154	X	3261	-0-	-893	-0-	3259	2	2	9	Y	2	1	8			13

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
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	Y	1					9
06	750	N	576	-0-	-174	-0-	575	2	1	9	Y	1	4	1			6
07	775	N	670	-0-	-105	-0-	669	2	1	9	Y	1					7
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	863	2	1	9	Y	1					8
09	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	2			Y	-0-					8
10	682	N	496	-0-	-186	-0-	496	2			Y	-0-					8

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
05	2387	N	2268	-0-	-119	-0-	2265	2	3	9	Y	3	13	5	1	8	6
06	2460	N	2012	-0-	-448	-0-	2009	2	3	9	Y	3	1	8			8
07	2325	N	2053	-0-	-272	-0-	2049	2	4	9	Y	4					12
08	2015	N	1804	-0-	-211	-0-	1803	2	1	9	Y	1	1	8			12
09	1950	N	1896	-0-	-54	-0-	1894	2	2	9	Y	2	1	8			13
*10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2308	2	6	9	Y	5	1	8			17

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
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4104	2	1	9	Y	1	1	8			39
06	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4546	2	8	9	Y	7	17	1	2	8	27
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3758	2	3	9	Y	3					30
08	4247	X	3816	-0-	-431	-0-	3804	2	12	9	Y	11	2	8			39
09	4560	X	3694	-0-	-866	-0-	3692	2	2	9	Y	2	2	8			39
10	4712	X	3613	-0-	-1099	-0-	3612	2	1	9	Y	1	1	8			39

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
05	1643	N	1274	-0-	-369	-0-	1272	2	2	9	Y	2	1	8			9
06	1530	N	1236	-0-	-294	-0-	1235	2	1	9	Y	1	1	8			9
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1914	2	1	9	Y	1					10
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1840	2	12	9	Y	11	8	1			13
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-	7	1			6
10	1922	N	1729	-0-	-193	-0-	1728	2	1	9	Y	1					7

DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3868	2	6	9	Y	5	19	5	2	8	1
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3431	2	7	9	Y	6	2	8			5
07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3949	2	9	9	Y	8	2	8			11
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3824	2	1	9	Y	1	1	8			11
09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3733	2	3	9	Y	3	1	8			13
*10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4074	2	8	9	Y	7	1	8			19

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
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1525	2	20	9	Y	18					60
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					60
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1165	2	41	9	Y	37	38	1			59
08	1085	N	938	-0-	-147	-0-	938	2			Y	-0-					59
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1338	2	1	9	Y	1	1	8			59
*10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					59

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
05	2542	X	2354	-0-	-188	-0-	2353	2	1	9	Y	1	1	8			36
06	2460	X	2189	-0-	-271	-0-	2188	2	1	9	Y	1	1	8			36
07	2852	X	2369	-0-	-483	-0-	2368	2	1	9	Y	1	1	8			36
08	2852	X	1798	-0-	-1054	-0-	1797	2	1	9	Y	1	1	8			36
09	2760	X	1836	-0-	-924	-0-	1835	2	1	9	Y	1	1	8			36
10	2356	X	2000	-0-	-356	-0-	2000	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
05	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5291	2	2	9	Y	2	2	8			43
06	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5862	2	9	9	Y	8	23	1	3	8	25
07	5425	X	4823	-0-	-602	-0-	4820	2	3	9	Y	3					28
08	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4764	2	15	9	Y	14	2	8			40
09	4470	X	4460	-0-	-10	-0-	4457	2	3	9	Y	3	3	8			40
*10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4943	2	1	9	Y	1	1	8			40

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
05	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	2			Y	-0-					36
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					36
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					36
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	547	2	1	9	Y	1					37
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	834	2	13	9	Y	12					49
*10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	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
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1658	2	8	9	Y	7	1	8			29
06	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	1578	2	9	9	Y	8	1	8			36
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1877	2	1	9	Y	1	23	1	1	8	13
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1834	2	19	9	Y	17	1	8			29
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1698	2	1	9	Y	1	1	8			29
10	1891	N	1703	-0-	-188	-0-	1700	2	3	9	Y	3					32

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
05	2635	X	2239	-0-	-396	-0-	2239	2			Y	-0-					31
06	2550	X	2364	-0-	-186	-0-	2364	2			Y	-0-					31
07	2635	X	2193	-0-	-442	-0-	2193	2			Y	-0-					31
08	2418	X	2009	-0-	-409	-0-	2009	2			Y	-0-					31
09	2370	X	1951	-0-	-419	-0-	1950	2	1	9	Y	1	1	8			31
10	2449	X	1990	-0-	-459	-0-	1990	2			Y	-0-					31

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
05	7812	X	7623	-0-	-189	-0-	7617	2	6	9	Y	5	1	8			23
06	7560	X	7284	-0-	-276	-0-	7280	2	4	9	Y	4	3	8			24
07	7812	X	6893	-0-	-919	-0-	6890	2	3	9	Y	3	1	8			26
08	7781	X	7471	-0-	-310	-0-	7462	2	9	9	Y	8	2	8			32
09	7530	X	6697	-0-	-833	-0-	6688	2	9	9	Y	8	6	8			34
10	7626	X	6957	-0-	-669	-0-	6951	2	6	9	Y	5	1	8			38

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
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	635	2	9	9	Y	8					32
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					32
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	598	2	21	9	Y	19	20	1			31
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					31
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					31
*10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
05	3100	N	3477	-0-	377	1699	3475	2	2	9	Y	2	1	8			4
06	3000	N	3182	-0-	182	1881	3180	2	2	9	Y	2	1	8			5
07	4761	X	2880	-0-	-1881	-0-	2879	2	1	9	Y	1	1	8			5
08	4464	X	2558	-0-	-1906	-0-	2557	2	1	9	Y	1	1	8			5
09	4320	X	2387	-0-	-1933	-0-	2386	2	1	9	Y	1	1	8			5
10	3472	X	3095	-0-	-377	-0-	3092	2	3	9	Y	3	1	8			7

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
05	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4706	2	3	9	Y	3	2	8			26
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3857	2	2	9	Y	2	1	8			27
07	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5371	2	18	9	Y	16	4	8			39
08	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5035	2	8	9	Y	7	1	8			45
09	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4889	2	15	9	Y	14	6	8			53
*10	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5051	2	10	9	Y	9					62

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
05	3255	X	2961	-0-	-294	-0-	2960	2	1	9	Y	1	1	8			6
06	3150	X	2711	-0-	-439	-0-	2709	2	2	9	Y	2					8
07	3255	X	2658	-0-	-597	-0-	2657	2	1	9	Y	1					9
08	3472	X	2415	-0-	-1057	-0-	2414	2	1	9	Y	1					10
09	3360	X	2569	-0-	-791	-0-	2568	2	1	9	Y	1	1	8			10
10	2976	X	2357	-0-	-619	-0-	2356	2	1	9	Y	1					11

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
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1548	2	2	9	Y	2					15
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1393	2	4	9	Y	4	1	8			18
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1578	2	1	9	Y	1					19
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1543	2	8	9	Y	7	18	1	1	8	7
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1451	2	2	9	Y	2	1	8			8
*10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	Y	1					9

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
05	2387	X	1781	-0-	-606	-0-	1773	2	8	9	Y	7	1	8			26
06	2460	X	1663	-0-	-797	-0-	1653	2	10	9	Y	9	1	8			34
07	2604	X	1800	-0-	-804	-0-	1799	2	1	9	Y	1	23	1	1	8	11
08	2604	X	2027	-0-	-577	-0-	2006	2	21	9	Y	19	1	8			29
09	2520	X	1966	-0-	-554	-0-	1964	2	2	9	Y	2	2	8			29
*10	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2476	2	6	9	Y	5	1	8			33

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF. 10166 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1880	2	25	9	Y	23					61
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					61
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1821	2	66	9	Y	60	58	1	1	8	62
08	2604	X	2455	-0-	-149	-0-	2454	2	1	9	Y	1	1	8			62
09	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2523	2	1	9	Y	1	1	8			62
*10	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2454	2	1	9	Y	1	1	8			62

HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2985	-0-	-22	-0-	2985	2			N	-0-					64
06	2910	X	2870	-0-	-40	-0-	2869	2	1	9	N	1	1	8			64
07	3069	X	2910	-0-	-159	-0-	2908	2	2	9	N	2	2	8			64
08	3069	X	2794	-0-	-275	-0-	2793	2	1	9	N	1	1	8			64
09	2970	X	2669	-0-	-301	-0-	2668	2	1	9	N	1	1	8			64
10	2976	X	2688	-0-	-288	-0-	2687	2	1	9	N	1	1	8			64

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2172	2	3	9	Y	3	1	8			18
06	2070	N	1960	-0-	-110	-0-	1954	2	6	9	Y	5	1	8			22
07	2139	N	1804	-0-	-335	-0-	1803	2	1	9	Y	1					23
08	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	1972	2	8	9	Y	7	20	1	1	8	9
09	1950	N	1829	-0-	-121	-0-	1826	2	3	9	Y	3	1	8			11
*10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2300	2	2	9	Y	2	1	8			12

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
05	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2386	2	4	9	Y	4					5
06	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2424	2	2	9	Y	2	1	8			6
07	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2761	2	7	9	Y	6	1	8			11
08	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2507	2	1	9	Y	1	1	8			11
09	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2303	2	1	9	Y	1	1	8			11
*10	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2273	2	2	9	Y	2					13

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
05	527	N	453	-0-	-74	-0-	450	2	3	9	Y	3	8	1			4
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	465	2	1	9	Y	1					5
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					5
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	628	2	1	9	Y	1					6
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	Y	1					7
*10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	585	2	1	9	Y	1					8

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
05	1767	N	130	-0-	-1637	-0-	129	2	1	9	Y	1	6	1			12
06	1800	N	189	-0-	-1611	-0-	189	2			Y	-0-					12
07	1705	N	102	-0-	-1603	-0-	102	2			Y	-0-					12
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	Y	1					13
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					13
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1					14

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
05	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2806	2	4	9	Y	4	1	8			32
06	4800	X	2533	-0-	-2267	-0-	2525	2	8	9	Y	7	1	8			38
07	4960	X	1805	-0-	-3155	-0-	1804	2	1	9	Y	1	1	8			38
08	3813	X	1737	-0-	-2076	-0-	1729	2	8	9	Y	7	20	1	1	8	24
09	3510	X	3165	-0-	-345	-0-	3161	2	4	9	Y	4	2	8			26
*10	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3936	2	4	9	Y	4	1	8			29

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
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3970	2	6	9	Y	5	2	8			12
06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3855	2	2	9	Y	2	1	8			13
07	2294	X	1945	-0-	-349	-0-	1944	2	1	9	Y	1					14
08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3732	2	23	9	Y	21	15	1	1	8	19
09	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2626	2	3	9	Y	3	9	1	1	8	12
*10	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2413	2	2	9	Y	2					14

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
05	651	N	358	-0-	-293	-0-	358	2			Y	-0-					9
06	450	N	333	-0-	-117	-0-	333	2			Y	-0-					9
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1631	2	1	9	Y	1	1	8			9
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1930	2	1	9	Y	1	1	8			9
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					9
*10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
05	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	1758	2	2	9	Y	2					16
06	2130	X	1680	-0-	-450	-0-	1677	2	3	9	Y	3	9	1			10
07	2201	X	2169	-0-	-32	-0-	2166	2	3	9	Y	3					13
08	2201	X	2016	-0-	-185	-0-	2014	2	2	9	Y	2	1	8			14
09	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2024	2	1	9	Y	1	1	8			14
10	2170	X	2103	-0-	-67	-0-	2102	2	1	9	Y	1					15

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
05	2201	X	2187	-0-	-14	-0-	2184	2	3	9	Y	3					10
06	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2448	2	11	9	Y	10	15	1	1	8	4
07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2878	2	3	9	Y	3	1	8			6
08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3784	2	4	9	Y	4	2	8			8
09	3570	X	2150	-0-	-1420	-0-	2147	2	3	9	Y	3	1	8			10
*10	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3453	2	3	9	Y	3	1	8			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
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1372	2	8	9	Y	7	23	1			2
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1389	2	2	9	Y	2					4
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					4
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1490	2	4	9	Y	4					8
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1251	2	2	9	Y	2	1	8			9
*10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1381	2	3	9	Y	3					12

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
05	2077	N	1630	-0-	-447	-0-	1628	2	2	9	Y	2					12
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1825	2	8	9	Y	7	13	1	2	8	4
07	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2925	2	3	9	Y	3	1	8			6
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2117	2	3	9	Y	3	1	8			8
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2167	2	3	9	Y	3	1	8			10
10	2139	N	2103	-0-	-36	-0-	2101	2	2	9	Y	2					12

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
05	2418	X	2126	-0-	-292	-0-	2126	2			Y	-0-					10
06	2340	X	1907	-0-	-433	-0-	1907	2			Y	-0-					10
07	2418	X	1904	-0-	-514	-0-	1904	2			Y	-0-					10
08	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					10
09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3120	2	3	9	Y	3	2	8			11
*10	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2573	2	2	9	Y	2	1	8			12

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
05	2015	N	1832	-0-	-183	-0-	1832	2			Y	-0-					17
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1704	2	1	9	Y	1	1	8			17
07	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	1878	2	1	9	Y	1	1	8			17
08	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	1713	2	1	9	Y	1	1	8			17
09	1710	N	1686	-0-	-24	-0-	1686	2			Y	-0-					17
*10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	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
05	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2783	2	3	9	N	3	3	8			164
06	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2784	2	6	9	N	5	5	8			164
07	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2634	2	4	9	N	4	4	8			164
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2733	2	1	9	N	1	1	8			164
09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2509	2	10	9	N	9	9	8			164
*10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2437	2	1	9	N	1	1	8			164

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
05	4185	X	1977	-0-	-2208	-0-	1975	2	2	9	Y	2	1	8			10
06	3030	X	1918	-0-	-1112	-0-	1917	2	1	9	Y	1	1	8			10
07	2511	X	1994	-0-	-517	-0-	1993	2	1	9	Y	1					11
08	2294	X	2217	-0-	-77	-0-	2203	2	14	9	Y	13	9	1	1	8	14
09	2070	X	1904	-0-	-166	-0-	1904	2			Y	-0-	7	1			7
*10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2071	2	1	9	Y	1					8

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
05	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2525	2	6	9	Y	5					7
06	2760	X	2567	-0-	-193	-0-	2565	2	2	9	Y	2	1	8			8
07	3038	X	2266	-0-	-772	-0-	2260	2	6	9	Y	5	1	8			12
08	2542	N	2439	-0-	-103	-0-	2438	2	1	9	Y	1	1	8			12
09	2580	N	2069	-0-	-511	-0-	2069	2			Y	-0-					12
10	2263	N	2051	-0-	-212	-0-	2049	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
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4296	2	9	9	Y	8	1	8			8
06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4364	2	4	9	Y	4	2	8			10
07	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3880	2	10	9	Y	9	2	8			17
08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4664	2	1	9	Y	1	1	8			17
09	4380	X	3768	-0-	-612	-0-	3767	2	1	9	Y	1	1	8			17
10	4526	X	3934	-0-	-592	-0-	3930	2	4	9	Y	4	1	8			20

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
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1450	2	3	9	Y	3					7
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1473	2	1	9	Y	1	1	8			7
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1533	2	4	9	Y	4					11
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					11
09	1470	N	1122	-0-	-348	-0-	1122	2			Y	-0-					11
10	1550	N	1256	-0-	-294	-0-	1255	2	1	9	Y	1					12

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
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3692	2	8	9	Y	7					11
06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3750	2	3	9	Y	3	1	8			13
07	3565	X	3051	-0-	-514	-0-	3044	2	7	9	Y	6	1	8			18
08	2790	X	2563	-0-	-227	-0-	2562	2	1	9	Y	1	1	8			18
09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3659	2	1	9	Y	1	1	8			18
10	2790	X	2261	-0-	-529	-0-	2259	2	2	9	Y	2					20

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
05	3999	X	3829	-0-	-170	-0-	3826	2	3	9	Y	3	1	8			12
06	3720	X	3137	-0-	-583	-0-	3135	2	2	9	Y	2	1	8			13
07	4495	X	3572	-0-	-923	-0-	3561	2	11	9	Y	10	2	8			21
08	4495	X	3727	-0-	-768	-0-	3721	2	6	9	Y	5	1	8			25
09	4350	X	3484	-0-	-866	-0-	3472	2	12	9	Y	11	5	8			31
10	3844	X	3348	-0-	-496	-0-	3341	2	7	9	Y	6					37

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
05	3782	X	3664	-0-	-118	-0-	3658	2	6	9	Y	5	19	5	2	8	4
06	3660	X	3252	-0-	-408	-0-	3245	2	7	9	Y	6	2	8			8
07	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4513	2	10	9	Y	9	2	8			15
08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4179	2	1	9	Y	1	1	8			15
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3761	2	3	9	Y	3	1	8			17
10	3906	X	3534	-0-	-372	-0-	3527	2	7	9	Y	6	1	8			22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
05	3255	X	3168	-0-	-87	-0-	3168	2			Y	-0-					15
06	3150	X	2842	-0-	-308	-0-	2841	2	1	9	Y	1	1	8			15
07	3255	X	2972	-0-	-283	-0-	2972	2			Y	-0-					15
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			Y	-0-					15
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3102	2	3	9	Y	3	2	8			16
*10	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4106	2	4	9	Y	4	1	8			19

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
05	2387	X	2331	-0-	-56	-0-	2328	2	3	9	Y	3	1	8			7
06	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2610	2	11	9	Y	10	15	1	1	8	1
07	2387	X	2005	-0-	-382	-0-	2003	2	2	9	Y	2	1	8			2
08	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2534	2	4	9	Y	4	1	8			5
09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2181	2	3	9	Y	3	1	8			7
*10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2042	2	2	9	Y	2					9

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
05	3565	X	3008	-0-	-557	-0-	3004	2	4	9	Y	4	1	8			19
06	3450	X	2711	-0-	-739	-0-	2703	2	8	9	Y	7	1	8			25
07	3565	X	2718	-0-	-847	-0-	2716	2	2	9	Y	2	1	8			26
08	3410	X	2887	-0-	-523	-0-	2873	2	14	9	Y	13	31	1	1	8	7
09	3300	X	2710	-0-	-590	-0-	2706	2	4	9	Y	4	2	8			9
*10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3242	2	3	9	Y	3	1	8			11

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
05	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4989	2	2	9	Y	2	2	8			20
06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5526	2	9	9	Y	8	21	1	3	8	4
07	5797	X	4534	-0-	-1263	-0-	4531	2	3	9	Y	3					7
08	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5251	2	15	9	Y	14	2	8			19
09	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5356	2	3	9	Y	3	3	8			19
*10	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4975	2	1	9	Y	1	1	8			19

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
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					28
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					28
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					28
08	3720	X	71	-0-	-3649	-0-	71	2			Y	-0-					28
09	3210	X	107	-0-	-3103	-0-	107	2			Y	-0-					28
*10	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					28

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
05	2108	N	1761	-0-	-347	-0-	1758	2	3	9	Y	3					10
06	2190	N	1979	-0-	-211	-0-	1970	2	9	9	Y	8	13	1	3	8	2
07	2201	N	1499	-0-	-702	-0-	1498	2	1	9	Y	1	1	8			2
08	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3085	2	4	9	Y	4	1	8			5
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2362	2	3	9	Y	3	1	8			7
*10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2179	2	2	9	Y	2					9

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
05	3100	N	5822	-0-	2722	3985	5814	2	8	9	Y	7	28	5	3	8	7
06	3000	N	5167	-0-	2167	6152	5157	2	10	9	Y	9	3	8			13
07	11129	X	4977	-0-	-6152	-0-	4966	2	11	9	Y	10	2	8			21
08	5828	X	5094	-0-	-734	-0-	5092	2	2	9	Y	2	2	8			21
09	5640	X	4416	-0-	-1224	-0-	4412	2	4	9	Y	4	2	8			23
10	5828	X	5132	-0-	-696	-0-	5122	2	10	9	Y	9	1	8			31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
05	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	1455	2	1	9	Y	1	1	8			23
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1941	2	1	9	Y	1	1	8			23
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1854	2	7	9	Y	6	22	1			7
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1911	2	11	9	Y	10	1	8			16
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					16
10	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	1701	2	1	9	Y	1	1	8			16

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3356	2	4	9	Y	4	4	8			42
06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4464	2	29	9	Y	26	6	8			62
07	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4011	2	37	9	Y	34	3	8			93
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4073	2	19	9	Y	17	4	8			106
09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4680	2	7	9	Y	6	4	8			108
*10	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-					108

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
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2270	2	29	9	Y	26					97
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					97
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1981	2	73	9	Y	66	64	1	1	8	98
08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2587	2	1	9	Y	1	1	8			98
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2378	2	1	9	Y	1	1	8			98
*10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	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
05	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			Y	-0-					45
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	2			Y	-0-					45
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			Y	-0-					45
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	Y	1					46
09	480	N	393	-0-	-87	-0-	386	2	7	9	Y	6					52
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	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
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2622	2	3	9	Y	3	3	8			21
06	3000	N	3510	-0-	510	510	3488	2	22	9	Y	20	4	8			37
07	3100	N	2727	-0-	-373	137	2703	2	24	9	Y	22	2	8			57
08	2936	N	2799	-0-	-137	-0-	2786	2	13	9	Y	12	3	8			66
09	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2644	2	3	9	Y	3	3	8			66
*10	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					66

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
05	3100	X	2997	-0-	-103	-0-	2995	2	2	9	Y	2	2	8			19
06	3000	X	2785	-0-	-215	-0-	2785	2			Y	-0-					19
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3176	2	1	9	Y	1	1	8			19
08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3484	2	1	9	Y	1	1	8			19
09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3573	2	2	9	Y	2	2	8			19
*10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			Y	-0-					19

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2558	2	18	9	Y	16	3	8			33
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2604	2	7	9	Y	6	2	8			37
07	3100	N	3254	-0-	154	154	3212	2	42	9	Y	38	35	1	3	8	37
08	1953	N	1724	-0-	-229	-0-	1723	2	1	9	Y	1	1	8			37
09	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2822	2	2	9	Y	2	2	8			37
*10	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3029	2	2	9	Y	2	2	8			37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1079	2	1	9	Y	1	5	5	1	8	8
06	990	N	959	-0-	-31	-0-	957	2	2	9	Y	2					10
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1077	2	2	9	Y	2					12
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					12
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1228	2	1	9	Y	1					13
*10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1228	2	2	9	Y	2					15

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3553	2	4	9	Y	4	2	8			12
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3450	2	2	9	Y	2	1	8			13
07	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4152	2	1	9	Y	1	1	8			13
08	3937	X	3835	-0-	-102	-0-	3812	2	23	9	Y	21	15	1	1	8	18
09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3678	2	4	9	Y	4	14	1	1	8	7
10	4154	X	4099	-0-	-55	-0-	4095	2	4	9	Y	4	1	8			10

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3682	2	1	9	Y	1	1	8			23
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4079	2	7	9	Y	6	16	1	2	8	11
07	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4134	2	3	9	Y	3					14
08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3855	2	12	9	Y	11	2	8			23
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3713	2	2	9	Y	2	2	8			23
*10	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3720	2	1	9	Y	1	1	8			23

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2585	-0-	-546	-0-	2583	2	2	9	Y	2	2	8			35
06	3030	X	2343	-0-	-687	-0-	2343	2			Y	-0-					35
07	2790	X	2582	-0-	-208	-0-	2581	2	1	9	Y	1					36
08	2697	X	2555	-0-	-142	-0-	2554	2	1	9	Y	1					37
09	2490	X	2091	-0-	-399	-0-	2088	2	3	9	Y	3	1	8			39
10	2573	X	2159	-0-	-414	-0-	2159	2			Y	-0-					39

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 7 RRCID -> 183152 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9100 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					7
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					7
07	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	2			Y	-0-					7
08	1364	N	891	-0-	-473	-0-	891	2			Y	-0-					7
09	1260	N	869	-0-	-391	-0-	869	2			Y	-0-					7
*10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					7

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4095	-0-	-710	-0-	4095	2			Y	-0-					13
06	4650	X	4326	-0-	-324	-0-	4325	2	1	9	Y	1	1	8			13
07	4805	X	4636	-0-	-169	-0-	4636	2			Y	-0-					13
08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5002	2	1	9	Y	1	1	8			13
09	4320	X	4314	-0-	-6	-0-	4313	2	1	9	Y	1	1	8			13
10	4650	X	4513	-0-	-137	-0-	4513	2			Y	-0-					13

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
05	2852	X	1709	-0-	-1143	-0-	1709	2			Y	-0-					19
06	3150	X	1532	-0-	-1618	-0-	1532	2			Y	-0-					19
07	3255	X	1426	-0-	-1829	-0-	1426	2			Y	-0-					19
08	3255	X	1068	-0-	-2187	-0-	1068	2			Y	-0-					19
09	3030	X	937	-0-	-2093	-0-	936	2	1	9	Y	1					20
10	1705	X	664	-0-	-1041	-0-	664	2			Y	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
05	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2618	2	2	9	Y	2	2	8			27
06	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					27
07	2542	X	2082	-0-	-460	-0-	2081	2	1	9	Y	1					28
08	2635	X	2073	-0-	-562	-0-	2072	2	1	9	Y	1					29
09	2550	X	1975	-0-	-575	-0-	1972	2	3	9	Y	3	1	8			31
10	2635	X	1867	-0-	-768	-0-	1867	2			Y	-0-					31

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
05	4526	X	4439	-0-	-87	-0-	4433	2	6	9	Y	5	2	8			16
06	4380	X	4307	-0-	-73	-0-	4304	2	3	9	Y	3	2	8			17
07	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4953	2	1	9	Y	1	1	8			17
08	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4884	2	26	9	Y	24	19	1	1	8	21
09	4320	X	3566	-0-	-754	-0-	3562	2	4	9	Y	4	14	1	1	8	10
10	4495	X	3282	-0-	-1213	-0-	3280	2	2	9	Y	2	1	8			11

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
05	3286	X	2870	-0-	-416	-0-	2866	2	4	9	Y	4	1	8			19
06	3420	X	2740	-0-	-680	-0-	2734	2	6	9	Y	5	14	1	1	8	9
07	3751	X	2729	-0-	-1022	-0-	2725	2	4	9	Y	4	1	8			12
08	3751	X	2643	-0-	-1108	-0-	2640	2	3	9	Y	3	1	8			14
09	3630	X	2693	-0-	-937	-0-	2692	2	1	9	Y	1	1	8			14
10	2883	X	2804	-0-	-79	-0-	2802	2	2	9	Y	2	1	8			15

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
05	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1808	2	3	9	Y	3					14
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2026	2	9	9	Y	8	13	1	3	8	6
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2536	2	2	9	Y	2	1	8			7
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2425	2	3	9	Y	3	1	8			9
09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2181	2	3	9	Y	3	1	8			11
*10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2327	2	2	9	Y	2	1	8			12

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					10
06	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1390	2	7	9	Y	6	5	1			11
07	1178	X	1109	-0-	-69	-0-	1108	2	1	9	Y	1					12
08	1240	N	1050	-0-	-190	-0-	1047	2	3	9	Y	3					15
09	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	1402	2			Y	-0-					15
*10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1651	2	1	9	Y	1	1	8			15

DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5896	2	8	9	Y	7	28	5	3	8	1
06	5370	X	5240	-0-	-130	-0-	5230	2	10	9	Y	9	3	8			7
07	5549	X	4728	-0-	-821	-0-	4717	2	11	9	Y	10	2	8			15
08	5890	X	5687	-0-	-203	-0-	5685	2	2	9	Y	2	2	8			15
09	5700	X	4811	-0-	-889	-0-	4807	2	4	9	Y	4	2	8			17
10	5890	X	4518	-0-	-1372	-0-	4509	2	9	9	Y	8	1	8			24

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
05	5549	X	4765	-0-	-784	-0-	4762	2	3	9	Y	3	1	8			14
06	5370	X	4361	-0-	-1009	-0-	4358	2	3	9	Y	3	1	8			16
07	5549	X	5305	-0-	-244	-0-	5303	2	2	9	Y	2	1	8			17
08	5549	X	5199	-0-	-350	-0-	5197	2	2	9	Y	2	1	8			18
09	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5082	2	2	9	Y	2	1	8			19
10	5301	X	5245	-0-	-56	-0-	5242	2	3	9	Y	3	1	8			21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
05	3627	X	3386	-0-	-241	-0-	3384	2	2	9	Y	2					9
06	3510	X	3237	-0-	-273	-0-	3234	2	3	9	Y	3	1	8			11
07	3565	X	3164	-0-	-401	-0-	3162	2	2	9	Y	2	1	8			12
08	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4049	2	6	9	Y	5	1	8			16
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3627	2	6	9	Y	5	3	8			18
*10	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4105	2	3	9	Y	3					21

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482

05	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5638	2	1	9	Y	1	1	8			111
06	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5041	2	1	9	Y	1	1	8			111
07	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4925	2	3	9	Y	3	1	8			113
08	5642	X	5008	-0-	-634	-0-	5008	2			Y	-0-					113
09	5460	X	4467	-0-	-993	-0-	4466	2	1	9	Y	1	1	8			113
10	5642	X	4036	-0-	-1606	-0-	4035	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

05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4205	2	1	9	N	1	1	8			184
06	4080	X	3761	-0-	-319	-0-	3760	2	1	9	N	1	1	8			184
07	4216	X	3954	-0-	-262	-0-	3953	2	1	9	N	1	1	8			184
08	4216	X	3719	-0-	-497	-0-	3718	2	1	9	N	1	1	8			184
09	4080	X	3342	-0-	-738	-0-	3342	2			N	-0-					184
10	4216	X	3552	-0-	-664	-0-	3552	2			N	-0-					184

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530

05	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7019	2	3	9	Y	3	3	8			36
06	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7776	2	11	9	Y	10	30	1	4	8	12
07	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6577	2	6	9	Y	5					17
08	7037	X	6389	-0-	-648	-0-	6367	2	22	9	Y	20	3	8			34
09	7800	X	5966	-0-	-1834	-0-	5962	2	4	9	Y	4	4	8			34
10	8060	X	5578	-0-	-2482	-0-	5577	2	1	9	Y	1	1	8			34

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100

05	4619	X	4041	-0-	-578	-0-	4035	2	6	9	Y	5	1	8			21
06	4470	X	3855	-0-	-615	-0-	3848	2	7	9	Y	6	21	1	3	8	3
07	4619	X	3111	-0-	-1508	-0-	3105	2	6	9	Y	5	1	8			7
08	3410	X	2920	-0-	-490	-0-	2917	2	3	9	Y	3	1	8			9
09	3300	X	2893	-0-	-407	-0-	2892	2	1	9	Y	1	1	8			9
*10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3530	2	2	9	Y	2	1	8			10

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370

05	5890	X	3982	-0-	-1908	-0-	3982	2			N	-0-					200
06	5700	X	4045	-0-	-1655	-0-	4045	2			N	-0-					200
07	5270	X	5194	-0-	-76	-0-	5193	2	1	9	N	1	1	8			200
08	5270	X	4850	-0-	-420	-0-	4848	2	2	9	N	2	1	8			201
09	4800	X	4350	-0-	-450	-0-	4349	2	1	9	N	1	1	8			201
10	5208	X	4923	-0-	-285	-0-	4923	2			N	-0-					201

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274

05	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			Y	-0-					59
06	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6226	2	2	9	Y	2	2	8			59
07	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			Y	-0-					59
08	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			Y	-0-					59
09	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6824	2	9	9	Y	8	3	8			64
*10	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6942	2	8	9	Y	7	1	8			70

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4340	2	2	9	Y	2	2	8			28
06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4036	2	2	9	Y	2	2	8			28
07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3753	2	1	9	Y	1	1	8			28
08	4495	X	4038	-0-	-457	-0-	4037	2	1	9	Y	1	1	8			28
09	4350	X	3426	-0-	-924	-0-	3424	2	2	9	Y	2	2	8			28
10	4340	X	3027	-0-	-1313	-0-	3027	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
05	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2061	2	4	9	Y	4					8
06	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2093	2	2	9	Y	2	1	8			9
07	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3111	2	8	9	Y	7	1	8			15
08	2759	X	2153	-0-	-606	-0-	2153	2			Y	-0-					15
09	2670	X	2277	-0-	-393	-0-	2276	2	1	9	Y	1	1	8			15
10	3131	X	2390	-0-	-741	-0-	2388	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
05	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3827	2	1	9	Y	1	1	8			25
06	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4239	2	7	9	Y	6	16	1	2	8	13
07	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4557	2	3	9	Y	3					16
08	5270	X	4380	-0-	-890	-0-	4366	2	14	9	Y	13	2	8			27
09	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5559	2	3	9	Y	3	3	8			27
*10	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5078	2	1	9	Y	1	1	8			27

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
05	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5857	2	9	9	Y	8	2	8			29
06	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5587	2	12	9	Y	11	30	1	3	8	7
07	5952	X	4547	-0-	-1405	-0-	4539	2	8	9	Y	7	3	8			11
08	5952	X	4504	-0-	-1448	-0-	4500	2	4	9	Y	4	2	8			13
09	5760	X	4937	-0-	-823	-0-	4935	2	2	9	Y	2	2	8			13
10	5859	X	4876	-0-	-983	-0-	4873	2	3	9	Y	3	1	8			15

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
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					25
06	1800	N	1562	-0-	-238	-0-	1562	2			N	-0-					25
07	1860	N	1162	-0-	-698	-0-	1118	2	44	9	N	40					65
08	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	1147	2	14	9	N	13					78
09	1560	N	1307	-0-	-253	-0-	1292	2	15	9	N	14					92
*10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1347	2	2	9	N	2					94

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
05	3937	X	3569	-0-	-368	-0-	3563	2	6	9	Y	5	1	8			13
06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3993	2	18	9	Y	16	23	1	3	8	3
07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2774	2	3	9	Y	3	1	8			5
08	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2561	2	3	9	Y	3	1	8			7
09	2400	X	2316	-0-	-84	-0-	2313	2	3	9	Y	3	1	8			9
10	2480	X	2298	-0-	-182	-0-	2296	2	2	9	Y	2	1	8			10

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
05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4277	2	9	9	Y	8	15	5	2	8	2
06	4080	X	3802	-0-	-278	-0-	3794	2	8	9	Y	7	2	8			7
07	4216	X	3559	-0-	-657	-0-	3551	2	8	9	Y	7	2	8			12
08	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4552	2	1	9	Y	1	1	8			12
09	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5073	2	4	9	Y	4	2	8			14
*10	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5001	2	10	9	Y	9	1	8			22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
05	2573	X	2229	-0-	-344	-0-	2225	2	4	9	Y	4					6
06	2280	X	2262	-0-	-18	-0-	2260	2	2	9	Y	2	1	8			7
07	3255	X	2949	-0-	-306	-0-	2942	2	7	9	Y	6	1	8			12
08	3255	X	2096	-0-	-1159	-0-	2096	2			Y	-0-					12
09	3150	X	2097	-0-	-1053	-0-	2096	2	1	9	Y	1	1	8			12
10	2945	X	2538	-0-	-407	-0-	2536	2	2	9	Y	2	1	8			13

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
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2138	2	4	9	Y	4					7
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2172	2	2	9	Y	2	1	8			8
07	2294	N	2152	-0-	-142	-0-	2146	2	6	9	Y	5					13
08	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2835	2	1	9	Y	1	1	8			13
09	2160	N	1863	-0-	-297	-0-	1863	2			Y	-0-					13
*10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2381	2	2	9	Y	2					15

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
05	2108	X	1735	-0-	-373	-0-	1724	2	11	9	Y	10	27	1			2
06	2040	X	1586	-0-	-454	-0-	1584	2	2	9	Y	2					4
07	2108	X	1572	-0-	-536	-0-	1572	2			Y	-0-					4
08	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1730	2	4	9	Y	4					8
09	1590	N	1435	-0-	-155	-0-	1432	2	3	9	Y	3	1	8			10
*10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1625	2	4	9	Y	4					14

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
05	2976	X	2172	-0-	-804	-0-	2171	2	1	9	Y	1	1	8			35
06	2880	X	2408	-0-	-472	-0-	2405	2	3	9	Y	3	9	1	1	8	28
07	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5233	2	3	9	Y	3					31
08	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5110	2	15	9	Y	14	2	8			43
09	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4784	2	3	9	Y	3	3	8			43
10	5239	X	4676	-0-	-563	-0-	4675	2	1	9	Y	1	1	8			43

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
05	5735	X	5255	-0-	-480	-0-	5248	2	7	9	Y	6	28	5	3	8	10
06	5550	X	4664	-0-	-886	-0-	4655	2	9	9	Y	8	2	8			16
07	5735	X	5473	-0-	-262	-0-	5461	2	12	9	Y	11	3	8			24
08	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5161	2	2	9	Y	2	2	8			24
09	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5133	2	4	9	Y	4	2	8			26
*10	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5389	2	11	9	Y	10	1	8			35

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
05	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7812	2	3	9	Y	3	3	8			25
06	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7264	2	3	9	Y	3	3	8			25
07	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6442	2	2	9	Y	2	2	8			25
08	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6541	2	3	9	Y	3	3	8			25
09	5700	X	5256	-0-	-444	-0-	5254	2	2	9	Y	2	2	8			25
10	5890	X	5257	-0-	-633	-0-	5257	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
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1936	2	3	9	Y	3					12
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1743	2	6	9	Y	5	1	8			16
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1683	2	2	9	Y	2	1	8			17
08	3100	N	3443	-0-	343	343	3422	2	21	9	Y	19	32	1	2	8	2
09	2625	N	2282	-0-	-343	-0-	2278	2	4	9	Y	4	1	8			5
10	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1628	2	1	9	Y	1	1	8			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
05	3007	X	2873	-0-	-134	-0-	2871	2	2	9	Y	2					12
06	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2628	2	2	9	Y	2					14
07	2108	X	1979	-0-	-129	-0-	1978	2	1	9	Y	1					15
08	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2481	2	1	9	Y	1					16
09	2370	N	2228	-0-	-142	-0-	2228	2			Y	-0-					16
*10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2340	2	1	9	Y	1					17

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3592	2	4	9	Y	4	1	8			19
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3426	2	7	9	Y	6	18	1	2	8	5
07	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7349	2	17	9	Y	15	3	8			17
08	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7910	2	8	9	Y	7	3	8			21
09	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6641	2	4	9	Y	4	2	8			23
10	6820	X	6362	-0-	-458	-0-	6358	2	4	9	Y	4	1	8			26

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
05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3607	2	8	9	Y	7					12
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3664	2	3	9	Y	3	1	8			14
07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3536	2	10	9	Y	9	1	8			22
08	3410	X	3322	-0-	-88	-0-	3321	2	1	9	Y	1	1	8			22
09	3300	X	2397	-0-	-903	-0-	2396	2	1	9	Y	1	1	8			22
10	3410	X	3282	-0-	-128	-0-	3279	2	3	9	Y	3	1	8			24

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
05	992	N	852	-0-	-140	-0-	852	2			Y	-0-					17
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					17
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					17
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					17
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					17
10	1178	N	911	-0-	-267	-0-	911	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
05	3131	X	1763	-0-	-1368	-0-	1761	2	2	9	Y	2	1	8			10
06	3360	X	1710	-0-	-1650	-0-	1709	2	1	9	Y	1	1	8			10
07	3472	X	2326	-0-	-1146	-0-	2325	2	1	9	Y	1	1	8			10
08	3286	X	2815	-0-	-471	-0-	2797	2	18	9	Y	16	11	1	1	8	14
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3605	2	4	9	Y	4	14	1	1	8	3
10	2325	X	1787	-0-	-538	-0-	1786	2	1	9	Y	1					4

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
05	1984	X	1647	-0-	-337	-0-	1636	2	11	9	Y	10	24	1			2
06	1890	X	1620	-0-	-270	-0-	1618	2	2	9	Y	2					4
07	1860	X	1677	-0-	-183	-0-	1677	2			Y	-0-					4
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1720	2	4	9	Y	4					8
09	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	1537	2	3	9	Y	3	1	8			10
*10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1761	2	4	9	Y	4					14

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
05	6293	X	3972	-0-	-2321	-0-	3944	2	28	9	Y	25	5	8			60
06	6090	X	4025	-0-	-2065	-0-	4015	2	10	9	Y	9	4	8			65
07	6293	X	4270	-0-	-2023	-0-	4216	2	54	9	Y	49	46	1	4	8	64
08	4495	X	3660	-0-	-835	-0-	3658	2	2	9	Y	2	2	8			64
09	4350	X	4289	-0-	-61	-0-	4285	2	4	9	Y	4	4	8			64
10	4278	X	3799	-0-	-479	-0-	3797	2	2	9	Y	2	2	8			64

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
05	2573	N	2379	-0-	-194	-0-	2376	2	3	9	Y	3	1	8			6
06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2663	2	11	9	Y	10	14	1	1	8	1
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2791	2	3	9	Y	3	1	8			3
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2473	2	3	9	Y	3	1	8			5
09	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2832	2	3	9	Y	3	1	8			7
*10	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2774	2	3	9	Y	3	1	8			9

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5372	-0-	-394	-0-	5364	2	8	9	Y	7	2	8			30
06	5820	X	5128	-0-	-692	-0-	5117	2	11	9	Y	10	30	1	3	8	7
07	6014	X	5074	-0-	-940	-0-	5065	2	9	9	Y	8	3	8			12
08	6014	X	4722	-0-	-1292	-0-	4718	2	4	9	Y	4	2	8			14
09	5190	X	4583	-0-	-607	-0-	4581	2	2	9	Y	2	1	8			15
10	5363	X	4708	-0-	-655	-0-	4705	2	3	9	Y	3	1	8			17

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
05	6541	X	5796	-0-	-745	-0-	5793	2	3	9	Y	3	1	8			20
06	6330	X	5305	-0-	-1025	-0-	5301	2	4	9	Y	4	1	8			23
07	6572	X	5527	-0-	-1045	-0-	5525	2	2	9	Y	2	1	8			24
08	6634	X	5784	-0-	-850	-0-	5781	2	3	9	Y	3	1	8			26
09	6420	X	5441	-0-	-979	-0-	5439	2	2	9	Y	2	1	8			27
10	5797	X	5583	-0-	-214	-0-	5580	2	3	9	Y	3	1	8			29

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
05	4483	X	3324	-0-	-1159	-0-	3322	2	2	9	Y	2	2	8			34
06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3233	2	2	9	Y	2	2	8			34
07	2542	X	2355	-0-	-187	-0-	2346	2	9	9	Y	8	28	1	1	8	13
08	3782	X	2138	-0-	-1644	-0-	2126	2	12	9	Y	11	1	8			23
09	3660	X	2095	-0-	-1565	-0-	2095	2			Y	-0-					23
10	3348	X	2082	-0-	-1266	-0-	2081	2	1	9	Y	1	1	8			23

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
05	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6473	2	9	9	Y	8	39	5	4	8	9
06	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5742	2	12	9	Y	11	3	8			17
07	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5786	2	13	9	Y	12	4	8			25
08	6479	X	5306	-0-	-1173	-0-	5304	2	2	9	Y	2	2	8			25
09	6270	X	5503	-0-	-767	-0-	5499	2	4	9	Y	4	2	8			27
10	6479	X	5398	-0-	-1081	-0-	5387	2	11	9	Y	10	1	8			36

HINKLE, C.A. WELL #: 10 RRCID -> 229259 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9200 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	5022	-0-	-1240	-0-	5012	2	10	9	Y	9	1	8			19
06	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5617	2	25	9	Y	23	35	1	4	8	3
07	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5510	2	6	9	Y	5	2	8			6
08	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5295	2	7	9	Y	6	3	8			9
09	5640	X	3998	-0-	-1642	-0-	3991	2	7	9	Y	6	1	8			14
10	5828	X	5042	-0-	-786	-0-	5036	2	6	9	Y	5	1	8			18

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
05	6417	X	4945	-0-	-1472	-0-	4943	2	2	9	Y	2	2	8			83
06	6000	X	5353	-0-	-647	-0-	5349	2	4	9	Y	4	4	8			83
07	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5787	2	22	9	Y	20	71	1	3	8	29
08	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5673	2	33	9	Y	30	2	8			57
09	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5732	2	2	9	Y	2	2	8			57
*10	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6019	2	1	9	Y	1	1	8			57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
05	5394	X	2883	-0-	-2511	-0-	2882	2	1	9	Y	1	1	8			43
06	4440	X	3197	-0-	-1243	-0-	3193	2	4	9	Y	4	12	1	2	8	33
07	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5874	2	4	9	Y	4					37
08	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5798	2	20	9	Y	18	3	8			52
09	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5254	2	3	9	Y	3	3	8			52
*10	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5311	2	2	9	Y	2	2	8			52

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092

05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4995	2	1	9	Y	1	1	8			84
06	4800	X	4467	-0-	-333	-0-	4466	2	1	9	Y	1	1	8			84
07	4960	X	4374	-0-	-586	-0-	4371	2	3	9	Y	3					87
08	4991	X	4262	-0-	-729	-0-	4262	2			Y	-0-					87
09	4830	X	4148	-0-	-682	-0-	4147	2	1	9	Y	1	1	8			87
10	4991	X	3416	-0-	-1575	-0-	3415	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

05	3565	X	3129	-0-	-436	-0-	3125	2	4	9	Y	4	1	8			16
06	3420	X	3036	-0-	-384	-0-	3034	2	2	9	Y	2	1	8			17
07	3348	X	3237	-0-	-111	-0-	3236	2	1	9	Y	1	1	8			17
08	3348	X	2950	-0-	-398	-0-	2932	2	18	9	Y	16	11	1	1	8	21
09	3240	X	2580	-0-	-660	-0-	2577	2	3	9	Y	3	9	1	1	8	14
10	3224	X	2640	-0-	-584	-0-	2638	2	2	9	Y	2					16

WALTERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232019 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9226 - 10440

05	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	1563	2	1	9	Y	1					8
06	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	1430	2	1	9	Y	1					9
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1765	2	1	9	Y	1					10
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1705	2	1	9	Y	1					11
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					11
*10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1972	2	1	9	Y	1					12

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690

05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1167	2	2	9	Y	2					18
06	1620	N	1186	-0-	-434	-0-	1185	2	1	9	Y	1	1	8			18
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1448	2	3	9	Y	3					21
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					21
09	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	1159	2			Y	-0-					21
*10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1717	2	1	9	Y	1					22

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560

05	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8463	2	11	9	Y	10	3	8			23
06	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8216	2	6	9	Y	5	3	8			25
07	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8954	2	3	9	Y	3	2	8			26
08	8463	X	8265	-0-	-198	-0-	8212	2	53	9	Y	48	34	1	2	8	38
09	8220	X	7890	-0-	-330	-0-	7881	2	9	9	Y	8	29	1	3	8	14
10	8959	X	8002	-0-	-957	-0-	7995	2	7	9	Y	6	1	8			19

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466

05	6851	X	5769	-0-	-1082	-0-	5760	2	9	9	Y	8	2	8			29
06	6480	X	5506	-0-	-974	-0-	5494	2	12	9	Y	11	30	1	3	8	7
07	6479	X	5098	-0-	-1381	-0-	5089	2	9	9	Y	8	3	8			12
08	5921	X	5264	-0-	-657	-0-	5257	2	7	9	Y	6	2	8			16
09	5730	X	5306	-0-	-424	-0-	5302	2	4	9	Y	4	2	8			18
10	5766	X	5478	-0-	-288	-0-	5474	2	4	9	Y	4	1	8			21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
05	5053	X	4990	-0-	-63	-0-	4981	2	9	9	Y	8	2	8			38
06	5100	X	4495	-0-	-605	-0-	4482	2	13	9	Y	12	2	8			48
07	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6193	2	7	9	Y	6	2	8			52
08	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5662	2	25	9	Y	23	60	1	2	8	13
09	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5330	2	10	9	Y	9	3	8			19
10	6200	X	4963	-0-	-1237	-0-	4956	2	7	9	Y	6	1	8			24

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
05	6510	X	5886	-0-	-624	-0-	5883	2	3	9	N	3	3	8			144
06	6300	X	5215	-0-	-1085	-0-	5212	2	3	9	N	3	3	8			144
07	6665	X	5966	-0-	-699	-0-	5962	2	4	9	N	4	4	8			144
08	6665	X	5239	-0-	-1426	-0-	5238	2	1	9	N	1	1	8			144
09	6450	X	5426	-0-	-1024	-0-	5416	2	10	9	N	9	9	8			144
10	5952	X	4950	-0-	-1002	-0-	4950	2			N	-0-					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
05	2790	X	2234	-0-	-556	-0-	2217	2	17	9	Y	15	37	1			3
06	2700	X	2051	-0-	-649	-0-	2049	2	2	9	Y	2	1	8			4
07	2635	X	2175	-0-	-460	-0-	2175	2			Y	-0-					4
08	2542	X	2467	-0-	-75	-0-	2459	2	8	9	Y	7	1	8			10
09	2340	X	2251	-0-	-89	-0-	2247	2	4	9	Y	4	1	8			13
*10	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2269	2	6	9	Y	5					18

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
05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4784	2	32	9	Y	29	5	8			95
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4870	2	12	9	Y	11	4	8			102
07	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5771	2	74	9	Y	67	62	1	5	8	102
08	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5669	2	4	9	Y	4	4	8			102
09	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4968	2	4	9	Y	4	4	8			102
10	5859	X	5422	-0-	-437	-0-	5420	2	2	9	Y	2	2	8			102

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
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3834	2	1	9	Y	1	1	8			50
06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4247	2	7	9	Y	6	16	1	2	8	38
07	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5386	2	3	9	Y	3					41
08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5314	2	15	9	Y	14	2	8			53
09	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4348	2	3	9	Y	3	3	8			53
10	3441	X	3427	-0-	-14	-0-	3426	2	1	9	Y	1	1	8			53

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
05	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4706	2	7	9	Y	6	30	5	3	8	16
06	4530	X	4183	-0-	-347	-0-	4174	2	9	9	Y	8	2	8			22
07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4691	2	10	9	Y	9	2	8			29
08	5301	X	4195	-0-	-1106	-0-	4194	2	1	9	Y	1	1	8			29
09	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4935	2	4	9	Y	4	2	8			31
*10	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4908	2	10	9	Y	9	1	8			39

HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4016	-0-	-820	-0-	4009	2	7	9	Y	6	1	8			14
06	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4493	2	21	9	Y	19	28	1	3	8	2
07	4340	X	3986	-0-	-354	-0-	3983	2	3	9	Y	3	2	8			3
08	4309	X	4047	-0-	-262	-0-	4041	2	6	9	Y	5	2	8			6
09	4500	X	3753	-0-	-747	-0-	3747	2	6	9	Y	5	1	8			10
10	4650	X	3712	-0-	-938	-0-	3708	2	4	9	Y	4	1	8			13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
05	3100	N	3073	-0-	-27	97	3053	2	20	9	Y	18	3	8			52
06	3000	N	3116	-0-	116	213	3108	2	8	9	Y	7	3	8			56
07	3365	X	3152	-0-	-213	-0-	3112	2	40	9	Y	36	33	1	2	8	57
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3109	2	2	9	Y	2	2	8			57
09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2861	2	2	9	Y	2	2	8			57
*10	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2840	2	2	9	Y	2	2	8			57

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006

05	5797	X	5385	-0-	-412	-0-	5381	2	4	9	Y	4	4	8			77
06	5610	X	4883	-0-	-727	-0-	4882	2	1	9	Y	1	1	8			77
07	5270	X	5142	-0-	-128	-0-	5140	2	2	9	Y	2	1	8			78
08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5434	2	3	9	Y	3					81
09	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4983	2	9	9	Y	8	4	8			85
*10	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			Y	-0-					85

DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546

05	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5978	2	9	9	Y	8	34	5	3	8	38
06	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5302	2	10	9	Y	9	3	8			44
07	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5378	2	12	9	Y	11	3	8			52
08	5921	X	4711	-0-	-1210	-0-	4709	2	2	9	Y	2	2	8			52
09	5730	X	4972	-0-	-758	-0-	4968	2	4	9	Y	4	2	8			54
10	5921	X	4911	-0-	-1010	-0-	4901	2	10	9	Y	9	1	8			62

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

05	6014	X	5323	-0-	-691	-0-	5320	2	3	9	Y	3	3	8			120
06	5760	X	4890	-0-	-870	-0-	4887	2	3	9	Y	3	3	8			120
07	5890	X	5373	-0-	-517	-0-	5352	2	21	9	Y	19	65	1	3	8	71
08	5456	X	4967	-0-	-489	-0-	4942	2	25	9	Y	23	2	8			92
09	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5539	2	2	9	Y	2	2	8			92
10	5363	X	4786	-0-	-577	-0-	4785	2	1	9	Y	1	1	8			92

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257444 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9074 - 10494

05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3648	2	15	9	Y	14	1	8			48
06	3480	X	3305	-0-	-175	-0-	3286	2	19	9	Y	17	1	8			64
07	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3932	2	4	9	Y	4	52	1	2	8	14
08	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3815	2	40	9	Y	36	1	8			49
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3410	2	3	9	Y	3	2	8			50
10	3472	X	3270	-0-	-202	-0-	3262	2	8	9	Y	7	1	8			56

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454

05	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5810	2	25	9	Y	23	2	8			65
06	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5536	2	32	9	Y	29	3	8			91
07	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5584	2	7	9	Y	6	72	1	3	8	22
08	5828	X	5580	-0-	-248	-0-	5522	2	58	9	Y	53	2	8			73
09	5640	X	4947	-0-	-693	-0-	4941	2	6	9	Y	5	4	8			74
10	5828	X	5181	-0-	-647	-0-	5169	2	12	9	Y	11	1	8			84

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458

05	7936	X	6292	-0-	-1644	-0-	6283	2	9	9	Y	8	2	8			29
06	6870	X	6103	-0-	-767	-0-	6099	2	4	9	Y	4	2	8			31
07	7192	X	6817	-0-	-375	-0-	6815	2	2	9	Y	2	2	8			31
08	7192	X	6578	-0-	-614	-0-	6538	2	40	9	Y	36	26	1	2	8	39
09	6960	X	6620	-0-	-340	-0-	6612	2	8	9	Y	7	25	1	2	8	19
10	6820	X	6632	-0-	-188	-0-	6628	2	4	9	Y	4	1	8			22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. 930315
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101034 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10424 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	1886	-0-	-625	-0-	19	1	1867	2	N	-0-					82
06	2010	N	1789	-0-	-221	-0-	18	1	1771	2	N	-0-					82
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	19	1	1883	2	N	-0-					82
08	1891	N	1339	-0-	-552	-0-	13	1	1326	2	N	-0-					82
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	19	1	1852	2	N	-0-					82
*10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	19	1	1916	2	N	-0-					82

WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

05	1891	N	1599	-0-	-292	-0-	16	1	1577	2	N	5					200
							6	9									
06	1920	N	1541	-0-	-379	-0-	15	1	1525	2	N	1	176	1			25
							1	9									
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	19	1	1935	2	N	-0-					25
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	19	1	1944	2	N	-0-					25
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	21	1	2092	2	N	8					33
							9	9									
*10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	20	1	1978	2	N	4					37
							4	9									

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

05	7192	X	4260	-0-	-2932	-0-	42	1	4218	2	N	-0-					165
06	6780	X	4553	-0-	-2227	-0-	45	1	4507	2	N	1					166
							1	9									
07	7006	X	4205	-0-	-2801	-0-	42	1	4161	2	N	2					168
							2	9									
08	5611	X	4525	-0-	-1086	-0-	45	1	4470	2	N	9					177
							10	9									
09	4740	X	3758	-0-	-982	-0-	37	1	3715	2	N	5					182
							6	9									
10	4712	X	4250	-0-	-462	-0-	42	1	4208	2	N	-0-					182

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	28	1	2766	2	Y	4					72
							4	9									
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	30	1	3008	2	Y	3					75
							3	9									
07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	28	1	2786	2	Y	6					81
							7	9									
08	2790	X	2347	-0-	-443	-0-	23	1	2320	2	Y	4					85
							4	9									
09	3030	X	2417	-0-	-613	-0-	24	1	2390	2	Y	3					88
							3	9									
10	3131	X	1918	-0-	-1213	-0-	19	1	1899	2	Y	-0-					88

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

05	5053	X	4522	-0-	-531	-0-	45	1	4467	2	N	9					87
							10	9									
06	4890	X	4276	-0-	-614	-0-	42	1	4217	2	N	15					102
							17	9									
07	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	53	1	5318	2	N	26					128
							29	9									
08	4526	X	3507	-0-	-1019	-0-	34	1	3439	2	N	31	2	8			157
							34	9									
09	4380	X	808	-0-	-3572	-0-	8	1	800	2	N	-0-					157
10	5239	X	1496	-0-	-3743	-0-	15	1	1481	2	N	-0-					157

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2457	-0-	-643	1412	24	1	2419	2	Y	13	2	8			91
							14	9									
06	3000	N	2085	-0-	-915	497	21	1	2064	2	Y	-0-					91
07	2912	N	2415	-0-	-497	-0-	24	1	2380	2	Y	10					101
							11	9									
08	2449	X	1938	-0-	-511	-0-	19	1	1908	2	Y	10	1	8			110
							11	9									
09	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	25	1	2515	2	Y	9					119
							10	9									
*10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	26	1	2643	2	Y	5					124
							6	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	20	1	2044	2	N	16					256
							18	9									
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	18	1	1843	2	N	12					268
							13	9									
07	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	18	1	1779	2	N	-0-					268
08	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	19	1	1852	2	N	23	181	1			110
							25	9									
09	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	16	1	1648	2	N	10					120
							11	9									
*10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	18	1	1763	2	N	35	2	8			153
							39	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2246	N	1951	-0-	-295	-0-	19	1	1928	2	Y	4	1	8			45
							4	9									
06	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	16	1	1597	2	Y	2					47
							2	9									
07	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	17	1	1741	2	Y	4					51
							4	9									
08	1953	N	1816	-0-	-137	-0-	18	1	1794	2	Y	4					55
							4	9									
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	20	1	1995	2	Y	3	1	8			57
							3	9									
10	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	17	1	1702	2	Y	-0-					57

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
05	3255	X	3116	-0-	-139	-0-	31	1	3076	2	N	8					216
							9	9									
06	3150	X	2771	-0-	-379	-0-	27	1	2743	2	N	1	179	1			38
							1	9									
07	3255	X	2694	-0-	-561	-0-	27	1	2656	2	N	10					48
							11	9									
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	32	1	3211	2	N	5					53
							6	9									
09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	31	1	3053	2	N	8	1	8			60
							9	9									
*10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	31	1	3103	2	N	2					62
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	3076	-0-	-24	-0-	30	1	3033	2	Y	12	96	1	2	8	28
							13	9									
06	3000	X	2651	-0-	-349	-0-	26	1	2614	2	Y	10					38
							11	9									
07	2945	X	2680	-0-	-265	-0-	26	1	2642	2	Y	11	1	8			48
							12	9									
08	3069	X	2356	-0-	-713	-0-	23	1	2315	2	Y	16	1	8			63
							18	9									
09	2970	X	1958	-0-	-1012	-0-	19	1	1926	2	Y	12	1	8			74
							13	9									
10	3069	X	2117	-0-	-952	-0-	21	1	2087	2	Y	8					82
							9	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
05	2232	X	1907	-0-	-325	-0-	19	1	1881	2	Y	6	94	1			18
							7	9									
06	1980	X	1639	-0-	-341	-0-	16	1	1617	2	Y	5					23
							6	9									
07	2015	X	1852	-0-	-163	-0-	18	1	1826	2	Y	7					30
							8	9									
08	1922	N	1749	-0-	-173	-0-	17	1	1724	2	Y	7	1	8			36
							8	9									
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	18	1	1750	2	Y	9	1	8			44
							10	9									
10	1860	N	1565	-0-	-295	-0-	15	1	1546	2	Y	4					48
							4	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	X	2588	-0-	-78	-0-	26	1	2553	2	Y	8	87	1			15
							9	9									
06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	25	1	2479	2	Y	7					22
							8	9									
07	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	24	1	2420	2	Y	10					32
							11	9									
08	2573	N	2310	-0-	-263	-0-	23	1	2277	2	Y	9					41
							10	9									
09	2520	N	2084	-0-	-436	-0-	21	1	2052	2	Y	10					51
							11	9									
*10	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	26	1	2611	2	Y	6					57
							7	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
05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	29	1	2904	2	Y	14					89
							15	9									
06	2850	X	2314	-0-	-536	-0-	23	1	2291	2	Y	-0-					89
07	2945	X	2786	-0-	-159	-0-	27	1	2747	2	Y	11					100
							12	9									
08	3038	X	2713	-0-	-325	-0-	27	1	2672	2	Y	13					113
							14	9									
09	2940	X	2391	-0-	-549	-0-	24	1	2358	2	Y	8					121
							9	9									
10	2945	X	2252	-0-	-693	-0-	22	1	2224	2	Y	5					126
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2169	-0-	-373	-0-	21	1	2139	2	Y	8	82	1			17
							9	9									
06	2340	X	2182	-0-	-158	-0-	22	1	2151	2	Y	8					25
							9	9									
07	2480	X	2462	-0-	-18	-0-	24	1	2416	2	Y	20					45
							22	9									
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	24	1	2430	2	Y	15					60
							17	9									
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	22	1	2191	2	Y	13					73
							14	9									
10	2449	N	2295	-0-	-154	-0-	23	1	2263	2	Y	8					81
							9	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
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					25
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					25
07	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	72	1	1953	2	Y	-0-					25
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2479	2	36	9	Y	33					58
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	68	1	1843	2	Y	6					64
							7	9									
*10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					64

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
05	2976	X	2261	-0-	-715	-0-	84	1	2177	2	Y	-0-					6
06	2880	X	2328	-0-	-552	-0-	78	1	2232	2	Y	16					22
							18	9									
07	2976	X	2460	-0-	-516	-0-	76	1	2381	2	Y	3					25
							3	9									
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	92	1	2430	2	Y	-0-					25
09	2340	N	2069	-0-	-271	-0-	63	1	2002	2	Y	4	26	1			3
							4	9									
*10	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	105	1	2654	2	Y	-0-					3

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	759	-0-	-140	-0-	12	1	747	2	Y	-0-					48
06	870	N	777	-0-	-93	-0-	12	1	765	2	Y	-0-					48
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	15	1	943	2	Y	-0-					48
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	13	1	831	2	Y	-0-					48
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	12	1	780	2	Y	-0-					48
10	961	N	734	-0-	-227	-0-	12	1	722	2	Y	-0-					48

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	19	1	1243	2	Y	-0-					4
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	19	1	1176	2	Y	-0-					4
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	19	1	1223	2	Y	-0-					4
08	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	20	1	1217	2	Y	-0-					4
09	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	18	1	1125	2	Y	-0-					4
10	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	19	1	1195	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2364	-0-	-1356	-0-	2364	2			Y	-0-					50
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3616	2	43	9	Y	39	68	1			21
07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	148	1	3711	2	Y	-0-					21
08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	142	1	3613	2	Y	-0-					21
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	129	1	3285	2	Y	5					26
							6	9									
*10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			Y	-0-					26

TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540

05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	8	1	525	2	Y	-0-					47
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	9	1	552	2	Y	-0-					47
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	6	1	389	2	Y	-0-					47
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	10	1	622	2	Y	-0-					47
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	9	1	585	2	Y	-0-					47
*10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	10	1	616	2	Y	-0-					47

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

05	1178	N	993	-0-	-185	-0-	30	1	963	2	N	-0-					50
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	34	1	1113	2	N	-0-					50
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	44	1	1423	2	N	-0-					50
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	48	1	1555	2	N	-0-					50
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	46	1	1485	2	N	25					75
							28	9									
10	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	40	1	1306	2	N	34					109
							37	9									

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	44	1	1427	2	Y	-0-					10
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	39	1	1245	2	Y	-0-					10
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	39	1	1273	2	Y	-0-					10
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	38	1	1221	2	Y	-0-					10
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	35	1	1143	2	Y	11					21
							12	9									
*10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	40	1	1289	2	Y	-0-					21

HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

05	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	60	1	1311	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	67	1	1467	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	70	1	1518	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	70	1	1518	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	64	1	1400	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
*10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	66	1	1425	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2572	-0-		-94	-0-		119	1	2443	2	Y	9	11	1			3
									10	9									
06	2392	N	2392	-0-		-0-	-0-		108	1	2274	2	Y	9	8	1			4
									10	9									
07	2604	N	2581	-0-		-23	-0-		116	1	2456	2	Y	8	4	1			8
									9	9									
08	2542	N	2355	-0-		-187	-0-		103	1	2243	2	Y	8	11	1			5
									9	9									
09	2400	N	2298	-0-		-102	-0-		101	1	2188	2	Y	8	8	1			5
									9	9									
10	2542	N	2427	-0-		-115	-0-		110	1	2307	2	Y	9	8	1			6
									10	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2184	N	2184	-0-		-0-	-0-		100	1	2052	2	Y	29	37	1			9
									32	9									
06	1950	N	1898	-0-		-52	-0-		84	1	1781	2	Y	30	26	1			13
									33	9									
07	2239	N	2239	-0-		-0-	-0-		100	1	2109	2	Y	27	14	1			26
									30	9									
08	2170	N	1806	-0-		-364	-0-		78	1	1695	2	Y	30	38	1			18
									33	9									
09	1937	N	1937	-0-		-0-	-0-		84	1	1828	2	Y	23	25	1			16
									25	9									
10	2232	N	2027	-0-		-205	-0-		91	1	1903	2	Y	30	25	1			21
									33	9									

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1955	N	1955	-0-		-0-	-0-		90	1	1852	2	Y	12	15	1			4
									13	9									
06	1737	N	1737	-0-		-0-	-0-		78	1	1647	2	Y	11	10	1			5
									12	9									
07	1953	N	1905	-0-		-48	-0-		85	1	1809	2	Y	10	5	1			10
									11	9									
08	1922	N	1880	-0-		-42	-0-		82	1	1785	2	Y	12	15	1			7
									13	9									
09	1740	N	1710	-0-		-30	-0-		75	1	1625	2	Y	9	10	1			6
									10	9									
*10	1915	N	1915	-0-		-0-	-0-		86	1	1816	2	Y	12	10	1			8
									13	9									

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2424	N	2424	-0-		-0-	-0-		107	1	2317	2	Y	-0-					-0-
06	2219	N	2219	-0-		-0-	-0-		98	1	2121	2	Y	-0-					-0-
07	2011	N	2011	-0-		-0-	-0-		88	1	1923	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2097	-0-		-662	-0-		92	1	2005	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2030	-0-		-640	-0-		89	1	1941	2	Y	-0-					-0-
10	2418	X	2051	-0-		-367	-0-		90	1	1961	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 #: 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
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	136	1	2270	2	N	31	190	1			20
							34	9									
06	3000	N	3084	-0-	84	84	175	1	2909	2	N	-0-					20
07	2263	N	2077	-0-	-186	-0-	118	1	1959	2	N	-0-					20
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	155	1	2589	2	N	-0-					20
09	2880	X	2430	-0-	-450	-0-	138	1	2292	2	N	-0-					20
10	2976	X	2369	-0-	-607	-0-	134	1	2235	2	N	-0-					20

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
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	19	1	633	2	N	-0-					13
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	18	1	607	2	N	-0-					13
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	18	1	589	2	N	-0-					13
08	651	N	639	-0-	-12	-0-	19	1	620	2	N	-0-					13
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	20	1	668	2	N	-0-					13
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	17	1	569	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
05	2790	X	2589	-0-	-201	-0-	39	1	2550	2	Y	-0-					10
06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	43	1	2688	2	Y	-0-					10
07	2790	X	2354	-0-	-436	-0-	36	1	2318	2	Y	-0-					10
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	61	1	3833	2	Y	-0-					10
09	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	44	1	2735	2	Y	-0-					10
*10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	51	1	3113	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
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	5	1	346	2	Y	-0-					35
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	5	1	325	2	Y	-0-					35
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	5	1	329	2	Y	-0-					35
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	5	1	342	2	Y	-0-					35
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	5	1	308	2	Y	-0-					35
*10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	6	1	343	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
05	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	16	1	1018	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	988	-0-	-2	-0-	15	1	973	2	Y	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	16	1	998	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	981	-0-	-11	-0-	15	1	966	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	894	-0-	-66	-0-	14	1	880	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	966	-0-	-26	-0-	15	1	951	2	Y	-0-					-0-

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
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	96	1	2078	2	Y	10					33
							11	9									
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	108	1	2345	2	Y	2	31	1			4
							2	9									
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	104	1	2254	2	Y	28					32
							31	9									
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	100	1	2178	2	Y	1	31	1			2
							1	9									
09	2400	N	2268	-0-	-132	-0-	100	1	2168	2	Y	-0-					2
10	2387	N	2296	-0-	-91	-0-	101	1	2195	2	Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	1922	N	1608	-0-	-314	-0-	70	1	1524	2	Y	13					36
							14	9									
06	1830	N	1494	-0-	-336	-0-	66	1	1426	2	Y	2	34	1			4
							2	9									
07	1860	N	1262	-0-	-598	-0-	54	1	1177	2	Y	28					32
							31	9									
08	1612	N	1302	-0-	-310	-0-	57	1	1243	2	Y	2	32	1			2
							2	9									
09	1500	N	1127	-0-	-373	-0-	50	1	1077	2	Y	-0-					2
10	1271	N	1067	-0-	-204	-0-	47	1	1020	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
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	44	1	902	2	Y	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	42	1	894	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	860	-0-	-70	-0-	39	1	821	2	Y	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	40	1	868	2	Y	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	36	1	790	2	Y	-0-					-0-
*10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	38	1	807	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
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	81	1	1653	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	74	1	1569	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	78	1	1643	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	75	1	1637	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	71	1	1550	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	78	1	1633	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

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
05	4663	X	3079	-0-	-1584	-0-	143	1	2923	2	Y	12	15	1			4
							13	9									
06	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	115	1	2424	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
07	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	89	1	1880	2	Y	10	5	1			10
							11	9									
08	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	242	1	5289	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	161	1	3491	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
*10	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	184	1	3869	2	Y	12	10	1			8
							13	9									

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	(I) 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	3937	X	3807	-0-		-130	-0-	176	1	3611	2	Y	18	22	1			6
								20	9									
06	3810	X	3648	-0-		-162	-0-	164	1	3464	2	Y	18	16	1			8
								20	9									
07	3937	X	3775	-0-		-162	-0-	169	1	3588	2	Y	16	8	1			16
								18	9									
08	3813	X	3501	-0-		-312	-0-	152	1	3329	2	Y	18	23	1			11
								20	9									
09	3690	X	3506	-0-		-184	-0-	154	1	3338	2	Y	13	15	1			9
								14	9									
10	3813	X	3239	-0-		-574	-0-	146	1	3072	2	Y	19	15	1			13
								21	9									

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2325	N	2221	-0-		-104	-0-	103	1	2108	2	Y	9	11	1			3
								10	9									
06	2031	N	2031	-0-		-0-	-0-	91	1	1930	2	Y	9	8	1			4
								10	9									
07	2232	N	2084	-0-		-148	-0-	94	1	1981	2	Y	8	4	1			8
								9	9									
08	2027	N	2027	-0-		-0-	-0-	88	1	1930	2	Y	8	11	1			5
								9	9									
09	1950	N	1902	-0-		-48	-0-	83	1	1810	2	Y	8	8	1			5
								9	9									
10	2015	N	1864	-0-		-151	-0-	84	1	1770	2	Y	9	8	1			6
								10	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	(I) 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	345	N	345	-0-		-0-	-0-	16	1	326	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
06	256	N	256	-0-		-0-	-0-	11	1	242	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
07	74	N	74	-0-		-0-	-0-	3	1	69	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
08	797	N	797	-0-		-0-	-0-	35	1	759	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
09	693	N	693	-0-		-0-	-0-	30	1	661	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
*10	665	N	665	-0-		-0-	-0-	30	1	632	2	Y	3	3	1			2
								3	9									

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	(I) 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	2449	X	2313	-0-		-136	-0-	106	1	2171	2	Y	33	41	1			10
								36	9									
06	2236	N	2236	-0-		-0-	-0-	99	1	2101	2	Y	33	29	1			14
								36	9									
07	2294	N	2225	-0-		-69	-0-	99	1	2094	2	Y	29	15	1			28
								32	9									
08	2325	N	2032	-0-		-293	-0-	87	1	1909	2	Y	33	42	1			19
								36	9									
09	2250	N	1781	-0-		-469	-0-	77	1	1675	2	Y	26	28	1			17
								29	9									
*10	2431	N	2431	-0-		-0-	-0-	109	1	2285	2	Y	34	28	1			23
								37	9									

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. GAS	(I) 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	2356	N	1948	-0-		-408	-0-	90	1	1845	2	Y	12	15	1			4
								13	9									
06	2078	N	2078	-0-		-0-	-0-	93	1	1973	2	Y	11	10	1			5
								12	9									
07	2139	N	1989	-0-		-150	-0-	89	1	1889	2	Y	10	5	1			10
								11	9									
08	1875	N	1875	-0-		-0-	-0-	81	1	1781	2	Y	12	15	1			7
								13	9									
09	1892	N	1892	-0-		-0-	-0-	83	1	1799	2	Y	9	10	1			6
								10	9									
10	1860	N	1778	-0-		-82	-0-	80	1	1685	2	Y	12	10	1			8
								13	9									

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

05	155	N	127	-0-		-28	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-		-17	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-		-31	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-		-0-	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-		-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
*10	128	N	128	-0-		-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4A RRCID -> 143701 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10624 - 10908

05	2449	N	2397	-0-		-52	-0-	111	1	2276	2	Y	9	10	1			3
								10	9									
06	2255	N	2255	-0-		-0-	-0-	101	1	2144	2	Y	9	8	1			4
								10	9									
07	1815	N	1815	-0-		-0-	-0-	81	1	1725	2	Y	8	4	1			8
								9	9									
08	2191	N	2191	-0-		-0-	-0-	95	1	2087	2	Y	8	11	1			5
								9	9									
09	2029	N	2029	-0-		-0-	-0-	89	1	1931	2	Y	8	8	1			5
								9	9									
*10	2380	N	2380	-0-		-0-	-0-	108	1	2262	2	Y	9	8	1			6
								10	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

05	1953	N	1628	-0-		-325	-0-	75	1	1543	2	Y	9	11	1			3
								10	9									
06	1890	N	1049	-0-		-841	-0-	47	1	996	2	Y	5	8	1			-0-
								6	9									
07	1953	X	1631	-0-		-322	-0-	73	1	1549	2	Y	8	2	1			6
								9	9									
08	1984	X	1402	-0-		-582	-0-	61	1	1331	2	Y	9	10	1			5
								10	9									
09	1920	X	1831	-0-		-89	-0-	80	1	1743	2	Y	7	7	1			5
								8	9									
*10	1827	X	1827	-0-		-0-	-0-	83	1	1734	2	Y	9	8	1			6
								10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	2937	-0-	-721	-0-	136	1	2783	2	Y	16	19	1			5
							18	9									
06	3780	X	2703	-0-	-1077	-0-	121	1	2565	2	Y	15	13	1			7
							17	9									
07	3906	X	2668	-0-	-1238	-0-	120	1	2534	2	Y	13	7	1			13
							14	9									
08	2976	X	2467	-0-	-509	-0-	107	1	2343	2	Y	15	19	1			9
							17	9									
09	2850	X	2378	-0-	-472	-0-	104	1	2261	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
10	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	126	1	2639	2	Y	16	13	1			11
							18	9									

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 147149 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10698 - 11008

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

05	2852	X	2460	-0-	-392	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
06	2760	X	1951	-0-	-809	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2367	-0-	-485	-0-	84	1	2283	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	2190	-0-	-1530	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	2420	-0-	-1180	-0-	87	1	2333	2	Y	-0-					-0-
10	2449	X	2311	-0-	-138	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	114	1	2327	2	Y	57	71	1			18
							63	9									
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	107	1	2271	2	Y	56	49	1			25
							62	9									
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	102	1	2160	2	Y	50	26	1			49
							55	9									
08	2387	N	2104	-0-	-283	-0-	89	1	1953	2	Y	56	72	1			33
							62	9									
09	2310	N	2007	-0-	-303	-0-	86	1	1871	2	Y	45	48	1			30
							50	9									
10	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	99	1	2083	2	Y	58	48	1			40
							64	9									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

05	868	N	804	-0-	-64	-0-	12	1	792	2	Y	-0-					11
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	12	1	744	2	Y	-0-					11
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	12	1	758	2	Y	-0-					11
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	13	1	799	2	Y	-0-					11
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	13	1	832	2	Y	-0-					11
*10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	17	1	1018	2	Y	-0-					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	22	1	1404	2	Y	-0-					7
06	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	20	1	1275	2	Y	-0-					7
07	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	21	1	1338	2	Y	-0-					7
08	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	21	1	1301	2	Y	-0-					7
09	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	20	1	1238	2	Y	-0-					7
10	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	21	1	1264	2	Y	-0-					7

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	931	-0-	-1983	-0-	14	1	917	2	Y	-0-					-0-
06	1080	X	860	-0-	-220	-0-	13	1	847	2	Y	-0-					-0-
07	899	X	892	-0-	-7	-0-	14	1	878	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	888	-0-	-42	-0-	14	1	874	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	806	-0-	-64	-0-	13	1	793	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	848	-0-	-51	-0-	14	1	834	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	224	1	3736	2	N	-0-					82
06	3240	X	2585	-0-	-655	-0-	146	1	2439	2	N	-0-					82
07	3348	X	2438	-0-	-910	-0-	138	1	2300	2	N	-0-					82
08	3565	X	2894	-0-	-671	-0-	164	1	2730	2	N	-0-					82
09	3450	X	3143	-0-	-307	-0-	178	1	2965	2	N	-0-					82
10	3565	X	3073	-0-	-492	-0-	174	1	2899	2	N	-0-					82

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
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	71	1	1848	2	Y	-0-					6
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	65	1	1853	2	Y	16					22
							18	9									
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	61	1	1898	2	Y	3					25
							3	9									
08	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	61	1	1605	2	Y	-0-					25
09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	72	1	2257	2	Y	4	26	1			3
							4	9									
*10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	69	1	1738	2	Y	-0-					3

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
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	25	1	1631	2	Y	-0-					-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	24	1	1485	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1473	-0-	-232	-0-	23	1	1450	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1371	-0-	-272	-0-	22	1	1349	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1233	-0-	-267	-0-	19	1	1214	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1284	-0-	-204	-0-	21	1	1263	2	Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			Y	-0-					61
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3112	2	55	9	Y	50	85	1			26
07	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	133	1	3332	2	Y	-0-					26
08	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	121	1	3086	2	Y	-0-					26
09	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	117	1	2982	2	Y	7					33
							8	9									
*10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			Y	-0-					33

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
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	115	1	2498	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	111	1	2406	2	Y	-0-					-0-
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	103	1	2232	2	Y	-0-					-0-
08	2604	X	2042	-0-	-562	-0-	90	1	1952	2	Y	-0-					-0-
09	2520	X	1406	-0-	-1114	-0-	62	1	1344	2	Y	-0-					-0-
10	2604	X	1855	-0-	-749	-0-	82	1	1773	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	73	1	1485	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	65	1	1373	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1326	-0-	-317	-0-	60	1	1266	2	Y	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	59	1	1293	2	Y	-0-					-0-
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	57	1	1247	2	Y	-0-					-0-
*10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	64	1	1350	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	86	1	1435	2	N	17					99
							19	9									
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	116	1	1932	2	N	-0-					99
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	131	1	2185	2	N	-0-					99
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	129	1	2144	2	N	-0-					99
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	120	1	2005	2	N	-0-					99
*10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	126	1	2102	2	N	-0-					99

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	86	1	1758	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	1860	N	1358	-0-	-502	-0-	61	1	1294	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	99	1	2092	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	107	1	2341	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	107	1	2334	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	80	1	1675	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	117	1	2399	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
06	2370	X	2330	-0-	-40	-0-	105	1	2218	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	154	1	3261	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
08	3100	N	3633	-0-	533	533	159	1	3466	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
09	3000	N	3712	-0-	712	1245	163	1	3545	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
*10	5333	X	4088	-0-	-1245	-0-	186	1	3895	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2365	N	1821	-0-	-544	-0-	85	1	1733	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	110	1	2323	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	176	1	3723	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
08	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	188	1	4117	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	174	1	3778	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	2449	X	2221	-0-	-228	-0-	101	1	2117	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

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
05	3813	X	3681	-0-	-132	-0-	171	1	3492	2	Y	16	19	1			5
							18	9									
06	4200	X	3100	-0-	-1100	-0-	139	1	2944	2	Y	15	13	1			7
							17	9									
07	4340	X	3756	-0-	-584	-0-	169	1	3573	2	Y	13	7	1			13
							14	9									
08	4340	X	3571	-0-	-769	-0-	156	1	3401	2	Y	13	18	1			8
							14	9									
09	3840	X	2801	-0-	-1039	-0-	123	1	2665	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
10	3751	X	3742	-0-	-9	-0-	169	1	3555	2	Y	16	13	1			11
							18	9									

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
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	94	1	1922	2	Y	9	11	1			3
							10	9									
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	91	1	1921	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	69	1	1471	2	Y	8	4	1			8
							9	9									
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	90	1	1967	2	Y	8	11	1			5
							9	9									
09	2010	N	1868	-0-	-142	-0-	82	1	1777	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
10	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	70	1	1459	2	Y	9	8	1			6
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2344	X	2344	-0-		-0-	-0-	109	1	2228	2	Y	6	7	1			2
								7	9									
06	2650	X	2650	-0-		-0-	-0-	119	1	2524	2	Y	6	5	1			3
								7	9									
07	2325	X	2312	-0-		-13	-0-	104	1	2202	2	Y	5	3	1			5
								6	9									
08	2201	X	1806	-0-		-395	-0-	79	1	1719	2	Y	7	8	1			4
								8	9									
09	2130	X	1848	-0-		-282	-0-	81	1	1763	2	Y	4	5	1			3
								4	9									
10	2201	X	1925	-0-		-276	-0-	87	1	1831	2	Y	6	5	1			4
								7	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. GAS	(I) 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	2787	X	2787	-0-		-0-	-0-	129	1	2635	2	Y	21	26	1			7
								23	9									
06	2616	X	2616	-0-		-0-	-0-	117	1	2477	2	Y	20	18	1			9
								22	9									
07	2418	N	2000	-0-		-418	-0-	90	1	1895	2	Y	14	7	1			16
								15	9									
08	2790	N	2546	-0-		-244	-0-	110	1	2414	2	Y	20	24	1			12
								22	9									
09	2610	N	2422	-0-		-188	-0-	106	1	2298	2	Y	16	17	1			11
								18	9									
*10	2203	N	2203	-0-		-0-	-0-	99	1	2080	2	Y	22	18	1			15
								24	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3527	X	3527	-0-		-0-	-0-	164	1	3360	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
06	3540	X	1803	-0-		-1737	-0-	81	1	1719	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
07	3809	X	3809	-0-		-0-	-0-	172	1	3634	2	Y	3	1	1			3
								3	9									
08	3658	X	3310	-0-		-348	-0-	145	1	3162	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
09	3626	X	3626	-0-		-0-	-0-	159	1	3464	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
10	3658	X	3480	-0-		-178	-0-	158	1	3319	2	Y	3	3	1			2
								3	9									

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. GAS	(I) 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	3315	X	3315	-0-		-0-	-0-	154	1	3161	2	Y	-0-					-0-
06	3403	X	3403	-0-		-0-	-0-	154	1	3249	2	Y	-0-					-0-
07	3505	X	3505	-0-		-0-	-0-	158	1	3347	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3115	-0-		-295	-0-	136	1	2979	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3278	-0-		-22	-0-	144	1	3134	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3231	-0-		-179	-0-	147	1	3084	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1750	N	1750	-0-		-0-	-0-	81	1	1665	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
06	1894	N	1894	-0-		-0-	-0-	85	1	1802	2	Y	6	5	1			3
								7	9									
07	1916	N	1916	-0-		-0-	-0-	86	1	1824	2	Y	5	3	1			5
								6	9									
08	1922	X	1798	-0-		-124	-0-	78	1	1712	2	Y	7	8	1			4
								8	9									
09	1890	X	1587	-0-		-303	-0-	70	1	1513	2	Y	4	5	1			3
								4	9									
10	1953	X	1279	-0-		-674	-0-	58	1	1214	2	Y	6	5	1			4
								7	9									

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. GAS	(I) 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	3815	X	3815	-0-		-0-	-0-	177	1	3615	2	Y	21	26	1			7
								23	9									
06	3785	X	3785	-0-		-0-	-0-	170	1	3593	2	Y	20	18	1			9
								22	9									
07	3565	X	3565	-0-		-0-	-0-	160	1	3385	2	Y	18	9	1			18
								20	9									
08	3968	X	3194	-0-		-774	-0-	139	1	3032	2	Y	21	27	1			12
								23	9									
09	3840	X	3079	-0-		-761	-0-	135	1	2925	2	Y	17	18	1			11
								19	9									
10	3906	X	3491	-0-		-415	-0-	158	1	3309	2	Y	22	18	1			15
								24	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. GAS	(I) 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	1302	N	1212	-0-		-90	-0-	56	1	1143	2	Y	12	15	1			4
								13	9									
06	1132	N	1132	-0-		-0-	-0-	51	1	1069	2	Y	11	10	1			5
								12	9									
07	1209	N	968	-0-		-241	-0-	43	1	914	2	Y	10	5	1			10
								11	9									
08	992	N	925	-0-		-67	-0-	40	1	872	2	Y	12	15	1			7
								13	9									
09	960	N	825	-0-		-135	-0-	36	1	779	2	Y	9	10	1			6
								10	9									
10	961	N	863	-0-		-98	-0-	39	1	815	2	Y	8	10	1			4
								9	9									

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. GAS	(I) 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	1426	N	1410	-0-		-16	-0-	65	1	1332	2	Y	12	15	1			4
								13	9									
06	1729	N	1729	-0-		-0-	-0-	78	1	1639	2	Y	11	10	1			5
								12	9									
07	1662	N	1662	-0-		-0-	-0-	74	1	1577	2	Y	10	5	1			10
								11	9									
08	1461	N	1461	-0-		-0-	-0-	63	1	1385	2	Y	12	15	1			7
								13	9									
09	1039	N	1039	-0-		-0-	-0-	45	1	985	2	Y	8	9	1			6
								9	9									
*10	1603	N	1603	-0-		-0-	-0-	72	1	1518	2	Y	12	10	1			8
								13	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	64	1	1400	2	Y	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	77	1	1677	2	Y	-0-					-0-
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	105	1	2279	2	Y	-0-					-0-
08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	122	1	2643	2	Y	-0-					-0-
09	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	119	1	2584	2	Y	-0-					-0-
*10	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	128	1	2776	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	183	1	3746	2	Y	45	56	1			14
							50	9									
06	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	175	1	3690	2	Y	45	39	1			20
							50	9									
07	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	169	1	3569	2	Y	39	20	1			39
							43	9									
08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	155	1	3380	2	Y	44	57	1			26
							48	9									
09	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	143	1	3109	2	Y	36	38	1			24
							40	9									
*10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	173	1	3633	2	Y	46	38	1			32
							51	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	101	1	2072	2	Y	18	22	1			6
							20	9									
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	88	1	1870	2	Y	18	16	1			8
							20	9									
07	2232	N	2147	-0-	-85	-0-	96	1	2033	2	Y	16	8	1			16
							18	9									
08	2201	N	1694	-0-	-507	-0-	73	1	1601	2	Y	18	23	1			11
							20	9									
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	95	1	2055	2	Y	13	15	1			9
							14	9									
10	2139	N	1760	-0-	-379	-0-	79	1	1660	2	Y	19	15	1			13
							21	9									

HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	93	1	2032	2	Y	13					80
							14	9									
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	99	1	2162	2	Y	5	75	1			10
							6	9									
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	99	1	2158	2	Y	53					63
							58	9									
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	97	1	2101	2	Y	12	70	1			5
							13	9									
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	93	1	2020	2	Y	-0-					5
*10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	93	1	2022	2	Y	-0-					5

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
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	89	1	1924	2	Y	17					59
							19	9									
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	78	1	1686	2	Y	4	56	1			7
							4	9									
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	63	1	1373	2	Y	38					45
							42	9									
08	2046	N	1710	-0-	-336	-0-	75	1	1623	2	Y	11	52	1			4
							12	9									
09	1770	N	1563	-0-	-207	-0-	69	1	1494	2	Y	-0-					4
*10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	74	1	1612	2	Y	-0-					4

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	9	1	544	2	N	187					234
							206	9									
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	17	1	1074	2	N	-0-	189	1			45
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	12	1	778	2	N	-0-					45
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	19	1	1205	2	N	-0-					45
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	15	1	930	2	N	-0-					45
*10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	15	1	934	2	N	-0-					45

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	92	1	3067	2	N	-0-					85
06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	94	1	3137	2	N	-0-					85
07	3193	X	3124	-0-	-69	-0-	91	1	3033	2	N	-0-					85
08	3193	X	2989	-0-	-204	-0-	87	1	2902	2	N	-0-					85
09	3240	X	3177	-0-	-63	-0-	91	1	3049	2	N	34					119
							37	9									
10	3348	X	2898	-0-	-450	-0-	84	1	2807	2	N	6					125
							7	9									

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	51	1	1699	2	N	1	1	8			166
							1	9									
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	53	1	1760	2	N	-0-					166
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	56	1	1858	2	N	1					167
							1	9									
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	48	1	1587	2	N	1	1	8			167
							1	9									
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	56	1	1854	2	N	-0-					167
*10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	44	1	1478	2	N	-0-					167

GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	1560	-0-	-641	-0-	1560	2			Y	-0-					11
06	2130	X	1886	-0-	-244	-0-	1886	2			Y	-0-					11
07	2201	X	1895	-0-	-306	-0-	68	1	1827	2	Y	-0-					11
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1542	2	15	9	Y	14					25
09	1740	N	1725	-0-	-15	-0-	62	1	1660	2	Y	3					28
							3	9									
*10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					28

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
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	39	1	1289	2	Y	42	185	1			15
							46	9									
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	51	1	1686	2	Y	-0-					15
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	44	1	1475	2	Y	-0-					15
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	37	1	1225	2	Y	-0-					15
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	45	1	1494	2	Y	-0-					15
*10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	37	1	1248	2	Y	-0-					15

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
05	2418	N	2157	-0-	-261	-0-	2154	2	3	9	Y	3	23	1			6
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2347	2	15	9	Y	14					20
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2248	2	6	9	Y	5	21	1			4
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					4
09	2040	N	2018	-0-	-22	-0-	2018	2			Y	-0-					4
10	2108	N	1559	-0-	-549	-0-	1559	2			Y	-0-					4

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
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2092	2	15	9	Y	14	66	1			17
06	2040	N	1891	-0-	-149	-0-	1844	2	47	9	Y	43					60
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2096	2	23	9	Y	21	68	1			13
08	2108	N	1820	-0-	-288	-0-	1820	2			Y	-0-					13
09	1890	N	1082	-0-	-808	-0-	1082	2			Y	-0-					13
10	2108	N	6	-0-	-2102	-0-	6	2			Y	-0-					13

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
05	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	42	1	1364	2	Y	-0-					21
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	52	1	1686	2	Y	-0-					21
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	51	1	1642	2	Y	-0-					21
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	49	1	1591	2	Y	-0-					21
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	50	1	1622	2	Y	22					43
							24	9									
*10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	46	1	1480	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
05	1736	N	1509	-0-	-227	-0-	1509	2			N	-0-					63
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					63
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					63
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					63
09	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	1674	2			N	-0-					63
*10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	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
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	40	1	1288	2	Y	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	39	1	1254	2	Y	-0-					-0-
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	42	1	1359	2	Y	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	40	1	1278	2	Y	-0-					-0-
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	48	1	1559	2	Y	-0-					-0-
*10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	43	1	1385	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
05	3658	X	3203	-0-	-455	-0-	93	1	3110	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	2783	-0-	-727	-0-	81	1	2702	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3195	-0-	-432	-0-	93	1	3102	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	3237	-0-	-142	-0-	94	1	3143	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2927	-0-	-163	-0-	85	1	2842	2	Y	-0-					-0-
*10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	94	1	3126	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1347	-0-	-203	-0-	39	1	1308	2	Y	-0-					21
06	1500	N	1329	-0-	-171	-0-	39	1	1290	2	Y	-0-					21
07	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	37	1	1241	2	Y	-0-					21
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	37	1	1221	2	Y	-0-					21
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	27	1	899	2	Y	9					30
							10	9									
10	961	N	958	-0-	-3	-0-	28	1	930	2	Y	-0-					30

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
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	77	1	2559	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	81	1	2684	2	Y	-0-					-0-
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	76	1	2547	2	Y	-0-					-0-
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	74	1	2472	2	Y	-0-					-0-
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	76	1	2539	2	Y	-0-					-0-
*10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	68	1	2256	2	Y	-0-					-0-

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
05	1829	N	1582	-0-	-247	-0-	74	1	1505	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	86	1	1820	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	90	1	1902	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	83	1	1822	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	1800	N	1634	-0-	-166	-0-	72	1	1559	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	78	1	1634	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

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
05	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			Y	-0-					16
06	4140	X	4076	-0-	-64	-0-	4076	2			Y	-0-					16
07	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			Y	-0-					16
08	4805	X	4774	-0-	-31	-0-	4774	2			Y	-0-					16
09	4650	X	2518	-0-	-2132	-0-	2518	2			Y	-0-					16
10	4805	X	4784	-0-	-21	-0-	4784	2			Y	-0-					16

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
05	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	131 18	1 9	2683	2	Y	16	19	1			5
06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	113 17	1 9	2394	2	Y	15	13	1			7
07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	119 14	1 9	2525	2	Y	13	7	1			13
08	2697	N	2495	-0-	-202	-0-	108 17	1 9	2370	2	Y	15	19	1			9
09	2520	N	2423	-0-	-97	-0-	106 13	1 9	2304	2	Y	12	13	1			8
10	2666	N	2595	-0-	-71	-0-	117 18	1 9	2460	2	Y	16	13	1			11

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
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	83 30	1 9	1809	2	N	27					90
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	79	1	1719	2	N	-0-					90
07	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	73	1	1594	2	N	-0-					90
08	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	73	1	1583	2	N	-0-					90
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	92	1	1993	2	N	-0-					90
*10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	89	1	1932	2	N	-0-					90

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
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2658	2	24	9	Y	22	107	1			27
06	2640	N	2634	-0-	-6	-0-	2556	2	78	9	Y	71					98
07	2728	N	2696	-0-	-32	-0-	2664	2	32	9	Y	29	107	1			20
08	2697	N	2488	-0-	-209	-0-	2488	2			Y	-0-					20
09	2640	N	2479	-0-	-161	-0-	2479	2			Y	-0-					20
10	2697	N	2257	-0-	-440	-0-	2257	2			Y	-0-					20

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
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	95 3	1 9	1936	2	Y	3	4	1			1
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	93 3	1 9	1972	2	Y	3	3	1			1
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	91 3	1 9	1935	2	Y	3	1	1			3
08	2046	N	1922	-0-	-124	-0-	84 3	1 9	1835	2	Y	3	4	1			2
09	2070	N	1963	-0-	-107	-0-	86 3	1 9	1874	2	Y	3	3	1			2
*10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	94 3	1 9	1978	2	Y	3	3	1			2

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
05	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-					24
06	2580	N	2564	-0-	-16	-0-	2564	2			Y	-0-					24
07	2635	N	2418	-0-	-217	-0-	2418	2			Y	-0-					24
08	2697	N	2367	-0-	-330	-0-	2367	2			Y	-0-					24
09	2550	N	2248	-0-	-302	-0-	2248	2			Y	-0-					24
10	2418	N	2261	-0-	-157	-0-	2261	2			Y	-0-					24

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	X	1131	-0-	-419	-0-	33	1	1095	2	Y	3					40
							3	9									
06	1500	X	960	-0-	-540	-0-	28	1	932	2	Y	-0-					40
07	1550	X	1199	-0-	-351	-0-	35	1	1164	2	Y	-0-					40
08	2139	X	1304	-0-	-835	-0-	38	1	1266	2	Y	-0-					40
09	2070	X	1127	-0-	-943	-0-	32	1	1053	2	Y	38					78
							42	9									
*10	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	40	1	1344	2	Y	-0-					78

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					30
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					30
07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					30
08	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					30
09	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2653	2	25	9	Y	23	41	1			12
*10	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					12

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1176	-0-	-250	-0-	34	1	1140	2	Y	2					25
							2	9									
06	1230	N	1089	-0-	-141	-0-	32	1	1057	2	Y	-0-					25
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	37	1	1230	2	Y	-0-					25
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	40	1	1342	2	Y	-0-					25
09	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	29	1	971	2	Y	32					57
							35	9									
10	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	32	1	1078	2	Y	-0-					57

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	439	-0-	-150	-0-	439	2			Y	-0-					17
06	570	N	494	-0-	-76	-0-	494	2			Y	-0-					17
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			Y	-0-					17
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					17
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	453	2	12	9	Y	11	22	1			6
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					6

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4064	-0-	-648	-0-	4064	2			Y	-0-					102
06	4380	X	3370	-0-	-1010	-0-	3370	2			Y	-0-					102
07	4092	X	2499	-0-	-1593	-0-	2499	2			Y	-0-					102
08	3875	X	2483	-0-	-1392	-0-	2483	2			Y	-0-					102
09	3750	X	2221	-0-	-1529	-0-	2163	2	58	9	Y	53	122	1			33
10	3875	X	2165	-0-	-1710	-0-	2164	2	1	9	Y	1					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
05	4774	X	4594	-0-	-180	-0-	170	1	4424	2	Y	-0-					41
06	4620	X	3673	-0-	-947	-0-	122	1	3475	2	Y	69					110
							76	9									
07	4774	X	4100	-0-	-674	-0-	127	1	3955	2	Y	16					126
							18	9									
08	4588	X	4129	-0-	-459	-0-	151	1	3978	2	Y	-0-					126
09	4440	X	3513	-0-	-927	-0-	107	1	3380	2	Y	24	136	1			14
							26	9									
10	4588	X	3969	-0-	-619	-0-	151	1	3817	2	Y	1					15
							1	9									

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4597	-0-	-84	-0-	4597	2			Y	-0-					15
06	4170	X	4142	-0-	-28	-0-	4142	2			Y	-0-					15
07	4278	X	4263	-0-	-15	-0-	152	1	4111	2	Y	-0-					15
08	4588	X	3923	-0-	-665	-0-	3902	2	21	9	Y	19					34
09	4440	X	4124	-0-	-316	-0-	148	1	3972	2	Y	4					38
							4	9									
10	4588	X	3960	-0-	-628	-0-	3960	2			Y	-0-					38

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	3335	-0-	-1563	-0-	3335	2			Y	-0-					25
06	4140	X	3752	-0-	-388	-0-	3731	2	21	9	Y	19	34	1			10
07	4216	X	3543	-0-	-673	-0-	136	1	3407	2	Y	-0-					10
08	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	147	1	3752	2	Y	-0-					10
09	3750	X	3456	-0-	-294	-0-	130	1	3323	2	Y	3					13
							3	9									
10	3875	X	3726	-0-	-149	-0-	3726	2			Y	-0-					13

HENDERSON "E" WELL #: 9 RRCID -> 240005 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10199 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	14	1	315	2	Y	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	341	-0-	-31	-0-	15	1	326	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	13	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	298	-0-	-43	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					-0-

ZONE ENERGY, LLC 953551
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BUFORD & BLOW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 272013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6699 - 6709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
BATON WELL #: 1 RRCID -> 218001 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7465 - 7486

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-			-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JENKINS, FELIX GAS UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 147296 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 6962 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	7471	X	3645	-0-	-3826	-0-	1540	1	2105	2	Y	-0-					51
06	7230	X	4884	-0-	-2346	-0-	1820	1	3062	2	Y	2	2	8			51
							2	9									
07	7471	X	5490	-0-	-1981	-0-	2170	1	3317	2	Y	3	2	8			52
							3	9									
08	5952	X	5250	-0-	-702	-0-	2100	1	3147	2	Y	3					55
							3	9									
09	5580	X	4744	-0-	-836	-0-	2100	1	2449	2	Y	177	176	1	1	8	55
							195	9									
10	5487	X	5089	-0-	-398	-0-	1960	1	3129	2	Y	-0-					55

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 LLC //CONT.// 742142
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

05	1116 N	946	-0-	-170	-0-	946	2			N	-0-					26
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					26
07	1147 N	731	-0-	-416	-0-	731	2			N	-0-					26
08	961 N	881	-0-	-80	-0-	881	2			N	-0-					26
09	1200 N	1079	-0-	-121	-0-	1079	2			N	-0-					26
*10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					26

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) //CONT.// 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	46	1			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3224 X	2914	-0-	-310	-0-	91	1	2823	2	N	-0-					40
06	3120 X	2783	-0-	-337	-0-	97	1	2678	2	N	7					47
						8	9									
07	3224 X	2494	-0-	-730	-0-	83	1	2411	2	N	-0-					47
08	3038 X	2694	-0-	-344	-0-	87	1	2522	2	N	77					124
						85	9									
09	2850 X	2588	-0-	-262	-0-	83	1	2417	2	N	80	176	1			28
						88	9									
10	2914 X	2693	-0-	-221	-0-	94	1	2599	2	N	-0-					28

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

05	2759 X	2118	-0-	-641	-0-	66	1	2050	2	N	2					53
						2	9									
06	2670 X	2096	-0-	-574	-0-	73	1	2020	2	N	3					56
						3	9									
07	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	101	1	2928	2	N	2					58
						2	9									
08	2263 X	1801	-0-	-462	-0-	60	1	1732	2	N	8					66
						9	9									
09	2190 X	1708	-0-	-482	-0-	56	1	1633	2	N	17					83
						19	9									
10	2759 N	1775	-0-	-984	-0-	62	1	1707	2	N	5					88
						6	9									

SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

05	10974 X	10526	-0-	-448	-0-	327	1	10182	2	N	15					89
						17	9									
06	10620 X	9985	-0-	-635	-0-	347	1	9636	2	N	2					91
						2	9									
07	10974 X	10015	-0-	-959	-0-	332	1	9606	2	N	70					161
						77	9									
08	10757 X	9895	-0-	-862	-0-	327	1	9544	2	N	22					183
						24	9									
09	10350 X	9703	-0-	-647	-0-	323	1	9366	2	N	13	177	1			19
						14	9									
10	10540 X	9832	-0-	-708	-0-	342	1	9471	2	N	17					36
						19	9									

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	168	-0-	-1413	-0-	5	1	163	2	N	-0-					16
06	1050	N	58	-0-	-992	-0-	2	1	56	2	N	-0-					16
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-					16
08	155	N	20	-0-	-135	-0-	1	1	19	2	N	-0-					16
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	1	1	37	2	N	-0-					16
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	342	2	N	-0-					16

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
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	47	1	1466	2	N	-0-					81
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	55	1	1527	2	N	-0-					81
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	54	1	1565	2	N	2					83
							2	9									
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	58	1	1680	2	N	3					86
							3	9									
*09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	54	1	1573	2	N	-0-					86
*10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	56	1	1558	2	N	2					88
							2	9									

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9810 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	8	1	257	2	N	-0-					65
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	7	1	202	2	N	-0-					65
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	222	2	N	-0-					65
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	2	N	-0-					65
*09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	9	1	252	2	N	-0-					65
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	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
05	1984	N	1844	-0-	-140	-0-	121	1	1723	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1508	-0-	-412	-0-	91	1	1417	2	N	-0-					-0-
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	122	1	1896	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	114	1	1691	2	N	-0-					-0-
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	100	1	1479	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1091	-0-	-924	-0-	72	1	1019	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
05	775	N	611	-0-	-164	-0-	40	1	571	2	N	-0-					-0-
06	750	N	565	-0-	-185	-0-	34	1	531	2	N	-0-					-0-
07	744	N	578	-0-	-166	-0-	35	1	543	2	N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	41	1	600	2	N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	42	1	603	2	N	-0-					-0-
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	38	1	549	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
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	1			Y	-0-					37
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					37
07	2821	N	2403	-0-	-418	-0-	2403	2			Y	-0-					37
08	2449	N	1631	-0-	-818	-0-	1631	2			Y	-0-					37
09	2340	N	2243	-0-	-97	-0-	2243	2			Y	-0-					37
10	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					37

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

HYPERION OIL & GAS LLC 421498
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6418 - 6478

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	335	1	4231	2	N	-0-					174
06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	335	1	3836	2	N	-0-					174
07	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	346	1	3831	2	N	4	176	1			2
							4	9									
08	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	235	1	2721	2	N	13					15
							14	9									
09	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	313	1	4256	2	N	47					62
							52	9									
*10	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	335	1	3295	2	N	15					77
							17	9									

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					25
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	2	62	9	N	56					56
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					56
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	3	1	1277	2	N	-0-					56
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	55	2	74	9	N	67					123
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	2	1	174	2	N	23					146
							25	9									
*10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	4	1	911	2	N	-0-					146

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	2					75
06	2070	X	364	-0-	-1706	-0-	36	1	328	2	N	-0-					75
07	1178	X	337	-0-	-841	-0-	38	1	285	2	N	13					88
							14	9									
08	DLQ G-10		1701	-0-	1701	1701	24	1	1631	2	N	42					130
							46	9									
09	DLQ G-10		2873	-0-	2873	4574	36	1	2800	2	N	34					164
							37	9									
10	DLQ G-10		2212	-0-	2212	6786	36	1	2131	2	N	41					205
							45	9									

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 251746 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8978 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	112	1	1030	2	N	8	113	1			-0-
							9	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	331	2	4	9	N	4					4
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					5
08	1147	N	70	-0-	-1077	-0-	70	1			N	-0-					5
09	330	N	48	-0-	-282	-0-	48	1			N	-0-					5
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	409	-0-	-87 B	-0-	389	2	20	9	N	18					170
06	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	644	2	35	9	N	32					202
07	434	N	269	-0-	-165 B	-0-	244	2	25	9	N	23					225
08	403	N	323	-0-	-80 B	-0-	306	2	17	9	N	15	150	1			90
09	690	N	403	-0-	-287 B	-0-	390	2	13	9	N	12					102
*10	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	429	2	62	9	N	56					158

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	321	2	4	9	N	4					147
06	270	N	254	-0-	-16 B	-0-	251	2	3	9	N	3					150
07	248	N	153	-0-	-95 B	-0-	151	2	2	9	N	2					152
08	310	N	220	-0-	-90 B	-0-	220	2			N	-0-					152
09	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	1					153
10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	2					155

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
05	837	X	655	-0-	-182 B	-0-	654	2	1	9	Y	1					10
06	1064	X	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2			Y	-0-					10
07	1229	X	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	2			Y	-0-					10
08	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			Y	-0-	1	1			9
09	900	N	115	-0-	-785 B	-0-	115	2			Y	-0-					9
*10	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	2			Y	-0-					9

MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	X	99	-0-	-87 B	-0-	99	3			N	-0-					191
06	300	X	202	-0-	-98 B	-0-	202	3			N	-0-					191
07	310	X	126	-0-	-184 B	-0-	126	3			N	-0-					191
08	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					191
09	210	X	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-	174	1			17
10	217	X	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					17

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	393	-0-	-165 B	-0-	393	2			Y	-0-					18
06	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	623	2	3	9	Y	3					21
07	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	2203	2	12	9	Y	11					32
08	2474	X	2474	-0-	-0- B	-0-	2394	2	80	9	Y	73	105	1			-0-
09	2489	X	2489	-0-	-0- B	-0-	2486	2	3	9	Y	3					3
*10	3259	X	3259	-0-	-0- B	-0-	3253	2	6	9	Y	5					8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	449	-0-	-202 B	-0-	449	3			Y	-0-					14
06	540	N	208	-0-	-332 B	-0-	202	3	6	9	Y	5	9	1			10
07	372	N	206	-0-	-166 B	-0-	206	3			Y	-0-					10
08	434	N	120	-0-	-314 B	-0-	120	3			Y	-0-					10
09	210	N	145	-0-	-65 B	-0-	144	3	1	9	Y	1					11
10	217	N	163	-0-	-54 B	-0-	163	3			Y	-0-					11

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	332	-0-	-412 B	-0-	332	3			Y	-0-					4
06	510	X	376	-0-	-134 B	-0-	343	3	33	9	Y	30	34	1			-0-
07	2490	X	2490	-0-	-0- B	-0-	2483	3	7	9	Y	6					6
08	2420	N	2420	-0-	-0- B	-0-	2416	3	4	9	Y	4					10
09	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	2200	3	39	9	Y	35					45
*10	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-	2283	3	3	9	Y	3					48

CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2216	N	2216	-0-	-0- B	-0-	2210	2	6	9	Y	5					50
06	2310	N	1793	-0-	-517 B	-0-	1785	2	8	9	Y	7					57
07	2387	N	2113	-0-	-274 B	-0-	2103	2	10	9	Y	9					66
08	2201	N	1970	-0-	-231 B	-0-	1960	2	10	9	Y	9	75	1			-0-
09	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	1964	2	2	9	Y	2					2
10	2108	N	2053	-0-	-55 B	-0-	2050	2	3	9	Y	3					5

LYLES WELL #: 4 RRCID -> 199013 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			Y	-0-					8
06	1020	N	405	-0-	-615 B	-0-	405	3			Y	-0-	1	1			7
07	527	N	408	-0-	-119 B	-0-	408	3			Y	-0-					7
08	651	N	339	-0-	-312 B	-0-	339	3			Y	-0-					7
09	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			Y	-0-					7
*10	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			Y	-0-					7

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
05	310	N	219	-0-	-91 B	-0-	218	3	1	9	Y	1					2
06	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			Y	-0-	1	1			1
07	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			Y	-0-					1
08	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			Y	-0-					1
09	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			Y	-0-					1
10	403	N	131	-0-	-272 B	-0-	131	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
05	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	895	3	3	9	Y	3					8
06	780	N	764	-0-	-16 B	-0-	764	3			Y	-0-	1	1			7
07	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			Y	-0-					7
08	806	N	772	-0-	-34 B	-0-	772	3			Y	-0-					7
09	750	N	604	-0-	-146 B	-0-	604	3			Y	-0-					7
10	806	N	756	-0-	-50 B	-0-	756	3			Y	-0-					7

LYLES WELL #: 6 RRCID -> 200882 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	1694	3	1	9	Y	1					1
06	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1463	3	37	9	Y	34	35	1			-0-
07	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	1680	3	2	9	Y	2					2
08	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1494	3	1	9	Y	1					3
*09	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1400	3	10	9	Y	9					12
*10	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	1400	3	1	9	Y	1					13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
KLEUPPEL WELL #: 1 RRCID -> 201539 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	1778	3	1	9	Y	1					2
06	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1591	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3			Y	-0-					1
08	1643	N	1536	-0-	-107 B	-0-	1536	3			Y	-0-					1
09	1590	N	1156	-0-	-434 B	-0-	1156	3			Y	-0-					1
10	1643	N	1168	-0-	-475 B	-0-	1168	3			Y	-0-					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
05	2077	N	1863	-0-	-214 B	-0-	1856	3	7	9	Y	6					9
06	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	1857	3	2	9	Y	2	6	1			5
07	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	1952	3	2	9	Y	2					7
08	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1874	3	2	9	Y	2					9
09	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	1506	3	2	9	Y	2	5	1			6
*10	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	1518	3	1	9	Y	1					7

CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1313	2	10	9	Y	9					90
06	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	2			Y	-0-					90
07	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1246	2	28	9	Y	25					115
08	1333	N	1224	-0-	-109 B	-0-	1204	2	20	9	Y	18					133
09	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1175	2	75	9	Y	68	174	1			27
10	1271	N	1217	-0-	-54 B	-0-	1210	2	7	9	Y	6					33

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
05	372	N	267	-0-	-105 B	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	253	-0-	-137 B	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
*10	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-

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
05	2724	X	2724	-0-	-0- B	-0-	2611	3	113	9	N	103					168
06	2610	X	2243	-0-	-367 B	-0-	2243	3			N	-0-					168
07	2790	X	1597	-0-	-1193 B	-0-	1597	3			N	-0-					168
08	2728	N	2286	-0-	-442 B	-0-	2286	3			N	-0-					168
09	2250	N	1238	-0-	-1012 B	-0-	1238	3			N	-0-					168
*10	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	3			N	-0-					168

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2130	N	2130	-0-	-0- B	-0-	2080	3	50	9	Y	45					45
06	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	2110	3	81	9	Y	74	73	1			46
07	2263	N	2243	-0-	-20 B	-0-	2223	3	20	9	Y	18	64	1			-0-
08	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	2343	3	12	9	Y	11					11
09	2040	N	2040	-0-	-0- B	-0-	2003	3	37	9	Y	34					45
*10	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	2076	3	66	9	Y	60	75	1			30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	724	-0-	-20 B	-0-	704	3	20	9	Y	18					27
06	660	N	624	-0-	-36 B	-0-	602	3	22	9	Y	20	34	1			13
07	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	677	3	1	9	Y	1					14
08	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	584	3	1	9	Y	1					15
09	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	627	3	7	9	Y	6					21
*10	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	657	3	1	9	Y	1					22

BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1432	3	9	9	Y	8					12
06	660	N	614	-0-	-46 B	-0-	613	3	1	9	Y	1	4	1			9
07	682	N	481	-0-	-201 B	-0-	480	3	1	9	Y	1					10
08	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	2338	3	3	9	Y	3					13
09	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	1384	3	4	9	Y	4	8	1			9
*10	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	725	3	1	9	Y	1					10

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1368	-0-	-368 B	-0-	1305	3	63	9	Y	57					86
06	1380	N	946	-0-	-434 B	-0-	923	3	23	9	Y	21	21	1			86
07	1085	N	959	-0-	-126 B	-0-	953	3	6	9	Y	5	20	1			71
08	1116	N	910	-0-	-206 B	-0-	907	3	3	9	Y	3					74
09	960	N	868	-0-	-92 B	-0-	858	3	10	9	Y	9					83
10	961	N	959	-0-	-2 B	-0-	939	3	20	9	Y	18	22	1			79

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	234	-0-	-1874 B	-0-	234	3			N	-0-					12
06	1260	N	1013	-0-	-247 B	-0-	1013	3			N	-0-					12
07	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	3			N	-0-					12
08	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-					12
09	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	3			N	-0-					12
10	1333	N	1010	-0-	-323 B	-0-	1010	3			N	-0-					12

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
05	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1115	3	7	9	Y	6					12
06	1080	N	1067	-0-	-13 B	-0-	1059	3	8	9	Y	7	12	1			7
07	1116	N	1037	-0-	-79 B	-0-	1037	3			Y	-0-					7
08	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173	3			Y	-0-					7
09	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	2187	3	4	9	Y	4					11
*10	2313	N	2313	-0-	-0- B	-0-	2313	3			Y	-0-					11

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
05	3937	X	3617	-0-	-320 B	-0-	3617	3			N	-0-					52
06	3060	X	2227	-0-	-833 B	-0-	2227	3			N	-0-					52
07	4005	X	4005	-0-	-0- B	-0-	4005	3			N	-0-					52
08	3983	X	3983	-0-	-0- B	-0-	3983	3			N	-0-					52
09	3510	X	3184	-0-	-326 B	-0-	3184	3			N	-0-					52
*10	3999	X	2485	-0-	-1514 B	-0-	2485	3			N	-0-	15	7			37

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
05	1736	N	1354	-0-	-382 B	-0-	1354	2			Y	-0-					8
06	1680	N	1651	-0-	-29 B	-0-	1651	2			Y	-0-					8
07	1581	N	1530	-0-	-51 B	-0-	1530	2			Y	-0-					8
08	1364	N	883	-0-	-481 B	-0-	883	2			Y	-0-	1	1			7
09	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	2			Y	-0-					7
*10	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	2			Y	-0-					7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	615	X	615	-0-	-0- B	-0-	484	3	131	9	Y	119	119	1			-0-
06	480	X	437	-0-	-43 B	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
07	930	X	301	-0-	-629 B	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
08	930	X	501	-0-	-429 B	-0-	500	3	1	9	Y	1					1
09	900	X	373	-0-	-527 B	-0-	373	3			Y	-0-					1
10	620	X	318	-0-	-302 B	-0-	318	3			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
05	4278	X	2550	-0-	-1728 B	-0-	2550	3			N	-0-					145
06	4140	X	2764	-0-	-1376 B	-0-	2764	3			N	-0-					145
07	4691	X	4691	-0-	-0- B	-0-	4691	3			N	-0-					145
08	3714	X	3714	-0-	-0- B	-0-	3714	3			N	-0-					145
09	3108	X	3108	-0-	-0- B	-0-	3108	3			N	-0-					145
10	4681	X	4117	-0-	-564 B	-0-	4117	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
05	1860	X	866	-0-	-994 B	-0-	866	2			N	-0-					28
06	1410	X	686	-0-	-724 B	-0-	686	2			N	-0-					28
07	1426	X	384	-0-	-1042 B	-0-	384	2			N	-0-					28
08	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	2			N	-0-					28
09	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2			N	-0-					28
*10	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	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
05	1477	X	1477	-0-	-0- B	-0-	1345	2	132	9	N	120	181	1			49
06	1320	X	726	-0-	-594 B	-0-	726	2			N	-0-					49
07	1426	X	1231	-0-	-195 B	-0-	1231	2			N	-0-					49
08	1754	X	1754	-0-	-0- B	-0-	1568	2	186	9	N	169	191	1			27
09	1801	X	1801	-0-	-0- B	-0-	1794	2	7	9	N	6					33
*10	1808	X	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	2			N	-0-					33

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
05	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	2266	3	13	9	Y	12					13
06	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-	2318	3	6	9	Y	5	14	1			4
07	2477	N	2477	-0-	-0- B	-0-	2473	3	4	9	Y	4					8
08	2343	N	2343	-0-	-0- B	-0-	2339	3	4	9	Y	4					12
09	2220	N	1993	-0-	-227 B	-0-	1986	3	7	9	Y	6	12	1			6
10	2294	N	1545	-0-	-749 B	-0-	1542	3	3	9	Y	3					9

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
05	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	3			Y	-0-					-0-
06	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	2131	3	1	9	Y	1					1
07	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	1737	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	1457	N	1262	-0-	-195 B	-0-	1262	3			Y	-0-					1
09	1410	N	1194	-0-	-216 B	-0-	1194	3			Y	-0-					1
*10	1942	N	1942	-0-	-0- B	-0-	1941	3	1	9	Y	1	1	1			1

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
05	1085	X	49	-0-	-1036 B	-0-	43	3	6	9	Y	5					7
06	210	X	38	-0-	-172 B	-0-	38	3			Y	-0-	6	1			1
07	217	X	77	-0-	-140 B	-0-	74	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	132	3	3	9	Y	3					3
09	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	129	3	11	9	Y	10					13
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	698	-0-	-294	B	-0-	696	3	2	9	Y	2					5
06	840	N	615	-0-	-225	B	-0-	613	3	2	9	Y	2	5	1			2
07	983	N	983	-0-	-0-	B	-0-	981	3	2	9	Y	2					4
08	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	852	3	2	9	Y	2					6
09	1179	N	1179	-0-	-0-	B	-0-	1173	3	6	9	Y	5	10	1			1
*10	1417	N	1417	-0-	-0-	B	-0-	1413	3	4	9	Y	4					5

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
05	2630	X	2630	-0-	-0-	B	-0-	2616	3	14	9	Y	13					26
06	2520	X	2225	-0-	-295	B	-0-	2225	3			Y	-0-					26
07	2981	X	2981	-0-	-0-	B	-0-	2981	3			Y	-0-					26
08	2848	X	2848	-0-	-0-	B	-0-	2848	3			Y	-0-					26
09	2509	N	2509	-0-	-0-	B	-0-	2509	3			Y	-0-					26
*10	2643	N	2643	-0-	-0-	B	-0-	2643	3			Y	-0-					26

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
05	2821	X	1428	-0-	-1393	B	-0-	1425	3	3	9	Y	3					11
06	3131	X	3131	-0-	-0-	B	-0-	3130	3	1	9	Y	1	2	1			10
07	2883	N	2720	-0-	-163	B	-0-	2720	3			Y	-0-					10
08	2643	N	2643	-0-	-0-	B	-0-	2643	3			Y	-0-					10
09	3309	X	3309	-0-	-0-	B	-0-	3308	3	1	9	Y	1	2	1			9
*10	3244	X	3244	-0-	-0-	B	-0-	3243	3	1	9	Y	1					10

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
05	2865	X	2865	-0-	-0-	B	-0-	2865	3			Y	-0-					18
06	2929	X	2929	-0-	-0-	B	-0-	2928	3	1	9	Y	1					19
07	2017	X	2017	-0-	-0-	B	-0-	2016	3	1	9	Y	1	1	1			19
08	3023	X	3023	-0-	-0-	B	-0-	3023	3			Y	-0-					19
09	3173	X	3173	-0-	-0-	B	-0-	3173	3			Y	-0-					19
*10	3121	X	3121	-0-	-0-	B	-0-	3119	3	2	9	Y	2	2	1			19

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	816	-0-	-300	B	-0-	810	3	6	9	Y	5					9
06	1020	N	994	-0-	-26	B	-0-	992	3	2	9	Y	2	7	1			4
07	1767	N	1767	-0-	-0-	B	-0-	1764	3	3	9	Y	3					7
08	2517	N	2517	-0-	-0-	B	-0-	2513	3	4	9	Y	4					11
09	2783	N	2783	-0-	-0-	B	-0-	2773	3	10	9	Y	9	18	1			2
*10	2563	N	2563	-0-	-0-	B	-0-	2557	3	6	9	Y	5					7

WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1882	-0-	-102	B	-0-	1880	3	2	9	Y	2					2
06	3267	X	3267	-0-	-0-	B	-0-	3256	3	11	9	Y	10	12	1			-0-
07	4245	X	4245	-0-	-0-	B	-0-	4241	3	4	9	Y	4					4
08	3964	X	3964	-0-	-0-	B	-0-	3960	3	4	9	Y	4					8
09	3529	X	3529	-0-	-0-	B	-0-	3522	3	7	9	Y	6	12	1			2
*10	3376	X	3376	-0-	-0-	B	-0-	3372	3	4	9	Y	4					6

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	2049	-0-	-214	B	-0-	2018	3	31	9	Y	28					28
06	1997	X	1997	-0-	-0-	B	-0-	1897	3	100	9	Y	91	90	1			29
07	2046	X	2046	-0-	-0-	B	-0-	2022	3	24	9	Y	22	51	1			-0-
08	2046	X	1844	-0-	-202	B	-0-	1831	3	13	9	Y	12					12
09	2010	X	1977	-0-	-33	B	-0-	1929	3	48	9	Y	44					56
*10	2106	X	2106	-0-	-0-	B	-0-	2018	3	88	9	Y	80	99	1			37

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JAKUBIK WELL #: 4 RRCID -> 216211 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	962	-0-	-495 B	-0-	962	3			Y	-0-					6
06	1440	X	1108	-0-	-332 B	-0-	1095	3	13	9	Y	12					18
07	1612	X	1496	-0-	-116 B	-0-	1478	3	18	9	Y	16	33	1			1
08	1612	X	1102	-0-	-510 B	-0-	1102	3			Y	-0-					1
09	1560	X	770	-0-	-790 B	-0-	770	3			Y	-0-					1
10	1488	X	1001	-0-	-487 B	-0-	977	3	24	9	Y	22	23	1			-0-

LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	1218	3	10	9	Y	9					25
06	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	3			Y	-0-	3	1			22
07	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	3			Y	-0-					22
08	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3			Y	-0-					22
09	1680	N	1573	-0-	-107 B	-0-	1573	3			Y	-0-					22
*10	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980	3			Y	-0-					22

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
05	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	322	3	12	9	Y	11					94
06	420	N	301	-0-	-119 B	-0-	297	3	4	9	Y	4	71	1			27
07	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			Y	-0-					27
08	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			Y	-0-					27
09	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	935	3	29	9	Y	26					53
*10	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	822	3	36	9	Y	33	53	1			33

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
05	2537	N	2537	-0-	-0- B	-0-	2489	3	48	9	Y	44					78
06	2468	N	2468	-0-	-0- B	-0-	2468	3			Y	-0-					78
07	2544	N	2544	-0-	-0- B	-0-	2544	3			Y	-0-					78
08	3233	X	3233	-0-	-0- B	-0-	3233	3			Y	-0-					78
09	2818	N	2818	-0-	-0- B	-0-	2818	3			Y	-0-					78
*10	2571	N	2571	-0-	-0- B	-0-	2571	3			Y	-0-					78

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
05	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			Y	-0-					20
06	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	2			Y	-0-					20
07	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	2			Y	-0-					20
08	930	N	819	-0-	-111 B	-0-	819	2			Y	-0-	1	1			19
09	1290	N	1266	-0-	-24 B	-0-	1266	2			Y	-0-					19
10	1333	N	1274	-0-	-59 B	-0-	1274	2			Y	-0-					19

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
05	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3			Y	-0-					22
06	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			Y	-0-					22
07	1364	N	536	-0-	-828 B	-0-	536	3			Y	-0-					22
08	3481	X	3481	-0-	-0- B	-0-	3481	3			Y	-0-					22
09	1470	X	1041	-0-	-429 B	-0-	1041	3			Y	-0-					22
*10	2994	X	2994	-0-	-0- B	-0-	2994	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
05	1736	N	1649	-0-	-87 B	-0-	1588	3	61	9	Y	55					86
06	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	2316	3	39	9	Y	35	121	1			-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	3			Y	-0-					-0-
08	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1727	-0-	-13 B	-0-	1664	3	63	9	Y	57					57
10	1798	N	1789	-0-	-9 B	-0-	1697	3	92	9	Y	84	136	1			5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1861	-0-	-61 B	-0-	1861	3			Y	-0-					11
06	2040	N	1858	-0-	-182 B	-0-	1775	3	83	9	Y	75					86
07	1922	N	1787	-0-	-135 B	-0-	1711	3	76	9	Y	69	146	1			9
08	2526	N	2526	-0-	-0- B	-0-	2526	3			Y	-0-					9
09	1860	N	1736	-0-	-124 B	-0-	1736	3			Y	-0-					9
*10	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	1708	3	164	9	Y	149	152	1			6

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

05	6691	X	6691	-0-	-0- B	-0-	6691	2			N	-0-	190	1			32
06	6030	X	4017	-0-	-2013 B	-0-	4017	2			N	-0-					32
07	6231	X	4238	-0-	-1993 B	-0-	4227	3	11	9	N	10					42
08	6696	X	4122	-0-	-2574 B	-0-	4111	3	11	9	N	10					52
09	6480	X	5328	-0-	-1152 B	-0-	5284	3	44	9	N	40					92
10	6696	X	5365	-0-	-1331 B	-0-	5334	3	31	9	N	28					120

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	51	1			76
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					76

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

05	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	3			Y	-0-					19
06	90	N	27	-0-	-63 B	-0-	27	3			Y	-0-					19
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					19
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					19
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					178
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					178
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					178
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					178
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					178
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					178

MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

05	16864	X	15059	-0-	-1805 B	-0-	15023	3	36	9	Y	33					41
06	16320	X	16248	-0-	-72 B	-0-	16201	3	47	9	Y	43	84	1			-0-
07	17300	X	17300	-0-	-0- B	-0-	17276	3	24	9	Y	22					22
08	16432	X	16432	-0-	-0- B	-0-	16408	3	24	9	Y	22					44
09	15540	X	15261	-0-	-279 B	-0-	15219	3	42	9	Y	38	76	1			6
10	16058	X	15809	-0-	-249 B	-0-	15783	3	26	9	Y	24					30

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

05	14539	X	10974	-0-	-3565 B	-0-	10941	3	33	9	Y	30					43
06	14070	X	13946	-0-	-124 B	-0-	13928	3	18	9	Y	16	45	1			14
07	14539	X	14149	-0-	-390 B	-0-	14137	3	12	9	Y	11					25
08	15903	X	14660	-0-	-1243 B	-0-	14647	3	13	9	Y	12					37
09	13950	X	13707	-0-	-243 B	-0-	13684	3	23	9	Y	21	42	1			16
10	14415	X	14260	-0-	-155 B	-0-	14245	3	15	9	Y	14					30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11504	X	11504	-0-	-0- B	-0-	11264	3	240	9	N	218	197	1			150
06	10955	X	10955	-0-	-0- B	-0-	10794	3	161	9	N	146	191	1			105
07	12121	X	10972	-0-	-1149 B	-0-	10783	3	189	9	N	172	197	1			80
08	12121	X	10957	-0-	-1164 B	-0-	10764	3	193	9	N	175	188	1			67
09	11730	X	10931	-0-	-799 B	-0-	10734	3	197	9	N	179	191	1			55
*10	11649	X	11649	-0-	-0- B	-0-	11456	3	193	9	N	175					230

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	66	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	12310	-0-	-555 B	-0-	12200	3	110	9	N	100	191	1			164
06	12690	X	11379	-0-	-1311 B	-0-	11247	3	132	9	N	120	195	1			89
07	13113	X	11265	-0-	-1848 B	-0-	11101	3	164	9	N	149	190	1			48
08	13113	X	11800	-0-	-1313 B	-0-	11634	3	166	9	N	151					199
09	12480	X	10952	-0-	-1528 B	-0-	10794	3	158	9	N	144	187	1			156
10	12307	X	10803	-0-	-1504 B	-0-	10646	3	157	9	N	143	188	1			111

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7961	X	7961	-0-	-0- B	-0-	7961	3			N	-0-					176
06	7530	X	6236	-0-	-1294 B	-0-	6236	3			N	-0-					176
07	8289	X	8289	-0-	-0- B	-0-	8289	3			N	-0-					176
08	7967	X	5967	-0-	-2000 B	-0-	5967	3			N	-0-					176
09	7710	X	5727	-0-	-1983 B	-0-	5727	3			N	-0-					176
10	8277	X	4919	-0-	-3358 B	-0-	4919	3			N	-0-					176

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
05	19406	X	15204	-0-	-4202 B	-0-	15042	3	162	9	N	147					212
06	18780	X	14473	-0-	-4307 B	-0-	14346	3	127	9	N	115	195	1			132
07	19406	X	13982	-0-	-5424 B	-0-	13672	3	310	9	N	282	354	1			60
08	16616	X	13950	-0-	-2666 B	-0-	13751	3	199	9	N	181	193	1			48
09	14760	X	12959	-0-	-1801 B	-0-	12935	3	24	9	N	22					70
10	15190	X	13213	-0-	-1977 B	-0-	12991	3	222	9	N	202	182	1			90

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
05	30473	X	27268	-0-	-3205 B	-0-	26945	3	323	9	N	294	190	1			190
06	29250	X	26715	-0-	-2535 B	-0-	26357	3	358	9	N	325	385	1			130
07	28290	X	28290	-0-	-0- B	-0-	27974	3	316	9	N	287	369	1			48
08	27869	X	27869	-0-	-0- B	-0-	27421	3	448	9	N	407	378	1			77
09	26730	X	26188	-0-	-542 B	-0-	25921	3	267	9	N	243	197	1			123
10	28303	X	26234	-0-	-2069 B	-0-	25905	3	329	9	N	299	382	1			40

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
05	17980	X	13513	-0-	-4467 B	-0-	13238	3	275	9	N	250	370	1			120
06	17400	X	13157	-0-	-4243 B	-0-	13005	3	152	9	N	138					258
07	17980	X	12287	-0-	-5693 B	-0-	12092	3	195	9	N	177	379	1			56
08	13640	X	12409	-0-	-1231 B	-0-	12215	3	194	9	N	176	185	1			47
09	13170	X	11782	-0-	-1388 B	-0-	11537	3	245	9	N	223	183	1			87
10	13609	X	12199	-0-	-1410 B	-0-	12019	3	180	9	N	164	191	1			60

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22909	X	17704	-0-	-5205 B	-0-	17420	3	284	9	N	258	182	1			250
06	22170	X	17142	-0-	-5028 B	-0-	16635	3	507	9	N	461	528	1			183
07	22909	X	15898	-0-	-7011 B	-0-	15621	3	277	9	N	252	178	1			257
08	19964	X	15366	-0-	-4598 B	-0-	15138	3	228	9	N	207	188	1			276
09	17640	X	14322	-0-	-3318 B	-0-	14015	3	307	9	N	279	366	1			189
10	17701	X	14712	-0-	-2989 B	-0-	14363	3	349	9	N	317	378	1			128

CARR RESOURCES, INC. 135180
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARGER OIL & GAS, LLC 146366
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

05	1426	N	1090	-0-	-336 B	-0-	1089	2	1	9	N	1	1	8			27
06	1050	N	32	-0-	-1018 B	-0-	32	2			N	-0-					27
07	651	N	124	-0-	-527 B	-0-	123	2	1	9	N	1	1	8			27
08	1085	N	376	-0-	-709 B	-0-	376	2			N	-0-					27
*09	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	294	2	18	9	N	16					43
*10	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	403	2	13	9	N	12					55

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

05	5363	X	4766	-0-	-597 B	-0-	4742	2	24	9	N	22	6	8			58
06	5100	X	4472	-0-	-628 B	-0-	4425	2	47	9	N	43	1	8			100
07	4960	X	4662	-0-	-298 B	-0-	4582	2	80	9	N	73	8	8			165
08	4597	X	4597	-0-	-0- B	-0-	4532	2	65	9	N	59	171	1	3	8	50
*09	4326	X	4326	-0-	-0- B	-0-	4287	2	39	9	N	35	3	8			82
*10	4412	X	4412	-0-	-0- B	-0-	4390	2	22	9	N	20					102

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

05	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	1258	2	3	9	N	3	3	8			15
06	2490	N	1290	-0-	-1200 B	-0-	1289	2	1	9	N	1	1	8			15
07	961	N	620	-0-	-341 B	-0-	619	2	1	9	N	1	1	8			15
08	1271	N	894	-0-	-377 B	-0-	879	2	15	9	N	14	2	8			27
09	1290	N	556	-0-	-734 B	-0-	538	2	18	9	N	16					43
10	620	N	463	-0-	-157 B	-0-	453	2	10	9	N	9					52

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 215395 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11412 - 11469

05	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1293	2	31	9	Y	28					85
06	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1052	2	13	9	Y	12					97
07	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	1250	2	3	9	Y	3					100
08	1178	N	1166	-0-	-12 B	-0-	1147	2	19	9	Y	17					117
09	1080	N	1062	-0-	-18 B	-0-	1053	2	9	9	Y	8					125
10	1178	N	1031	-0-	-147 B	-0-	1023	2	8	9	Y	7					132

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 9 RRCID -> 219092 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11086 - 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
05	1991	N	1991	-0-	-0-	B	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
06	1906	N	1906	-0-	-0-	B	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0-	B	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1952	-0-	-32	B	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1832	-0-	-88	B	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1927	-0-	-26	B	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	906	2	25	9	N	23					173
06	810	N	747	-0-	-63	B	-0-	734	2	13	9	N	12					185
07	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	857	2	11	9	N	10					195
08	930	N	886	-0-	-44	B	-0-	882	2	4	9	N	4					199
09	832	N	832	-0-	-0-	B	-0-	831	2	1	9	N	1					200
10	868	N	828	-0-	-40	B	-0-	803	2	25	9	N	23					223

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
05	1333	N	1111	-0-	-222	B	-0-	1108	2	3	9	N	3					168
06	1170	N	1137	-0-	-33	B	-0-	1131	2	6	9	N	5					173
07	1209	N	1202	-0-	-7	B	-0-	1185	2	17	9	N	15					188
08	1211	N	1211	-0-	-0-	B	-0-	1196	2	15	9	N	14	162	1			40
09	1221	N	1221	-0-	-0-	B	-0-	1210	2	11	9	N	10					50
*10	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	1244	2	2	9	N	2					52

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
05	1798	X	1583	-0-	-215	B	-0-	1580	2	3	9	N	3					125
06	1740	X	1439	-0-	-301	B	-0-	1439	2			N	-0-					125
07	1798	X	1558	-0-	-240	B	-0-	1558	2			N	-0-					125
08	1581	N	1479	-0-	-102	B	-0-	1477	2	2	9	N	2					127
09	1440	N	1282	-0-	-158	B	-0-	1281	2	1	9	N	1					128
10	1550	N	1191	-0-	-359	B	-0-	1185	2	6	9	N	5					133

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
05	558	X	422	-0-	-136	B	-0-	416	2	6	9	N	5					168
06	480	X	427	-0-	-53	B	-0-	419	2	8	9	N	7					175
07	496	X	411	-0-	-85	B	-0-	402	2	9	9	N	8					183
08	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	596	2	10	9	N	9					192
09	420	N	388	-0-	-32	B	-0-	382	2	6	9	N	5					197
*10	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	545	2	3	9	N	3					200

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
05	2635	X	2317	-0-	-318	B	-0-	2315	2	2	9	N	2					105
06	2550	X	2257	-0-	-293	B	-0-	2257	2			N	-0-					105
07	2635	X	2458	-0-	-177	B	-0-	2458	2			N	-0-					105
08	2408	N	2408	-0-	-0-	B	-0-	2399	2	9	9	N	8					113
09	2331	N	2331	-0-	-0-	B	-0-	2325	2	6	9	N	5					118
10	2449	N	2395	-0-	-54	B	-0-	2382	2	13	9	N	12					130

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
05	837	N	651	-0-	-186 B	-0-	42	1	609	2	N	-0-					65
06	1140	N	672	-0-	-468 B	-0-	12	1	660	2	N	-0-					65
07	1302	N	937	-0-	-365 B	-0-	230	1	707	2	N	-0-					65
08	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	255	1	584	2	N	-0-					65
09	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	224	1	554	2	N	-0-					65
10	930	N	766	-0-	-164 B	-0-	215	1	551	2	N	-0-					65

FOREST OIL CORPORATION 275740
NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	64	-0-	-184 B	-0-	64	2			Y	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					130
07	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			Y	-0-					130
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					130
09	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			Y	-0-					130
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					130

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	8	1	29	2	N	146	192	1			4
							161	9									
06	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	5	1	15	2	N	-0-					4
07	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	9	1	24	2	N	-0-					4
08	186	N	15	-0-	-171 B	-0-	3	1	12	2	N	-0-					4
09	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	8	1	28	2	N	1					5
							1	9									
*10	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	10	1	37	2	N	2	1	8			6
							2	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1763	-0-	-159 B	-0-	1760	2	3	9	N	3					85
06	2490	X	1876	-0-	-614 B	-0-	1874	2	2	9	N	2					87
07	2573	X	1740	-0-	-833 B	-0-	1734	2	6	9	N	5					92
08	2573	X	877	-0-	-1696 B	-0-	873	2	4	9	N	4					96
09	1890	X	680	-0-	-1210 B	-0-	674	2	6	9	N	5					101
10	1953	X	890	-0-	-1063 B	-0-	883	2	7	9	N	6					107

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					Y	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	26	-0-	-408 B	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	658	-0-	-212 B	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
*10	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	2			Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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

05	1116	N	14	-0-	-1102 B	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

05	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1	1	1337	2	N	-0-	58	1			-0-
06	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	1	1	1481	2	N	-0-					-0-
07	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	1	1	1981	2	N	-0-					-0-
08	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1	1	1729	2	N	-0-					-0-
09	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1	1	1697	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1796	-0-	-188 B	-0-	1	1	1795	2	N	-0-					-0-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

05	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	1	1	349	2	N	-0-					67
06	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	1	1	386	2	N	6					73
							7	9									
07	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	1	1	862	2	N	8					81
							9	9									
08	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	1	1	752	2	N	9					90
							10	9									
09	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	1	1	738	2	N	8					98
							9	9									
10	868	N	786	-0-	-82 B	-0-	1	1	781	2	N	4					102
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. //CONT.// 288500
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
05	735	N	735	-0-		-0-	B	-0-		1	1	669	2	N	59					118
										65	9									
06	832	N	832	-0-		-0-	B	-0-		1	1	740	2	N	83	171	1			30
										91	9									
07	1100	N	1100	-0-		-0-	B	-0-		1	1	991	2	N	98					128
										108	9									
08	990	N	990	-0-		-0-	B	-0-		1	1	864	2	N	114	157	1			85
										125	9									
09	987	N	987	-0-		-0-	B	-0-		1	1	848	2	N	125	154	1			56
										138	9									
10	1085	N	1006	-0-		-79	B	-0-		1	1	898	2	N	97					153
										107	9									

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	716	N	716	-0-		-0-	B	-0-		1	1	581	2	N	122	152	1			56
										134	9									
06	702	N	702	-0-		-0-	B	-0-		1	1	644	2	N	52					108
										57	9									
07	581	N	581	-0-		-0-	B	-0-		1	1	517	2	N	57					165
										63	9									
08	713	N	524	-0-		-189	B	-0-		1	1	451	2	N	65	169	1			61
										72	9									
09	690	N	464	-0-		-226	B	-0-		1	1	411	2	N	47					108
										52	9									
*10	597	N	597	-0-		-0-	B	-0-		1	1	468	2	N	116	176	1			48
										128	9									

RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1354	N	1354	-0-		-0-	B	-0-		1	1	1017	2	N	305	338	1			83
										336	9									
06	1536	N	1536	-0-		-0-	B	-0-		1	1	1127	2	N	371	336	1			118
										408	9									
07	1892	N	1892	-0-		-0-	B	-0-		1	1	1508	2	N	348	327	1			139
										383	9									
08	1723	N	1723	-0-		-0-	B	-0-		1	1	1315	2	N	370	342	1			167
										407	9									
09	1680	N	1680	-0-		-0-	B	-0-		1	1	1291	2	N	353	339	1			181
										388	9									
10	1891	N	1745	-0-		-146	B	-0-		1	1	1366	2	N	344	345	1			180
										378	9									

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1330	N	1330	-0-		-0-	B	-0-		48	1	1264	3	N	16	1	8			119
										18	9									
06	1762	N	1762	-0-		-0-	B	-0-		43	1	1717	3	N	2	1	8			120
										2	9									
07	1880	N	1880	-0-		-0-	B	-0-		47	1	1831	3	N	2	2	8			120
										2	9									
08	2342	N	2342	-0-		-0-	B	-0-		54	1	2287	3	N	1	1	8			120
										1	9									
09	1932	N	1932	-0-		-0-	B	-0-		46	1	1880	2	N	5	5	8			120
										6	9									
10	1891	N	1605	-0-		-286	B	-0-		42	1	1563	3	N	-0-					120

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		665	-0-	665 B	3441	665	2			Y	-0-					15
06	4045	X	604	-0-	-3441 B	-0-	604	2			Y	-0-					15
07	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			Y	-0-					15
08	651	N	399	-0-	-252 B	-0-	399	2			Y	-0-					15
09	600	N	193	-0-	-407 B	-0-	193	2			Y	-0-					15
10	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					Y	NO RPT					15

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		908	-0-	908 B	2933	908	2			Y	-0-					25
06	3563	X	630	-0-	-2933 B	-0-	630	2			Y	-0-					25
07	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			Y	-0-					25
08	899	N	697	-0-	-202 B	-0-	697	2			Y	-0-					25
09	630	N	463	-0-	-167 B	-0-	463	2			Y	-0-					25
10	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					Y	NO RPT					25

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1331	-0-	1331 B	5325	1331	2			Y	-0-					20
06	6612	X	1287	-0-	-5325 B	-0-	1287	2			Y	-0-					20
07	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	2			Y	-0-					20
08	1333	N	1295	-0-	-38 B	-0-	1295	2			Y	-0-					20
09	1290	N	1157	-0-	-133 B	-0-	1157	2			Y	-0-					20
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					Y	NO RPT					20

LINN OPERATING, INC. 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077785 COMPL. DATE 12/30/1977 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11336 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	775	N	525	-0-	-250 B	-0-	53	1	472	2	N	-0-					82
06	720	N	634	-0-	-86 B	-0-	70	1	564	2	N	-0-					82
07	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	96	1	705	2	N	-0-					82
08	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	91	1	671	2	N	-0-					82
09	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	35	1	624	2	N	-0-					82
10	806	N	696	-0-	-110 B	-0-	26	1	645	2	N	23					105
							25	9									

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
05	1085	N	1074	-0-	-11 B	-0-	109	1	965	2	N	-0-					52
06	1050	N	539	-0-	-511 B	-0-	51	1	408	2	N	73					125
							80	9									
07	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					125
08	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					125
09	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-	108	1			17
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	50	1	448	2	Y	-0-					10
06	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	48	1	385	2	Y	-0-					10
07	403	N	349	-0-	-54 B	-0-	42	1	306	2	Y	1					11
							1	9									
08	496	N	328	-0-	-168 B	-0-	39	1	289	2	Y	-0-					11
09	420	N	312	-0-	-108 B	-0-	17	1	295	2	Y	-0-					11
10	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	13	1	326	2	Y	-0-					11

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
05	2201	X	1498	-0-	-703 B	-0-	106	1	1377	2	Y	14					37
							15	9									
06	2010	X	1480	-0-	-530 B	-0-	97	1	1382	2	Y	1					38
							1	9									
07	1860	X	1361	-0-	-499 B	-0-	92	1	1268	2	Y	1					39
							1	9									
08	1488	N	1461	-0-	-27 B	-0-	96	1	1359	2	Y	5	1	8			43
							6	9									
09	1470	N	1380	-0-	-90 B	-0-	92	1	1285	2	Y	3					46
							3	9									
*10	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	96	1	1317	2	Y	2					48
							2	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
05	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	157	1	1397	2	N	-0-					17
06	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	172	1	1373	2	N	18					35
							20	9									
07	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	191	1	1396	2	N	30					65
							33	9									
08	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	189	1	1390	2	N	-0-					65
09	1560	N	1399	-0-	-161 B	-0-	75	1	1324	2	N	-0-					65
10	1612	N	1448	-0-	-164 B	-0-	54	1	1353	2	N	37					102
							41	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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	12	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	61	X	61	-0-	-0- B	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	48	-0-	-72 B	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-

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
05	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	155	1	1375	2	Y	3					69
							3	9									
06	1410	N	1406	-0-	-4 B	-0-	156	1	1250	2	Y	-0-					69
07	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	153	1	1120	2	Y	43					112
							47	9									
08	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	186	1	1370	2	Y	1	1	8			112
							1	9									
*09	1410	N	1159	-0-	-251 B	-0-	62	1	1097	2	Y	-0-					112
10	1333	N	1177	-0-	-156 B	-0-	45	1	1131	2	Y	1					112
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	713	N	693	-0-	-20 B	-0-	70	1	623	2	N	-0-					17
06	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	85	1	680	2	N	-0-					17
07	899	N	876	-0-	-23 B	-0-	105	1	771	2	N	-0-					17
08	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	120	1	886	2	N	-0-					17
09	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	73	1	1288	2	N	-0-					17
*10	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	44	1	1121	2	N	-0-					17

ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790

05	1767	N	1300	-0-	-467 B	-0-	135	1	1165	2	N	-0-					154
06	1980	N	1702	-0-	-278 B	-0-	189	1	1513	2	N	-0-					154
07	1860	N	1591	-0-	-269 B	-0-	191	1	1400	2	N	-0-					154
08	1302	N	1155	-0-	-147 B	-0-	140	1	1015	2	N	-0-					154
09	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	112	1	1990	2	N	-0-					154
10	1581	N	1287	-0-	-294 B	-0-	49	1	1238	2	N	-0-					154

BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

05	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	179	1	1592	2	N	-0-					30
06	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	193	1	1543	2	N	-0-					30
07	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	215	1	1572	2	N	-0-					30
08	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	213	1	1571	2	N	-0-					30
09	1740	N	1550	-0-	-190 B	-0-	83	1	1467	2	N	-0-					30
10	1798	N	1554	-0-	-244 B	-0-	59	1	1495	2	N	-0-					30

MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808

05	1240	X	1058	-0-	-182 B	-0-	110	1	941	2	N	6					71
							7	9									
06	1140	X	1003	-0-	-137 B	-0-	114	1	882	2	N	6					77
							7	9									
07	1178	X	802	-0-	-376 B	-0-	95	1	699	2	N	7					84
							8	9									
08	1054	N	1022	-0-	-32 B	-0-	123	1	895	2	N	4					88
							4	9									
09	990	N	894	-0-	-96 B	-0-	51	1	837	2	N	5					93
							6	9									
10	806	N	687	-0-	-119 B	-0-	28	1	651	2	N	7					100
							8	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

05	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	1	1	8	2	N	-0-					20
06	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					20
07	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					20
08	9	N	4	-0-	-5 B	-0-	4	2			N	-0-					20
09	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					20
10	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3588	X	3588	-0-	-0- B	-0-	252	1	3275	2	N	55					104
							61	9									
06	3991	X	3991	-0-	-0- B	-0-	258	1	3675	2	N	53					157
							58	9									
07	3711	X	3711	-0-	-0- B	-0-	247	1	3416	2	N	44	177	1			24
							48	9									
08	3831	X	3831	-0-	-0- B	-0-	250	1	3530	2	N	46					70
							51	9									
09	3514	X	3514	-0-	-0- B	-0-	232	1	3230	2	N	47					117
							52	9									
*10	3520	X	3520	-0-	-0- B	-0-	236	1	3234	2	N	45					162
							50	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105991 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11845 - 12140

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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

05	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	11	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

05	1395	N	1371	-0-	-24 B	-0-	98	1	1273	2	Y	-0-					9
06	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	92	1	1306	2	Y	1					10
							1	9									
07	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	84	1	1158	2	Y	2					12
							2	9									
08	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	101	1	1427	2	Y	8					20
							9	9									
09	1410	N	749	-0-	-661 B	-0-	50	1	697	2	Y	2					22
							2	9									
*10	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	87	1	1193	2	Y	-0-					22

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

05	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	1	1	20	2	N	-0-					37
06	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	17	1	234	2	N	-0-					37
07	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	2	1	25	2	N	-0-					37
08	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	2	1	19	2	N	-0-					37
09	180	N	26	-0-	-154 B	-0-	2	1	24	2	N	-0-					37
*10	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	12	1	112	2	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
05	403	X	363	-0-	-40	B	-0-	26	1	337	2	N	-0-					25
06	1017	X	1017	-0-	-0-	B	-0-	65	1	928	2	N	22					47
								24	9									
07	1590	X	1590	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1459	2	N	24					71
								26	9									
08	1768	N	1768	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1624	2	N	26					97
								29	9									
09	1710	N	1710	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1572	2	N	23					120
								25	9									
*10	1757	N	1757	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1616	2	N	21	89	1			52
								23	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	775	N	771	-0-	-4	B	-0-	77	1	685	2	N	8					95
								9	9									
06	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	82	1	652	2	N	7					102
								8	9									
07	775	N	770	-0-	-5	B	-0-	91	1	665	2	N	13					115
								14	9									
08	775	N	756	-0-	-19	B	-0-	89	1	655	2	N	11					126
								12	9									
09	750	N	655	-0-	-95	B	-0-	35	1	617	2	N	3					129
								3	9									
10	775	N	685	-0-	-90	B	-0-	26	1	647	2	N	11					140
								12	9									

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

05	1085	N	1046	-0-	-39	B	-0-	73	1	953	2	N	18					140
								20	9									
06	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	69	1	980	2	N	22					162
								24	9									
07	1209	N	1001	-0-	-208	B	-0-	66	1	916	2	N	17					179
								19	9									
08	1054	N	996	-0-	-58	B	-0-	65	1	918	2	N	12	169	1			22
								13	9									
09	1080	N	1058	-0-	-22	B	-0-	70	1	970	2	N	16					38
								18	9									
*10	1023	N	1023	-0-	-0-	B	-0-	68	1	936	2	N	17					55
								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. (I) GAS 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	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	86	1	765	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	746	-0-	-34 B	-0-	83	1	663	2	Y	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	103	1	751	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	832	-0-	-5 B	-0-	99	1	733	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	747	-0-	-3 B	-0-	40	1	707	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	754	-0-	-114 B	-0-	29	1	719	2	Y	5					5
							6	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	912	-0-	-80 B	-0-	92	1	820	2	Y	-0-					30
06	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	116	1	927	2	Y	-0-	30	1			-0-
07	1116	N	1027	-0-	-89 B	-0-	123	1	904	2	Y	-0-					-0-
08	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	116	1	855	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	908	-0-	-142 B	-0-	49	1	859	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	940	-0-	-83 B	-0-	36	1	904	2	Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	75	1	670	2	Y	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	79	1	635	2	Y	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	70	1	513	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	605	-0-	-139 B	-0-	72	1	533	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	525	-0-	-195 B	-0-	28	1	497	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	491	-0-	-98 B	-0-	19	1	472	2	Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1329	-0-	-128 B	-0-	134	1	1188	2	N	6					68
							7	9									
06	1380	N	1237	-0-	-143 B	-0-	137	1	1094	2	N	5					73
							6	9									
07	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	173	1	1265	2	N	5					78
							6	9									
08	1333	N	1282	-0-	-51 B	-0-	153	1	1125	2	N	4					82
							4	9									
09	1230	N	1140	-0-	-90 B	-0-	61	1	1076	2	N	3					85
							3	9									
10	1457	N	1046	-0-	-411 B	-0-	40	1	1006	2	N	-0-					85

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	193	1	1716	2	N	10					170
							11	9									
06	1800	N	1744	-0-	-56 B	-0-	193	1	1547	2	N	4	151	1			23
							4	9									
07	1891	N	1648	-0-	-243 B	-0-	197	1	1447	2	N	4					27
							4	9									
08	1922	N	1462	-0-	-460 B	-0-	173	1	1278	2	N	10					37
							11	9									
09	1740	N	1341	-0-	-399 B	-0-	71	1	1261	2	N	8					45
							9	9									
10	1643	N	1413	-0-	-230 B	-0-	53	1	1346	2	N	13					58
							14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	1426	N	1194	-0-		-232	B	-0-	121	1	1070	2	N	3					23
									3	9									
06	1439	N	1439	-0-		-0-	B	-0-	159	1	1274	2	N	5					28
									6	9									
07	1426	N	1008	-0-		-418	B	-0-	121	1	885	2	N	2					30
									2	9									
08	1684	N	1684	-0-		-0-	B	-0-	200	1	1475	2	N	8					38
									9	9									
09	1440	N	1426	-0-		-14	B	-0-	76	1	1342	2	N	7					45
									8	9									
*10	1443	N	1443	-0-		-0-	B	-0-	55	1	1380	2	N	7					52
									8	9									

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

05	1147	N	910	-0-		-237	B	-0-	88	1	781	2	N	37					97
									41	9									
06	870	N	611	-0-		-259	B	-0-	68	1	543	2	N	-0-					97
07	1116	N	900	-0-		-216	B	-0-	108	1	792	2	N	-0-					97
08	1387	N	1387	-0-		-0-	B	-0-	165	1	1216	2	N	5					102
									6	9									
09	900	N	900	-0-		-0-	B	-0-	48	1	852	2	N	-0-					102
*10	963	N	963	-0-		-0-	B	-0-	37	1	926	2	N	-0-					102

BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

05	2514	N	2514	-0-		-0-	B	-0-	253	1	2242	2	Y	17					35
									19	9									
06	2471	N	2471	-0-		-0-	B	-0-	272	1	2177	2	Y	20					55
									22	9									
07	2576	N	2576	-0-		-0-	B	-0-	308	1	2257	2	Y	10					65
									11	9									
08	2514	N	2514	-0-		-0-	B	-0-	297	1	2192	2	Y	23	51	1			37
									25	9									
09	2460	N	2138	-0-		-322	B	-0-	113	1	2008	2	Y	15					52
									17	9									
10	2573	N	2312	-0-		-261	B	-0-	88	1	2210	2	Y	13	50	1			15
									14	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

05	1934	N	1934	-0-		-0-	B	-0-	137	1	1780	2	Y	15	26	1			18
									17	9									
06	2579	N	2579	-0-		-0-	B	-0-	169	1	2402	2	Y	7					25
									8	9									
07	2468	N	2468	-0-		-0-	B	-0-	165	1	2289	2	Y	13	24	1			14
									14	9									
08	2446	X	2446	-0-		-0-	B	-0-	161	1	2279	2	Y	5					19
									6	9									
09	2580	X	2260	-0-		-320	B	-0-	151	1	2094	2	Y	14	28	1			5
									15	9									
10	2666	X	2322	-0-		-344	B	-0-	157	1	2147	2	Y	16					21
									18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1557	N	1557	-0-	-0-	B	-0-	152	1	1349	2	N	51					114
								56	9									
06	1497	N	1497	-0-	-0-	B	-0-	165	1	1324	2	N	7					121
								8	9									
07	1581	N	1553	-0-	-28	B	-0-	185	1	1353	2	N	14					135
								15	9									
08	1550	N	1529	-0-	-21	B	-0-	181	1	1336	2	N	11	1	8			145
								12	9									
09	1500	N	1354	-0-	-146	B	-0-	72	1	1274	2	N	7					152
								8	9									
10	1550	N	1360	-0-	-190	B	-0-	52	1	1300	2	N	7					159
								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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1163	-0-	-46	B	-0-	118	1	1045	2	N	-0-					113
06	1140	N	1057	-0-	-83	B	-0-	117	1	938	2	N	2					115
								2	9									
07	1209	N	904	-0-	-305	B	-0-	109	1	795	2	N	-0-					115
08	1711	N	1711	-0-	-0-	B	-0-	199	1	1470	2	N	38					153
								42	9									
09	1531	N	1531	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1419	2	N	29					182
								32	9									
*10	1553	N	1553	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1467	2	N	25	182	1			25
								28	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185769 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	981	-0-	-104	B	-0-	99	1	881	2	N	1					95
								1	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0-	B	-0-	114	1	913	2	N	25					120
								28	9									
07	1095	N	1095	-0-	-0-	B	-0-	131	1	963	2	N	1					121
								1	9									
08	992	N	956	-0-	-36	B	-0-	114	1	842	2	N	-0-					121
09	1050	N	782	-0-	-268	B	-0-	42	1	740	2	N	-0-					121
10	1085	N	710	-0-	-375	B	-0-	27	1	683	2	N	-0-					121

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
05	1612	N	1536	-0-	-76	B	-0-	155	1	1374	2	N	6					57
								7	9									
06	1530	N	1530	-0-	-0-	B	-0-	170	1	1359	2	N	1					58
								1	9									
07	1488	N	1161	-0-	-327	B	-0-	136	1	999	2	N	24					82
								26	9									
08	1550	N	443	-0-	-1107	B	-0-	53	1	389	2	N	1	1	8			82
								1	9									
*09	1530	N	188	-0-	-1342	B	-0-	10	1	178	2	N	-0-					82
10	1147	N	1096	-0-	-51	B	-0-	41	1	1038	2	N	15					96
								17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1634	-0-	-9 B	-0-	160	1	1424	2	N	45					147
							50	9									
06	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	190	1	1523	2	N	1					148
							1	9									
07	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	199	1	1456	2	N	-0-					148
08	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	212	1	1562	2	N	-0-					148
09	1710	N	1510	-0-	-200 B	-0-	81	1	1429	2	N	-0-					148
10	1643	N	1564	-0-	-79 B	-0-	60	1	1504	2	N	-0-					148

MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	163	1	1443	2	N	-0-					53
06	1560	N	1470	-0-	-90 B	-0-	163	1	1307	2	N	-0-					53
07	1643	N	1631	-0-	-12 B	-0-	196	1	1435	2	N	-0-					53
08	1612	N	1560	-0-	-52 B	-0-	186	1	1374	2	N	-0-					53
09	1470	N	1378	-0-	-92 B	-0-	74	1	1302	2	N	2					55
							2	9									
10	1643	N	1393	-0-	-250 B	-0-	53	1	1340	2	N	-0-					55

WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	174	1	1546	2	Y	25	107	1			17
							28	9									
06	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	190	1	1521	2	Y	7					24
							8	9									
07	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	216	1	1585	2	Y	5					29
							6	9									
08	1736	N	1726	-0-	-10 B	-0-	205	1	1513	2	Y	7					36
							8	9									
09	1710	N	1552	-0-	-158 B	-0-	83	1	1463	2	Y	5					41
							6	9									
10	1798	N	1530	-0-	-268 B	-0-	58	1	1468	2	Y	4					45
							4	9									

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2319	X	2319	-0-	-0- B	-0-	234	1	2044	2	Y	37	38	1			29
							41	9									
06	2202	X	2202	-0-	-0- B	-0-	248	1	1954	2	Y	-0-	29	1			-0-
07	2157	X	2157	-0-	-0- B	-0-	257	1	1886	2	Y	13					13
							14	9									
08	2325	N	2281	-0-	-44 B	-0-	269	1	1982	2	Y	27	26	1			14
							30	9									
09	2190	N	1519	-0-	-671 B	-0-	81	1	1437	2	Y	1					15
							1	9									
10	2170	N	1955	-0-	-215 B	-0-	75	1	1880	2	Y	-0-	15	1			-0-

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 187497 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11290 - 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
05	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/31/2013

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2149	-0-		-517	B	-0-	153	1	1987	2	Y	8					20
									9	9									
06	3364	X	3364	-0-		-0-	B	-0-	219	1	3110	2	Y	32	52	1			-0-
									35	9									
07	3182	X	3182	-0-		-0-	B	-0-	214	1	2967	2	Y	1					1
									1	9									
08	3229	X	3229	-0-		-0-	B	-0-	211	1	2990	2	Y	25					26
									28	9									
09	3360	X	2993	-0-		-367	B	-0-	200	1	2783	2	Y	9					35
									10	9									
10	3472	X	3065	-0-		-407	B	-0-	207	1	2825	2	Y	30	59	1			6
									33	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2617	-0-		-80	B	-0-	259	1	2297	2	Y	55	139	1			65
									61	9									
06	2790	X	2575	-0-		-215	B	-0-	280	1	2240	2	Y	50					115
									55	9									
07	2883	X	2661	-0-		-222	B	-0-	313	1	2293	2	Y	50					165
									55	9									
08	2628	N	2628	-0-		-0-	B	-0-	308	1	2272	2	Y	44	146	1	2	8	61
									48	9									
09	2580	N	2315	-0-		-265	B	-0-	121	1	2142	2	Y	47					108
									52	9									
10	2666	N	2334	-0-		-332	B	-0-	88	1	2225	2	Y	19					127
									21	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2527	N	2527	-0-		-0-	B	-0-	259	1	2259	2	Y	8					40
									9	9									
06	2471	N	2471	-0-		-0-	B	-0-	273	1	2184	2	Y	13					53
									14	9									
07	2635	N	2614	-0-		-21	B	-0-	309	1	2260	2	Y	41					94
									45	9									
08	2679	N	2679	-0-		-0-	B	-0-	319	1	2356	2	Y	4	1	8			97
									4	9									
09	2460	N	2360	-0-		-100	B	-0-	124	1	2195	2	Y	37	107	1			27
									41	9									
10	2604	N	2437	-0-		-167	B	-0-	94	1	2311	2	Y	29					56
									32	9									

ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1619	-0-		-117	B	-0-	164	1	1455	2	N	-0-					90
06	1380	N	1344	-0-		-36	B	-0-	149	1	1193	2	N	2					92
									2	9									
07	1643	N	1636	-0-		-7	B	-0-	196	1	1438	2	N	2					94
									2	9									
08	1612	N	1574	-0-		-38	B	-0-	188	1	1386	2	N	-0-					94
09	1350	N	1288	-0-		-62	B	-0-	69	1	1219	2	N	-0-					94
10	1643	N	1375	-0-		-268	B	-0-	51	1	1284	2	N	36					130
									40	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1726	-0-	-72 B	-0-	173	1	1536	2	N	15					132
							17	9									
06	1740	N	1701	-0-	-39 B	-0-	187	1	1496	2	N	16					148
							18	9									
07	1798	N	1758	-0-	-40 B	-0-	209	1	1532	2	N	15					163
							17	9									
08	1736	N	1663	-0-	-73 B	-0-	196	1	1444	2	N	21	161	1			23
							23	9									
09	1710	N	1541	-0-	-169 B	-0-	82	1	1446	2	N	12					35
							13	9									
10	1767	N	1546	-0-	-221 B	-0-	58	1	1469	2	N	17					52
							19	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	147	1	1304	2	N	5					45
							6	9									
06	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	156	1	1248	2	N	7					52
							8	9									
07	1519	N	1431	-0-	-88 B	-0-	171	1	1254	2	N	5					57
							6	9									
08	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	191	1	1412	2	N	10					67
							11	9									
09	1410	N	1295	-0-	-115 B	-0-	69	1	1225	2	N	1					68
							1	9									
10	1426	N	1143	-0-	-283 B	-0-	43	1	1092	2	N	7					75
							8	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1799	-0-	-309 B	-0-	128	1	1662	2	Y	8					33
							9	9									
06	1980	N	1908	-0-	-72 B	-0-	124	1	1770	2	Y	13	36	1			10
							14	9									
07	2232	N	1871	-0-	-361 B	-0-	125	1	1738	2	Y	7					17
							8	9									
08	1798	N	1376	-0-	-422 B	-0-	90	1	1280	2	Y	5					22
							6	9									
09	1920	N	1143	-0-	-777 B	-0-	76	1	1053	2	Y	13	30	1			5
							14	9									
*10	2344	N	2344	-0-	-0- B	-0-	156	1	2132	2	Y	51					56
							56	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3128	X	3128	-0-	-0- B	-0-	317	1	2810	2	N	1					111
							1	9									
06	2659	X	2659	-0-	-0- B	-0-	295	1	2364	2	N	-0-					111
07	3255	X	2154	-0-	-1101 B	-0-	259	1	1895	2	N	-0-					111
08	3410	X	2057	-0-	-1353 B	-0-	246	1	1809	2	N	2	2	8			111
							2	9									
*09	3300	X	2045	-0-	-1255 B	-0-	108	1	1907	2	N	27					138
							30	9									
10	3131	X	2206	-0-	-925 B	-0-	86	1	2120	2	N	-0-					136

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1432	N	1432	-0-		-0-	B	-0-	145	1	1286	2	Y	1					89
									1	9									
06	1350	N	1342	-0-		-8	B	-0-	147	1	1178	2	Y	15	83	1			21
									17	9									
07	1426	N	1383	-0-		-43	B	-0-	165	1	1211	2	Y	6					27
									7	9									
08	1426	N	1359	-0-		-67	B	-0-	162	1	1193	2	Y	4	1	8			30
									4	9									
09	1350	N	1207	-0-		-143	B	-0-	64	1	1124	2	Y	17					47
									19	9									
10	1395	N	1185	-0-		-210	B	-0-	45	1	1140	2	Y	-0-					40

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2037	-0-		-71	B	-0-	206	1	1828	2	N	3					58
									3	9									
06	1995	N	1995	-0-		-0-	B	-0-	218	1	1747	2	N	27					85
									30	9									
07	2077	N	1957	-0-		-120	B	-0-	233	1	1706	2	N	16					101
									18	9									
08	2046	N	1938	-0-		-108	B	-0-	230	1	1697	2	N	10	1	8			110
									11	9									
09	2010	N	1758	-0-		-252	B	-0-	93	1	1652	2	N	12					122
									13	9									
10	1953	N	1802	-0-		-151	B	-0-	67	1	1694	2	N	37					159
									41	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3425	X	3425	-0-		-0-	B	-0-	346	1	3073	2	Y	5					22
									6	9									
06	3377	X	3377	-0-		-0-	B	-0-	375	1	2998	2	Y	4					26
									4	9									
07	3483	X	3483	-0-		-0-	B	-0-	418	1	3062	2	Y	3					29
									3	9									
08	3410	X	2888	-0-		-522	B	-0-	344	1	2540	2	Y	4	1	8			32
									4	9									
09	3330	X	2446	-0-		-884	B	-0-	131	1	2312	2	Y	3					35
									3	9									
10	3441	X	2795	-0-		-646	B	-0-	106	1	2685	2	Y	4					39
									4	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2842	N	2842	-0-		-0-	B	-0-	285	1	2532	2	Y	23					69
									25	9									
06	2768	N	2768	-0-		-0-	B	-0-	307	1	2460	2	Y	1					70
									1	9									
07	2863	N	2863	-0-		-0-	B	-0-	344	1	2517	2	Y	2					72
									2	9									
08	2852	N	2747	-0-		-105	B	-0-	326	1	2401	2	Y	18	67	1			23
									20	9									
09	2760	N	2423	-0-		-337	B	-0-	130	1	2291	2	Y	2					25
									2	9									
10	2852	N	2470	-0-		-382	B	-0-	94	1	2376	2	Y	-0-					25

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
05	1787	N	1787	-0-	-0-	B	-0-	181	1	1606	2	N	-0-					67
06	1747	N	1747	-0-	-0-	B	-0-	189	1	1516	2	N	38					105
								42	9									
07	1705	N	1695	-0-	-10	B	-0-	203	1	1490	2	N	2					107
								2	9									
08	1798	N	1593	-0-	-205	B	-0-	190	1	1400	2	N	3					110
								3	9									
09	1740	N	1376	-0-	-364	B	-0-	74	1	1302	2	N	-0-					110
10	1705	N	1302	-0-	-403	B	-0-	50	1	1252	2	N	-0-					110

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
05	3255	X	2973	-0-	-282	B	-0-	299	1	2657	2	Y	15					32
								17	9									
06	3150	X	2973	-0-	-177	B	-0-	330	1	2642	2	Y	1					33
								1	9									
07	3255	X	2797	-0-	-458	B	-0-	336	1	2460	2	Y	1					34
								1	9									
08	3162	X	2326	-0-	-836	B	-0-	277	1	2039	2	Y	9					43
								10	9									
09	3030	X	2159	-0-	-871	B	-0-	115	1	2041	2	Y	3					46
								3	9									
10	3069	X	2199	-0-	-870	B	-0-	84	1	2115	2	Y	-0-					46

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
05	2356	N	2253	-0-	-103	B	-0-	157	1	2043	2	Y	48	107	1			17
								53	9									
06	2160	N	1975	-0-	-185	B	-0-	129	1	1829	2	Y	15					32
								17	9									
07	2449	N	2198	-0-	-251	B	-0-	145	1	2012	2	Y	37					69
								41	9									
08	2263	N	2223	-0-	-40	B	-0-	146	1	2058	2	Y	17					86
								19	9									
09	2147	N	2147	-0-	-0-	B	-0-	143	1	1996	2	Y	7					93
								8	9									
10	2201	N	2183	-0-	-18	B	-0-	147	1	2004	2	Y	29					122
								32	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192654 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11319 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2012 - P&A 11-30-2012

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
05	T. A.		30	-0-	30	B	30	3	1	27	2	N	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	30					N	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	30					N	-0-					7
08	198	X	168	-0-	-30	B	-0-	20	1	148	2	N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
*10	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	1	1	20	2	N	-0-					7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

05	1705	N	1346	-0-	-359	B	-0-	136	1	1208	2	N	2					70
								2	9									
06	1753	N	1753	-0-	-0-	B	-0-	194	1	1557	2	N	2					72
								2	9									
07	1865	N	1865	-0-	-0-	B	-0-	224	1	1641	2	N	-0-					72
08	1928	N	1928	-0-	-0-	B	-0-	230	1	1692	2	N	5					77
								6	9									
09	1740	N	1691	-0-	-49	B	-0-	89	1	1573	2	N	26					103
								29	9									
10	1860	N	1458	-0-	-402	B	-0-	56	1	1402	2	N	-0-					103

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

05	3162	X	2997	-0-	-165	B	-0-	303	1	2694	2	N	-0-					68
06	3030	X	2695	-0-	-335	B	-0-	299	1	2396	2	N	-0-					68
07	3162	X	2919	-0-	-243	B	-0-	346	1	2532	2	N	37					105
								41	9									
08	3224	X	2841	-0-	-383	B	-0-	339	1	2502	2	N	-0-					105
09	3120	X	2396	-0-	-724	B	-0-	128	1	2268	2	N	-0-					105
10	3007	X	2331	-0-	-676	B	-0-	89	1	2242	2	N	-0-					105

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

05	1808	N	1808	-0-	-0-	B	-0-	183	1	1621	2	N	4					23
								4	9									
06	1768	N	1768	-0-	-0-	B	-0-	195	1	1558	2	N	14					37
								15	9									
07	1853	N	1853	-0-	-0-	B	-0-	223	1	1630	2	N	-0-					37
08	1832	N	1832	-0-	-0-	B	-0-	218	1	1611	2	N	3					40
								3	9									
09	1770	N	1608	-0-	-162	B	-0-	86	1	1522	2	N	-0-					40
10	1860	N	1699	-0-	-161	B	-0-	65	1	1634	2	N	-0-					40

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

05	1798	N	1749	-0-	-49	B	-0-	177	1	1569	2	Y	3	73	1			15
								3	9									
06	1742	N	1742	-0-	-0-	B	-0-	191	1	1529	2	Y	20					35
								22	9									
07	1782	N	1782	-0-	-0-	B	-0-	211	1	1549	2	Y	20					55
								22	9									
08	1749	N	1749	-0-	-0-	B	-0-	208	1	1531	2	Y	9					64
								10	9									
09	1740	N	1543	-0-	-197	B	-0-	82	1	1455	2	Y	5					69
								6	9									
10	1767	N	1570	-0-	-197	B	-0-	60	1	1510	2	Y	-0-					69

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1461	-0-	-89 B	-0-	148	1	1311	2	Y	2					96
							2	9									
06	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	159	1	1275	2	Y	1					97
							1	9									
07	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	176	1	1292	2	Y	11					108
							12	9									
08	1457	N	1406	-0-	-51 B	-0-	168	1	1237	2	Y	1	94	1	1	8	14
							1	9									
*09	1440	N	1220	-0-	-220 B	-0-	65	1	1154	2	Y	1					15
							1	9									
10	1488	N	1325	-0-	-163 B	-0-	50	1	1251	2	Y	22					35
							24	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	2034	-0-	-12 B	-0-	202	1	1793	2	N	35					150
							39	9									
06	1980	N	1968	-0-	-12 B	-0-	218	1	1748	2	N	2					152
							2	9									
07	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	241	1	1762	2	N	1					153
							1	9									
08	2046	N	1779	-0-	-267 B	-0-	211	1	1556	2	N	11	148	1			16
							12	9									
09	1980	N	1658	-0-	-322 B	-0-	89	1	1569	2	N	-0-					16
10	2015	N	1772	-0-	-243 B	-0-	68	1	1704	2	N	-0-					16

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
05	3100	X	2896	-0-	-204 B	-0-	293	1	2600	2	Y	3					73
							3	9									
06	3000	X	2863	-0-	-137 B	-0-	318	1	2542	2	Y	3					76
							3	9									
07	2945	X	2812	-0-	-133 B	-0-	337	1	2472	2	Y	3					79
							3	9									
08	2912	X	2912	-0-	-0- B	-0-	345	1	2543	2	Y	22					101
							24	9									
09	2850	X	2493	-0-	-357 B	-0-	133	1	2359	2	Y	1					102
							1	9									
10	2945	X	2589	-0-	-356 B	-0-	99	1	2488	2	Y	2					104
							2	9									

WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	168	1	1487	2	Y	4					71
							4	9									
06	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	164	1	1313	2	Y	31					102
							34	9									
07	1674	N	1600	-0-	-74 B	-0-	192	1	1406	2	Y	2					104
							2	9									
08	1674	N	1535	-0-	-139 B	-0-	182	1	1342	2	Y	10	90	1	2	8	22
							11	9									
09	1500	N	1315	-0-	-185 B	-0-	70	1	1242	2	Y	3					25
							3	9									
10	1612	N	1311	-0-	-301 B	-0-	50	1	1260	2	Y	1					26
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2542	X	2279	-0-		-263	B	-0-	230	1	2039	2	Y	9					96
									10	9									
06	2460	X	2210	-0-		-250	B	-0-	244	1	1956	2	Y	9					105
									10	9									
07	2480	X	2149	-0-		-331	B	-0-	257	1	1881	2	Y	10					115
									11	9									
08	2294	N	2089	-0-		-205	B	-0-	244	1	1797	2	Y	44	2	8			157
									48	9									
09	2220	N	1866	-0-		-354	B	-0-	99	1	1753	2	Y	13					170
									14	9									
10	2139	N	1889	-0-		-250	B	-0-	71	1	1803	2	Y	14					184
									15	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5332	X	4147	-0-		-1185	B	-0-	294	1	3830	2	Y	21					110
									23	9									
06	5070	X	5010	-0-		-60	B	-0-	328	1	4668	2	Y	13	75	1			48
									14	9									
07	5363	X	4871	-0-		-492	B	-0-	326	1	4521	2	Y	22					70
									24	9									
08	5363	X	5060	-0-		-303	B	-0-	332	1	4695	2	Y	30	78	1	1	8	21
									33	9									
09	5190	X	4507	-0-		-683	B	-0-	302	1	4195	2	Y	9					30
									10	9									
10	5177	X	4879	-0-		-298	B	-0-	331	1	4523	2	Y	23					53
									25	9									

BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	1871	-0-		-454	B	-0-	189	1	1680	2	Y	2					15
									2	9									
06	1872	X	1872	-0-		-0-	B	-0-	206	1	1645	2	Y	19					34
									21	9									
07	2202	X	2202	-0-		-0-	B	-0-	263	1	1929	2	Y	9					43
									10	9									
08	2260	N	2260	-0-		-0-	B	-0-	267	1	1971	2	Y	20	1	8			62
									22	9									
09	1860	N	1660	-0-		-200	B	-0-	89	1	1568	2	Y	3					65
									3	9									
10	2046	N	1935	-0-		-111	B	-0-	75	1	1852	2	Y	7					72
									8	9									

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2697	N	2538	-0-		-159	B	-0-	257	1	2281	2	N	-0-					114
06	2628	N	2628	-0-		-0-	B	-0-	292	1	2336	2	N	-0-					114
07	2697	N	2695	-0-		-2	B	-0-	324	1	2370	2	N	1					115
									1	9									
08	2542	N	2167	-0-		-375	B	-0-	255	1	1884	2	N	25	123	1			17
									28	9									
09	2640	N	2460	-0-		-180	B	-0-	132	1	2327	2	N	1					18
									1	9									
10	2697	N	2377	-0-		-320	B	-0-	91	1	2286	2	N	-0-					18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	7	1	65	2	N	-0-					84
06	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	7	1	60	2	N	-0-					84
07	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	31	1	228	2	N	-0-					84
08	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	14	1	102	2	N	-0-					84
09	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	4	1	77	2	N	-0-					84
10	155	N	105	-0-	-50 B	-0-	4	1	101	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
05	3007	X	2927	-0-	-80 B	-0-	292	1	2588	2	N	43	183	1			30
							47	9									
06	2910	X	2618	-0-	-292 B	-0-	289	1	2316	2	N	12					42
							13	9									
07	3038	X	2944	-0-	-94 B	-0-	352	1	2580	2	N	11					53
							12	9									
08	3038	X	2934	-0-	-104 B	-0-	348	1	2567	2	N	17					70
							19	9									
09	2940	X	2447	-0-	-493 B	-0-	130	1	2302	2	N	14					84
							15	9									
10	2945	X	2587	-0-	-358 B	-0-	98	1	2477	2	N	11					95
							12	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	194	1	1720	2	Y	4					4
							4	9									
06	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	203	1	1626	2	Y	31					35
							34	9									
07	1891	N	1876	-0-	-15 B	-0-	225	1	1651	2	Y	-0-					35
08	1922	N	1784	-0-	-138 B	-0-	213	1	1571	2	Y	-0-					35
09	1860	N	1371	-0-	-489 B	-0-	73	1	1298	2	Y	-0-	35	1			-0-
10	1891	N	1411	-0-	-480 B	-0-	54	1	1355	2	Y	2					2
							2	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195595 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11163 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	X	909	-0-	-1230 B	-0-	96	1	813	2	Y	-0-					-0-
06	2070	X	1086	-0-	-984 B	-0-	121	1	965	2	Y	-0-					-0-
07	2139	X	1060	-0-	-1079 B	-0-	127	1	933	2	Y	-0-					-0-
08	1116	X	37	-0-	-1079 B	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	1080	X	789	-0-	-291 B	-0-	42	1	747	2	Y	-0-					-0-
10	1116	X	303	-0-	-813 B	-0-	12	1	291	2	Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	149	1	1323	2	N	1					161
							1	9									
06	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	161	1	1290	2	N	30	171	1			20
							33	9									
07	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	183	1	1341	2	N	-0-					20
08	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	187	1	1377	2	N	1	1	8			20
							1	9									
*09	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	67	1	1190	2	N	1					21
							1	9									
10	806	N	545	-0-	-261 B	-0-	21	1	524	2	N	-0-					20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1820	N	1820	-0-	-0-	B	-0-	184	1	1636	2	Y	-0-					
06	1794	N	1794	-0-	-0-	B	-0-	199	1	1589	2	Y	5					72
								6	9									
07	1923	N	1923	-0-	-0-	B	-0-	227	1	1661	2	Y	32					104
								35	9									
08	1829	N	1659	-0-	-170	B	-0-	198	1	1461	2	Y	-0-	82	1			22
09	1800	N	1676	-0-	-124	B	-0-	90	1	1586	2	Y	-0-					22
10	1922	N	1898	-0-	-24	B	-0-	72	1	1817	2	Y	8					30
								9	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2549	N	2549	-0-	-0-	B	-0-	258	1	2291	2	N	-0-					20
06	2640	N	2400	-0-	-240	B	-0-	267	1	2133	2	N	-0-					20
07	2697	N	2523	-0-	-174	B	-0-	303	1	2220	2	N	-0-					20
08	2557	N	2557	-0-	-0-	B	-0-	305	1	2252	2	N	-0-					20
09	2400	N	2191	-0-	-209	B	-0-	117	1	2074	2	N	-0-					20
10	2511	N	2333	-0-	-178	B	-0-	87	1	2196	2	N	45					65
								50	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1776	-0-	-53	B	-0-	174	1	1547	2	N	50					105
								55	9									
06	1672	N	1672	-0-	-0-	B	-0-	186	1	1486	2	N	-0-					105
07	1792	N	1792	-0-	-0-	B	-0-	215	1	1577	2	N	-0-					105
08	1774	N	1774	-0-	-0-	B	-0-	212	1	1562	2	N	-0-					105
09	1680	N	1589	-0-	-91	B	-0-	85	1	1504	2	N	-0-					105
10	1798	N	1572	-0-	-226	B	-0-	60	1	1512	2	N	-0-					105

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
05	1674	N	1460	-0-	-214	B	-0-	148	1	1312	2	Y	-0-					-0-
06	1467	N	1467	-0-	-0-	B	-0-	162	1	1299	2	Y	5					5
								6	9									
07	1696	N	1696	-0-	-0-	B	-0-	206	1	1481	2	Y	8					13
								9	9									
08	1559	N	1559	-0-	-0-	B	-0-	187	1	1346	2	Y	24					37
								26	9									
09	1470	N	1357	-0-	-113	B	-0-	72	1	1278	2	Y	6					43
								7	9									
10	1705	N	1376	-0-	-329	B	-0-	52	1	1322	2	Y	2					45
								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
05	1457	N	1398	-0-	-59	B	-0-	139	1	1236	2	N	21					89
								23	9									
06	1638	N	1638	-0-	-0-	B	-0-	181	1	1451	2	N	5					94
								6	9									
07	1686	N	1686	-0-	-0-	B	-0-	198	1	1452	2	N	33					127
								36	9									
08	1608	N	1608	-0-	-0-	B	-0-	191	1	1406	2	N	10	2	8			135
								11	9									
09	1650	N	1328	-0-	-322	B	-0-	71	1	1247	2	N	9					144
								10	9									
10	1674	N	1441	-0-	-233	B	-0-	53	1	1348	2	N	36	165	1			15
								40	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	2234	N	2234	-0-	-0- B	-0-	227	1	2006	2	N	1					132
							1	9									
06	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	229	1	1837	2	N	-0-					132
07	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	250	1	1830	2	N	-0-					132
08	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	297	1	2176	2	N	2	2	8			132
							2	9									
*09	2070	N	2051	-0-	-19 B	-0-	110	1	1941	2	N	-0-					132
10	2077	N	1637	-0-	-440 B	-0-	64	1	1573	2	N	-0-					130

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
05	3255	X	1914	-0-	-1341 B	-0-	196	1	1708	2	N	9					37
							10	9									
06	3150	X	1227	-0-	-1923 B	-0-	140	1	1087	2	N	-0-					37
07	3255	X	2562	-0-	-693 B	-0-	304	1	2227	2	N	28					65
							31	9									
08	2666	X	2468	-0-	-198 B	-0-	289	1	2100	2	N	72					137
							79	9									
09	2580	X	2399	-0-	-181 B	-0-	131	1	2255	2	N	12					149
							13	9									
10	2573	X	2386	-0-	-187 B	-0-	91	1	2294	2	N	1					150
							1	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1887	-0-	-221 B	-0-	133	1	1726	2	N	25					129
							28	9									
06	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	146	1	2038	2	N	26	95	5			60
							29	9									
07	2421	N	2421	-0-	-0- B	-0-	162	1	2222	2	N	34					94
							37	9									
08	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	146	1	2066	2	N	30					124
							33	9									
09	2220	N	2164	-0-	-56 B	-0-	143	1	1992	2	N	26					150
							29	9									
10	2418	N	2271	-0-	-147 B	-0-	153	1	2092	2	N	24					174
							26	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 196669 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11674 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	718	-0-	-429 B	-0-	73	1	645	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	818	-0-	-52 B	-0-	91	1	727	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	641	-0-	-165 B	-0-	77	1	564	2	Y	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	109	1	801	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	488	-0-	-322 B	-0-	26	1	461	2	Y	1					1
							1	9									
*10	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	28	1	702	2	Y	1					2
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	186	1	1652	2	N	22					41
							24	9									
06	1920	N	1856	-0-	-64 B	-0-	207	1	1649	2	N	-0-					41
07	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	227	1	1650	2	N	10					51
							11	9									
08	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	232	1	1682	2	N	2	2	8			51
							2	9									
*09	1860	N	1690	-0-	-170 B	-0-	90	1	1600	2	N	-0-					51
10	1891	N	1744	-0-	-147 B	-0-	68	1	1665	2	N	10					60
							11	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	122	1	1081	2	N	40					157
							44	9									
06	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	131	1	1050	2	N	-0-					157
07	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	149	1	1091	2	N	2					159
							2	9									
08	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	147	1	1087	2	N	9	148	1			20
							10	9									
09	1170	N	1057	-0-	-113 B	-0-	57	1	1000	2	N	-0-					20
10	1240	N	1087	-0-	-153 B	-0-	41	1	1046	2	N	-0-					20

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
05	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	170	1	1506	2	N	40					112
							44	9									
06	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	184	1	1472	2	N	-0-					112
07	1674	N	1560	-0-	-114 B	-0-	187	1	1373	2	N	-0-					112
08	1705	N	1323	-0-	-382 B	-0-	158	1	1165	2	N	-0-					112
09	1650	N	1406	-0-	-244 B	-0-	75	1	1331	2	N	-0-					112
10	1550	N	1517	-0-	-33 B	-0-	58	1	1459	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
05	1829	X	1677	-0-	-152 B	-0-	169	1	1502	2	Y	5					73
							6	9									
06	1770	X	1159	-0-	-611 B	-0-	125	1	998	2	Y	33					106
							36	9									
07	1829	X	896	-0-	-933 B	-0-	107	1	786	2	Y	3	90	1			19
							3	9									
08	1674	N	711	-0-	-963 B	-0-	85	1	625	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
*09	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	71	1	1264	2	Y	5					24
							6	9									
*10	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	37	1	937	2	Y	1					24
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2033	-0-	-75 B	-0-	206	1	1826	2	Y	1					26
							1	9									
06	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	227	1	1816	2	Y	1					27
							1	9									
07	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	259	1	1898	2	Y	10					37
							11	9									
08	2105	X	2105	-0-	-0- B	-0-	251	1	1848	2	Y	5					42
							6	9									
09	2040	X	1887	-0-	-153 B	-0-	101	1	1780	2	Y	5					47
							6	9									
10	2170	X	1794	-0-	-376 B	-0-	68	1	1724	2	Y	2					49
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	2028	N	2028	-0-	-0-	B	-0-	204	1	1813	2	N	10					122
								11	9									
06	1966	N	1966	-0-	-0-	B	-0-	218	1	1746	2	N	2					124
								2	9									
07	2016	N	2016	-0-	-0-	B	-0-	242	1	1774	2	N	-0-					124
08	2152	N	2152	-0-	-0-	B	-0-	257	1	1895	2	N	-0-					124
09	1986	N	1986	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1880	2	N	-0-					124
*10	2053	N	2053	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1974	2	N	1					125
								1	9									

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
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	B	-0-					Y	-0-	64	1			-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2153	N	2153	-0-	-0-	B	-0-	218	1	1932	2	N	3					87
								3	9									
06	2228	N	2228	-0-	-0-	B	-0-	247	1	1975	2	N	5					92
								6	9									
07	2324	N	2324	-0-	-0-	B	-0-	279	1	2045	2	N	-0-					92
08	2139	N	2117	-0-	-22	B	-0-	253	1	1862	2	N	2					94
								2	9									
09	2220	N	800	-0-	-1420	B	-0-	43	1	757	2	N	-0-					94
10	2325	N	1331	-0-	-994	B	-0-	51	1	1279	2	N	1					95
								1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197836 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	144	1	1280	2	Y	4					15
								4	9									
06	1417	N	1417	-0-	-0-	B	-0-	155	1	1237	2	Y	23	30	1			8
								25	9									
07	1426	N	1414	-0-	-12	B	-0-	168	1	1233	2	Y	12					20
								13	9									
08	1426	N	1400	-0-	-26	B	-0-	167	1	1232	2	Y	1					21
								1	9									
09	1410	N	1229	-0-	-181	B	-0-	66	1	1163	2	Y	-0-					21
10	1426	N	1254	-0-	-172	B	-0-	48	1	1206	2	Y	-0-					21

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1527	N	1527	-0-	-0-	B	-0-	153	1	1324	2	Y	45					133
								50	9									
06	1423	N	1423	-0-	-0-	B	-0-	159	1	1260	2	Y	4	117	1			20
								4	9									
07	1674	N	900	-0-	-774	B	-0-	108	1	790	2	Y	2					22
								2	9									
08	1519	N	484	-0-	-1035	B	-0-	58	1	426	2	Y	-0-					22
09	1410	N	845	-0-	-565	B	-0-	45	1	798	2	Y	2					24
								2	9									
*10	1257	N	1257	-0-	-0-	B	-0-	48	1	1206	2	Y	3					27
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1362	-0-	-188 B	-0-	138	1	1221	2	Y	3					3
							3	9									
06	1410	N	1388	-0-	-22 B	-0-	153	1	1223	2	Y	11					14
							12	9									
07	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	181	1	1325	2	Y	3					17
							3	9									
08	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	186	1	1368	2	Y	13					30
							14	9									
09	1380	N	1285	-0-	-95 B	-0-	69	1	1216	2	Y	-0-					30
10	1519	N	1489	-0-	-30 B	-0-	56	1	1420	2	Y	12	42	1			-0-
							13	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					Y	-0-					53
06	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2392	N	2392	-0-	-0- B	-0-	235	1	2082	2	Y	68					68
							75	9									
06	2340	N	2340	-0-	-0- B	-0-	258	1	2063	2	Y	17					85
							19	9									
07	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	274	1	2008	2	Y	47	111	1			21
							52	9									
08	2387	N	2185	-0-	-202 B	-0-	259	1	1911	2	Y	14					35
							15	9									
09	2340	N	1946	-0-	-394 B	-0-	104	1	1832	2	Y	9					44
							10	9									
10	2325	N	1979	-0-	-346 B	-0-	75	1	1898	2	Y	5					49
							6	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	146	1	1297	2	N	-0-					18
06	1380	N	1311	-0-	-69 B	-0-	146	1	1165	2	N	-0-					18
07	1488	N	1418	-0-	-70 B	-0-	170	1	1248	2	N	-0-					18
08	1457	N	1369	-0-	-88 B	-0-	163	1	1206	2	N	-0-					18
09	1320	N	1207	-0-	-113 B	-0-	65	1	1142	2	N	-0-					18
10	1426	N	1155	-0-	-271 B	-0-	44	1	1111	2	N	-0-					18

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1965	-0-	-19 B	-0-	199	1	1764	2	N	2					152
							2	9									
06	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	221	1	1766	2	N	-0-					152
07	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	247	1	1812	2	N	17	153	1			16
							19	9									
08	2026	N	2026	-0-	-0- B	-0-	242	1	1784	2	N	-0-					16
09	1980	N	1780	-0-	-200 B	-0-	95	1	1685	2	N	-0-					16
10	2077	N	1795	-0-	-282 B	-0-	68	1	1704	2	N	21					37
							23	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198725 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1915	-0-	-131	B	-0-	193	1	1715	2	Y	6					56
								7	9									
06	1830	N	1726	-0-	-104	B	-0-	192	1	1533	2	Y	1					57
								1	9									
07	1891	N	1322	-0-	-569	B	-0-	159	1	1163	2	Y	-0-					57
08	1922	N	1445	-0-	-477	B	-0-	173	1	1272	2	Y	-0-	57	1			-0-
09	1740	N	1735	-0-	-5	B	-0-	93	1	1640	2	Y	2					2
								2	9									
*10	1890	N	1890	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1818	2	Y	-0-					2

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
05	2697	N	2509	-0-	-188	B	-0-	177	1	2301	2	Y	28					180
								31	9									
06	2649	N	2649	-0-	-0-	B	-0-	172	1	2449	2	Y	25	181	1			24
								28	9									
07	2697	N	2479	-0-	-218	B	-0-	165	1	2289	2	Y	23					47
								25	9									
08	2769	X	2769	-0-	-0-	B	-0-	181	1	2559	2	Y	26					73
								29	9									
09	2659	X	2659	-0-	-0-	B	-0-	175	1	2428	2	Y	51					124
								56	9									
10	2728	X	2618	-0-	-110	B	-0-	176	1	2414	2	Y	25					149
								28	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
05	1676	N	1676	-0-	-0-	B	-0-	168	1	1488	2	Y	18					84
								20	9									
06	1649	N	1649	-0-	-0-	B	-0-	182	1	1455	2	Y	11					95
								12	9									
07	1728	N	1728	-0-	-0-	B	-0-	205	1	1500	2	Y	21	93	1			23
								23	9									
08	1700	N	1700	-0-	-0-	B	-0-	202	1	1491	2	Y	6					29
								7	9									
09	1650	N	1390	-0-	-260	B	-0-	74	1	1304	2	Y	11					40
								12	9									
10	1736	N	1377	-0-	-359	B	-0-	52	1	1314	2	Y	10					50
								11	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
05	1178	N	1047	-0-	-131	B	-0-	106	1	941	2	Y	-0-					74
06	1170	N	868	-0-	-302	B	-0-	96	1	765	2	Y	6					80
								7	9									
07	1297	N	1297	-0-	-0-	B	-0-	155	1	1138	2	Y	4					84
								4	9									
08	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	147	1	1085	2	Y	25					109
								28	9									
09	1243	N	1243	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1166	2	Y	10	97	1			22
								11	9									
10	1302	N	1262	-0-	-40	B	-0-	48	1	1214	2	Y	-0-					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	804	-0-	-684 B	-0-	81	1	721	2	N	2					154
							2	9									
06	1260	N	1231	-0-	-29 B	-0-	135	1	1082	2	N	13	154	1			13
							14	9									
07	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	219	1	1606	2	N	-0-					13
08	806	N	800	-0-	-6 B	-0-	96	1	704	2	N	-0-					13
09	1230	N	419	-0-	-811 B	-0-	22	1	395	2	N	2					15
							2	9									
10	1612	N	341	-0-	-1271 B	-0-	13	1	328	2	N	-0-					15

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
05	3255	X	3202	-0-	-53 B	-0-	226	1	2939	2	N	34					194
							37	9									
06	3204	X	3204	-0-	-0- B	-0-	210	1	2994	2	N	-0-	174	1			20
07	3255	X	2985	-0-	-270 B	-0-	201	1	2784	2	N	-0-					20
08	3286	X	2968	-0-	-318 B	-0-	196	1	2772	2	N	-0-					20
*09	3233	X	3233	-0-	-0- B	-0-	213	1	2958	2	N	56					76
							62	9									
10	3317	X	3249	-0-	-68 B	-0-	221	1	3028	2	N	-0-					75

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
05	2046	N	1923	-0-	-123 B	-0-	195	1	1728	2	Y	-0-					20
06	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	213	1	1703	2	Y	-0-					20
07	2046	N	1916	-0-	-130 B	-0-	230	1	1686	2	Y	-0-					20
08	1922	N	1904	-0-	-18 B	-0-	227	1	1676	2	Y	1					21
							1	9									
09	1920	N	1796	-0-	-124 B	-0-	95	1	1684	2	Y	15					36
							17	9									
10	1922	N	1785	-0-	-137 B	-0-	68	1	1717	2	Y	-0-					36

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
05	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	198	1	1757	2	N	36					165
							40	9									
06	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	213	1	1709	2	N	3	117	1			51
							3	9									
07	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	237	1	1736	2	N	33					84
							36	9									
08	1953	N	1640	-0-	-313 B	-0-	196	1	1443	2	N	1					85
							1	9									
09	1890	N	1727	-0-	-163 B	-0-	91	1	1604	2	N	29					114
							32	9									
10	1953	N	1648	-0-	-305 B	-0-	63	1	1585	2	N	-0-					114

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1504	-0-	-263 B	-0-	152	1	1351	2	Y	1					29
							1	9									
06	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	209	1	1671	2	Y	10					39
							11	9									
07	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	227	1	1661	2	Y	1					40
							1	9									
08	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	200	1	1476	2	Y	20	2	8			58
							22	9									
09	1890	N	1777	-0-	-113 B	-0-	95	1	1682	2	Y	-0-					58
10	1891	N	1799	-0-	-92 B	-0-	69	1	1730	2	Y	-0-					58

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
05	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	143	1	1269	2	N	1					21
							1	9									
06	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	156	1	1246	2	N	2					23
							2	9									
07	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	174	1	1275	2	N	68					91
							75	9									
08	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	173	1	1275	2	N	1	1	8			91
							1	9									
*09	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	69	1	1227	2	N	-0-					91
10	1333	N	1285	-0-	-48 B	-0-	49	1	1236	2	N	-0-					90

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
05	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	212	1	1880	2	N	41	183	1			18
							45	9									
06	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	228	1	1824	2	N	-0-					18
07	2108	N	1766	-0-	-342 B	-0-	208	1	1521	2	N	34					52
							37	9									
08	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	256	1	1885	2	N	26					78
							29	9									
09	2040	N	1837	-0-	-203 B	-0-	98	1	1729	2	N	9					87
							10	9									
*10	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	71	1	1799	2	N	20					107
							22	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
05	2015	N	1973	-0-	-42 B	-0-	200	1	1773	2	N	-0-					75
06	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	217	1	1733	2	N	-0-					75
07	2015	N	2006	-0-	-9 B	-0-	241	1	1765	2	N	-0-					75
08	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	239	1	1762	2	N	-0-					75
09	1950	N	1770	-0-	-180 B	-0-	95	1	1672	2	N	3					78
							3	9									
10	2015	N	1783	-0-	-232 B	-0-	68	1	1715	2	N	-0-					78

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
05	2542	N	2377	-0-	-165 B	-0-	169	1	2200	2	Y	7					72
							8	9									
06	2434	N	2434	-0-	-0- B	-0-	159	1	2268	2	Y	6					78
							7	9									
07	2573	N	2390	-0-	-183 B	-0-	161	1	2225	2	Y	4					82
							4	9									
08	2387	N	2339	-0-	-48 B	-0-	152	1	2147	2	Y	36	2	8			116
							40	9									
09	2430	N	2304	-0-	-126 B	-0-	154	1	2148	2	Y	2					118
							2	9									
10	2387	N	2362	-0-	-25 B	-0-	161	1	2201	2	Y	-0-					118

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
05	2077	N	2023	-0-		-54 B	-0-		203	1	1799	2	Y	19					58
									21	9									
06	2026	N	2026	-0-		-0- B	-0-		222	1	1781	2	Y	21					79
									23	9									
07	2079	N	2079	-0-		-0- B	-0-		249	1	1821	2	Y	8					87
									9	9									
08	2052	N	2052	-0-		-0- B	-0-		243	1	1789	2	Y	18					105
									20	9									
09	2040	N	1841	-0-		-199 B	-0-		96	1	1694	2	Y	46	135	1			16
									51	9									
10	2077	N	1800	-0-		-277 B	-0-		69	1	1729	2	Y	2					18
									2	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
05	1474	N	1474	-0-		-0- B	-0-		149	1	1322	2	Y	3					46
									3	9									
06	1460	N	1460	-0-		-0- B	-0-		161	1	1290	2	Y	8					54
									9	9									
07	1510	N	1510	-0-		-0- B	-0-		181	1	1329	2	Y	-0-					54
08	1510	N	1510	-0-		-0- B	-0-		179	1	1321	2	Y	9	54	1	1	8	8
									10	9									
09	1470	N	1315	-0-		-155 B	-0-		70	1	1242	2	Y	3					11
									3	9									
10	1519	N	1280	-0-		-239 B	-0-		49	1	1229	2	Y	2					13
									2	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
05	1426	N	1391	-0-		-35 B	-0-		139	1	1232	2	Y	18					55
									20	9									
06	1246	N	1246	-0-		-0- B	-0-		138	1	1107	2	Y	1					56
									1	9									
07	1342	N	1342	-0-		-0- B	-0-		161	1	1179	2	Y	2					58
									2	9									
08	1395	N	1365	-0-		-30 B	-0-		159	1	1172	2	Y	31	1	8			88
									34	9									
09	1260	N	1165	-0-		-95 B	-0-		62	1	1103	2	Y	-0-					88
10	1333	N	1226	-0-		-107 B	-0-		45	1	1146	2	Y	32	98	1			22
									35	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
05	1656	N	1656	-0-		-0- B	-0-		166	1	1473	2	Y	15					119
									17	9									
06	1605	N	1605	-0-		-0- B	-0-		177	1	1418	2	Y	9					128
									10	9									
07	1688	N	1688	-0-		-0- B	-0-		200	1	1467	2	Y	19	131	1			16
									21	9									
08	1643	N	1638	-0-		-5 B	-0-		195	1	1435	2	Y	7					23
									8	9									
09	1620	N	1440	-0-		-180 B	-0-		77	1	1357	2	Y	5					28
									6	9									
10	1674	N	1467	-0-		-207 B	-0-		56	1	1403	2	Y	7					35
									8	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
05	3087	N	3087	-0-	-0- B	-0-	312	1	2771	2	Y	4					20
							4	9									
06	3154	X	3154	-0-	-0- B	-0-	350	1	2798	2	Y	5					25
							6	9									
07	2790	N	2788	-0-	-2 B	-0-	331	1	2422	2	Y	32					57
							35	9									
08	3206	X	3206	-0-	-0- B	-0-	383	1	2821	2	Y	2	2	8			57
							2	9									
*09	3150	X	2436	-0-	-714 B	-0-	130	1	2306	2	Y	-0-					57
10	3255	X	2079	-0-	-1176 B	-0-	79	1	1997	2	Y	3					59
							3	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
05	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	178	1	1543	2	N	2	153	1			21
							2	9									
06	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	171	1	1337	2	N	70					91
							77	9									
07	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	172	1	1262	2	N	44					135
							48	9									
08	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	209	1	1528	2	N	34	2	8			167
							37	9									
09	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	91	1	1616	2	N	73	179	1			61
							80	9									
10	1426	N	1373	-0-	-53 B	-0-	53	1	1281	2	N	35					96
							39	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
05	2693	X	2693	-0-	-0- B	-0-	273	1	2420	2	Y	-0-					13
06	2486	N	2486	-0-	-0- B	-0-	276	1	2210	2	Y	-0-					13
07	2612	N	2612	-0-	-0- B	-0-	314	1	2298	2	Y	-0-					13
08	2697	X	2600	-0-	-97 B	-0-	310	1	2289	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
*09	2610	X	2211	-0-	-399 B	-0-	117	1	2076	2	Y	16					29
							18	9									
10	2697	X	2011	-0-	-686 B	-0-	77	1	1933	2	Y	1					29
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	155	1	1379	2	N	-0-					95
06	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	170	1	1364	2	N	-0-					95
07	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	187	1	1373	2	N	-0-					95
08	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	186	1	1368	2	N	44					139
							48	9									
09	1440	N	1357	-0-	-83 B	-0-	73	1	1284	2	N	-0-					139
10	1488	N	1372	-0-	-116 B	-0-	52	1	1320	2	N	-0-					139

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1814	-0-	-108 B	-0-	184	1	1630	2	N	-0-					142
06	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	199	1	1593	2	N	41	163	1			20
							45	9									
07	1860	N	1758	-0-	-102 B	-0-	211	1	1547	2	N	-0-					20
08	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	222	1	1636	2	N	-0-					20
09	1830	N	1536	-0-	-294 B	-0-	82	1	1454	2	N	-0-					20
10	1767	N	1539	-0-	-228 B	-0-	59	1	1480	2	N	-0-					20

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	166	1	1474	2	N	6					28
							7	9									
06	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	180	1	1438	2	N	6					34
							7	9									
07	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	203	1	1486	2	N	6					40
							7	9									
08	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	206	1	1517	2	N	9					49
							10	9									
09	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	83	1	1460	2	N	3					52
							3	9									
10	1581	N	1571	-0-	-10 B	-0-	60	1	1509	2	N	2					54
							2	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201318 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11268 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	164	1	1458	2	N	59					87
							65	9									
06	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	172	1	1377	2	N	-0-					87
07	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	192	1	1405	2	N	-0-					87
08	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	192	1	1413	2	N	2					89
							2	9									
09	1530	N	1420	-0-	-110 B	-0-	76	1	1343	2	N	1					90
							1	9									
10	1581	N	1445	-0-	-136 B	-0-	55	1	1390	2	N	-0-					90

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1889	-0-	-2 B	-0-	189	1	1675	2	N	23					188
							25	9									
06	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	204	1	1634	2	N	1	171	1			18
							1	9									
07	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	238	1	1745	2	N	-0-					18
08	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	231	1	1705	2	N	1	1	8			18
							1	9									
*09	1830	N	1688	-0-	-142 B	-0-	90	1	1598	2	N	-0-					18
10	1922	N	805	-0-	-1117 B	-0-	31	1	774	2	N	-0-					17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201331 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2095	-0-	-75 B	-0-	212	1	1883	2	N	-0-					92
06	2130	N	2063	-0-	-67 B	-0-	227	1	1814	2	N	20					112
							22	9									
07	2160	N	2160	-0-	-0- B	-0-	258	1	1889	2	N	12					124
							13	9									
08	2476	N	2476	-0-	-0- B	-0-	296	1	2180	2	N	-0-					124
09	2070	N	1932	-0-	-138 B	-0-	102	1	1796	2	N	31					155
							34	9									
10	2170	N	2142	-0-	-28 B	-0-	81	1	2050	2	N	10					165
							11	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	3583	-0-	-850 B	-0-	253	1	3297	2	Y	30					66
							33	9									
06	4290	X	4038	-0-	-252 B	-0-	265	1	3772	2	Y	1					67
							1	9									
07	4371	X	3735	-0-	-636 B	-0-	248	1	3442	2	Y	41					108
							45	9									
08	4340	X	3797	-0-	-543 B	-0-	250	1	3532	2	Y	14					122
							15	9									
09	4200	X	3465	-0-	-735 B	-0-	232	1	3230	2	Y	3					125
							3	9									
10	4185	X	3862	-0-	-323 B	-0-	263	1	3599	2	Y	-0-					125

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
05	2521	N	2521	-0-	-0- B	-0-	259	1	2262	2	Y	-0-					18
06	2310	N	2284	-0-	-26 B	-0-	254	1	2030	2	Y	-0-					18
07	2580	N	2580	-0-	-0- B	-0-	310	1	2270	2	Y	-0-					18
08	2638	N	2638	-0-	-0- B	-0-	315	1	2322	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
*09	2280	N	2260	-0-	-20 B	-0-	120	1	2125	2	Y	14					32
							15	9									
10	2573	N	2269	-0-	-304 B	-0-	86	1	2181	2	Y	2					33
							2	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	163	1	1415	2	N	17					84
							19	9									
06	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	167	1	1303	2	N	9					93
							10	9									
07	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	183	1	1343	2	N	-0-					93
08	1612	N	1576	-0-	-36 B	-0-	190	1	1384	2	N	2	2	8			93
							2	9									
*09	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	79	1	1400	2	N	-0-					93
*10	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	60	1	1481	2	N	1					93
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2141	N	2141	-0-	-0-	B	-0-	216	1	1916	2	N	8					50
								9	9									
06	2174	N	2174	-0-	-0-	B	-0-	237	1	1896	2	N	37					87
								41	9									
07	2077	N	2043	-0-	-34	B	-0-	245	1	1796	2	N	2					89
								2	9									
08	2077	N	1809	-0-	-268	B	-0-	216	1	1593	2	N	-0-					89
*09	2187	N	2187	-0-	-0-	B	-0-	115	1	2037	2	N	32					121
								35	9									
10	2046	N	1825	-0-	-221	B	-0-	70	1	1755	2	N	-0-					119

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
05	1953	N	1789	-0-	-164	B	-0-	181	1	1608	2	N	-0-					18
06	1950	N	1950	-0-	-0-	B	-0-	215	1	1725	2	N	9					27
								10	9									
07	2023	N	2023	-0-	-0-	B	-0-	243	1	1780	2	N	-0-					27
08	1993	N	1993	-0-	-0-	B	-0-	238	1	1755	2	N	-0-					27
09	1920	N	1826	-0-	-94	B	-0-	98	1	1728	2	N	-0-					27
10	1984	N	1780	-0-	-204	B	-0-	68	1	1712	2	N	-0-					27

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
05	1705	N	1633	-0-	-72	B	-0-	169	1	1464	2	Y	-0-					31
06	1620	N	1594	-0-	-26	B	-0-	177	1	1417	2	Y	-0-					31
07	2434	N	2434	-0-	-0-	B	-0-	292	1	2142	2	Y	-0-	31	1			-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0-	B	-0-	242	1	1785	2	Y	1					1
								1	9									
09	1590	N	1380	-0-	-210	B	-0-	73	1	1300	2	Y	6					7
								7	9									
10	1860	N	1249	-0-	-611	B	-0-	48	1	1200	2	Y	1					8
								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
05	2204	N	2204	-0-	-0-	B	-0-	223	1	1980	2	Y	1					33
								1	9									
06	2180	N	2180	-0-	-0-	B	-0-	240	1	1918	2	Y	20					53
								22	9									
07	2680	N	2680	-0-	-0-	B	-0-	321	1	2353	2	Y	5					58
								6	9									
08	2397	X	2397	-0-	-0-	B	-0-	286	1	2109	2	Y	2	1	8			59
								2	9									
09	2190	X	1438	-0-	-752	B	-0-	77	1	1361	2	Y	-0-					59
10	2666	X	1473	-0-	-1193	B	-0-	57	1	1410	2	Y	5					64
								6	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
05	2988	X	2988	-0-	-0-	B	-0-	300	1	2660	2	Y	25					56
								28	9									
06	2970	N	2970	-0-	-0-	B	-0-	326	1	2610	2	Y	31					87
								34	9									
07	3084	N	3084	-0-	-0-	B	-0-	368	1	2694	2	Y	20	74	1			33
								22	9									
08	3010	X	3010	-0-	-0-	B	-0-	355	1	2621	2	Y	31					64
								34	9									
09	2970	X	2558	-0-	-412	B	-0-	136	1	2398	2	Y	22					86
								24	9									
10	3069	X	2542	-0-	-527	B	-0-	96	1	2421	2	Y	23	67	1			42
								25	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3968	-0-	-0- B	-0-	397	1	3526	2	Y	41					82
							45	9									
06	3693	X	3693	-0-	-0- B	-0-	406	1	3247	2	Y	36					118
							40	9									
07	3153	X	3153	-0-	-0- B	-0-	375	1	2749	2	Y	26					144
							29	9									
08	3968	X	3668	-0-	-300 B	-0-	433	1	3192	2	Y	39	146	1	2	8	35
							43	9									
09	3840	X	3112	-0-	-728 B	-0-	164	1	2906	2	Y	38					73
							42	9									
10	3968	X	2989	-0-	-979 B	-0-	113	1	2843	2	Y	30					103
							33	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	166	1	1473	2	Y	-0-					2
06	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	215	1	1725	2	Y	-0-					2
07	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	271	1	1986	2	Y	1					3
							1	9									
08	2234	N	2234	-0-	-0- B	-0-	266	1	1964	2	Y	4	1	8			6
							4	9									
09	1950	N	1888	-0-	-62 B	-0-	100	1	1773	2	Y	14					20
							15	9									
10	2263	N	2003	-0-	-260 B	-0-	76	1	1926	2	Y	1					21
							1	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. (I) GAS 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	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	231	1	2019	2	N	-0-					75
06	2826	N	2826	-0-	-0- B	-0-	314	1	2481	2	N	28					103
							31	9									
07	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	294	1	2128	2	N	-0-					103
08	2600	N	2600	-0-	-0- B	-0-	314	1	2286	2	N	-0-					103
09	2236	N	2236	-0-	-0- B	-0-	122	1	2096	2	N	16					119
							18	9									
*10	2567	N	2567	-0-	-0- B	-0-	102	1	2462	2	N	3					122
							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. (I) GAS 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	3824	X	3824	-0-	-0- B	-0-	385	1	3418	2	Y	19	41	1			13
							21	9									
06	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	236	1	1888	2	Y	22					35
							24	9									
07	2170	N	2124	-0-	-46 B	-0-	254	1	1863	2	Y	6					41
							7	9									
08	3889	X	3889	-0-	-0- B	-0-	461	1	3400	2	Y	25	43	1			23
							28	9									
09	3690	X	3024	-0-	-666 B	-0-	160	1	2836	2	Y	25	39	1			9
							28	9									
10	3813	X	2806	-0-	-1007 B	-0-	106	1	2676	2	Y	22					31
							24	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
05	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	196	1	1741	2	N	4					107
							4	9									
06	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	217	1	1735	2	N	-0-					107
07	2441	N	2441	-0-	-0- B	-0-	293	1	2148	2	N	-0-					107
08	2464	N	2464	-0-	-0- B	-0-	291	1	2147	2	N	24	113	1			18
							26	9									
09	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	111	1	1962	2	N	-0-					18
*10	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	82	1	2069	2	N	-0-					18

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
05	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	250	1	2217	2	Y	-0-					-0-
06	2434	N	2434	-0-	-0- B	-0-	270	1	2162	2	Y	2					2
							2	9									
07	2593	N	2593	-0-	-0- B	-0-	311	1	2281	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	2552	N	2552	-0-	-0- B	-0-	305	1	2247	2	Y	-0-					1
09	2430	N	2223	-0-	-207 B	-0-	119	1	2104	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2511	N	2225	-0-	-286 B	-0-	85	1	2140	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
05	2026	N	2026	-0-	-0- B	-0-	205	1	1819	2	Y	2					60
							2	9									
06	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-	212	1	1699	2	Y	59	82	1			37
							65	9									
07	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	263	1	1924	2	Y	-0-					37
08	2201	X	2052	-0-	-149 B	-0-	245	1	1806	2	Y	1					38
							1	9									
09	2130	X	1672	-0-	-458 B	-0-	89	1	1581	2	Y	2					40
							2	9									
10	2201	X	1588	-0-	-613 B	-0-	60	1	1520	2	Y	7					47
							8	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
05	2699	N	2699	-0-	-0- B	-0-	272	1	2417	2	Y	9					13
							10	9									
06	2713	N	2713	-0-	-0- B	-0-	301	1	2409	2	Y	3					16
							3	9									
07	2812	N	2812	-0-	-0- B	-0-	338	1	2473	2	Y	1					17
							1	9									
08	2697	N	2690	-0-	-7 B	-0-	321	1	2366	2	Y	3	3	8			17
							3	9									
09	2700	N	2488	-0-	-212 B	-0-	132	1	2341	2	Y	14					31
							15	9									
10	2821	N	2491	-0-	-330 B	-0-	95	1	2395	2	Y	1					32
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1835	-0-	-25	B	-0-	186	1	1649	2	Y	-0-	59	1			7
06	1800	N	1734	-0-	-66	B	-0-	189	1	1515	2	Y	27					34
								30	9									
07	1801	N	1801	-0-	-0-	B	-0-	215	1	1574	2	Y	11					45
								12	9									
08	1829	N	1637	-0-	-192	B	-0-	195	1	1436	2	Y	5					50
								6	9									
09	1740	N	1307	-0-	-433	B	-0-	69	1	1214	2	Y	22					72
								24	9									
10	1798	N	1106	-0-	-692	B	-0-	42	1	1062	2	Y	2					74
								2	9									

MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2069	N	2069	-0-	-0-	B	-0-	209	1	1857	2	Y	3					13
								3	9									
06	2032	N	2032	-0-	-0-	B	-0-	225	1	1801	2	Y	5					18
								6	9									
07	2035	N	2035	-0-	-0-	B	-0-	242	1	1771	2	Y	20					38
								22	9									
08	2077	N	1644	-0-	-433	B	-0-	196	1	1446	2	Y	2	2	8			38
								2	9									
09	2040	N	1891	-0-	-149	B	-0-	99	1	1759	2	Y	30					68
								33	9									
10	2046	N	1863	-0-	-183	B	-0-	71	1	1791	2	Y	1					69
								1	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4033	X	4033	-0-	-0-	B	-0-	402	1	3573	2	Y	53					75
								58	9									
06	3969	X	3969	-0-	-0-	B	-0-	440	1	3518	2	Y	10					85
								11	9									
07	4082	X	4082	-0-	-0-	B	-0-	485	1	3557	2	Y	36					121
								40	9									
08	4031	X	4031	-0-	-0-	B	-0-	481	1	3544	2	Y	5					126
								6	9									
09	3900	X	3243	-0-	-657	B	-0-	172	1	3043	2	Y	25					151
								28	9									
10	4030	X	3681	-0-	-349	B	-0-	140	1	3539	2	Y	2	115	1			38
								2	9									

ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1793	-0-	-98	B	-0-	128	1	1665	2	N	-0-					21
06	1884	N	1884	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1760	2	N	-0-					21
07	1891	N	1843	-0-	-48	B	-0-	124	1	1719	2	N	-0-					21
08	1846	N	1846	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1723	2	N	1	1	8			21
								1	9									
*09	1961	N	1961	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1793	2	N	35					56
								39	9									
*10	2082	N	2082	-0-	-0-	B	-0-	142	1	1940	2	N	-0-					55

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2075	-0-	-219 B	-0-	207	1	1842	2	Y	24					96
							26	9									
06	2741	N	2741	-0-	-0- B	-0-	304	1	2436	2	Y	1					97
							1	9									
07	2720	N	2720	-0-	-0- B	-0-	327	1	2393	2	Y	-0-					97
08	2748	N	2748	-0-	-0- B	-0-	326	1	2402	2	Y	18	94	1			21
							20	9									
09	2730	N	2189	-0-	-541 B	-0-	117	1	2070	2	Y	2					23
							2	9									
10	2728	N	2425	-0-	-303 B	-0-	92	1	2333	2	Y	-0-					23

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	209	1	1859	2	Y	4					54
							4	9									
06	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	213	1	1705	2	Y	8					62
							9	9									
07	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	226	1	1654	2	Y	1					63
							1	9									
08	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	256	1	1885	2	Y	7	61	1	1	8	8
							8	9									
09	1920	N	1878	-0-	-42 B	-0-	100	1	1775	2	Y	3					11
							3	9									
10	1891	N	1850	-0-	-41 B	-0-	70	1	1777	2	Y	3					14
							3	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	211	1	1877	2	Y	2					25
							2	9									
06	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	229	1	1833	2	Y	24	36	1			13
							26	9									
07	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	260	1	1902	2	Y	10					23
							11	9									
08	2167	N	2167	-0-	-0- B	-0-	259	1	1907	2	Y	1					24
							1	9									
09	2070	N	1808	-0-	-262 B	-0-	97	1	1711	2	Y	-0-					24
10	2139	N	1906	-0-	-233 B	-0-	73	1	1833	2	Y	-0-					24

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2405	-0-	-1160 B	-0-	171	1	2231	2	N	3					29
							3	9									
06	3599	X	3599	-0-	-0- B	-0-	232	1	3295	2	N	65					94
							72	9									
07	3410	X	3212	-0-	-198 B	-0-	216	1	2994	2	N	2					96
							2	9									
08	3433	X	3433	-0-	-0- B	-0-	227	1	3204	2	N	2	2	8			96
							2	9									
*09	3600	X	3186	-0-	-414 B	-0-	213	1	2964	2	N	8					104
							9	9									
10	3720	X	3410	-0-	-310 B	-0-	232	1	3170	2	N	7					109
							8	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
05	1695	N	1695	-0-	-0-	B	-0-	175	1	1517	2	Y	3					29
								3	9									
06	1611	N	1611	-0-	-0-	B	-0-	179	1	1429	2	Y	3					32
								3	9									
07	1899	N	1899	-0-	-0-	B	-0-	228	1	1671	2	Y	-0-					32
08	1643	N	1593	-0-	-50	B	-0-	190	1	1403	2	Y	-0-					32
09	1590	N	1503	-0-	-87	B	-0-	80	1	1421	2	Y	2					34
								2	9									
10	1643	N	734	-0-	-909	B	-0-	28	1	705	2	Y	1					35
								1	9									

MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1476	-0-	-663	B	-0-	148	1	1317	2	Y	10					65
								11	9									
06	1950	N	1548	-0-	-402	B	-0-	171	1	1367	2	Y	9					74
								10	9									
07	1674	N	1476	-0-	-198	B	-0-	180	1	1293	2	Y	3					77
								3	9									
08	2036	N	2036	-0-	-0-	B	-0-	242	1	1787	2	Y	6					83
								7	9									
09	1560	N	1278	-0-	-282	B	-0-	68	1	1200	2	Y	9	79	1			13
								10	9									
10	1488	N	959	-0-	-529	B	-0-	36	1	917	2	Y	5					18
								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
05	3100	X	2886	-0-	-214	B	-0-	289	1	2567	2	N	27					142
								30	9									
06	2971	X	2971	-0-	-0-	B	-0-	330	1	2641	2	N	-0-					142
07	3111	X	3111	-0-	-0-	B	-0-	370	1	2707	2	N	31	156	1			17
								34	9									
08	2883	N	2544	-0-	-339	B	-0-	304	1	2240	2	N	-0-					17
09	2970	N	2827	-0-	-143	B	-0-	151	1	2676	2	N	-0-					17
10	3100	N	2687	-0-	-413	B	-0-	102	1	2585	2	N	-0-					17

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
05	3593	X	3593	-0-	-0-	B	-0-	361	1	3201	2	N	28	171	1			22
								31	9									
06	3562	X	3562	-0-	-0-	B	-0-	396	1	3166	2	N	-0-					22
07	3694	X	3694	-0-	-0-	B	-0-	442	1	3241	2	N	10					32
								11	9									
08	3627	X	3520	-0-	-107	B	-0-	418	1	3082	2	N	18					50
								20	9									
09	3570	X	3093	-0-	-477	B	-0-	165	1	2915	2	N	12					62
								13	9									
10	3689	X	3250	-0-	-439	B	-0-	123	1	3113	2	N	13					75
								14	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
05	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	131	1	1152	2	Y	24					48
							26	9									
06	1200	N	1030	-0-	-170 B	-0-	114	1	916	2	Y	-0-					48
07	1240	N	1147	-0-	-93 B	-0-	138	1	1009	2	Y	-0-					48
08	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	160	1	1176	2	Y	-0-					48
09	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	65	1	1154	2	Y	-0-					48
10	1147	N	1098	-0-	-49 B	-0-	43	1	1055	2	Y	-0-					48

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
05	2458	N	2458	-0-	-0- B	-0-	252	1	2205	2	N	1					82
							1	9									
06	2466	N	2466	-0-	-0- B	-0-	274	1	2192	2	N	-0-					82
07	2212	N	2212	-0-	-0- B	-0-	260	1	1904	2	N	44					126
							48	9									
08	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	256	1	1885	2	N	2	2	8			126
							2	9									
*09	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	107	1	1892	2	N	2					128
							2	9									
*10	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	75	1	1897	2	N	-0-					127

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
05	1550	N	1546	-0-	-4 B	-0-	156	1	1388	2	N	2					27
							2	9									
06	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	171	1	1365	2	N	5					32
							6	9									
07	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	186	1	1363	2	N	38					70
							42	9									
08	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	187	1	1378	2	N	-0-					70
09	1500	N	1370	-0-	-130 B	-0-	73	1	1297	2	N	-0-					70
10	1550	N	1368	-0-	-182 B	-0-	52	1	1316	2	N	-0-					70

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
05	3042	N	3042	-0-	-0- B	-0-	309	1	2710	2	N	21					115
							23	9									
06	2901	N	2901	-0-	-0- B	-0-	320	1	2562	2	N	17					132
							19	9									
07	3031	N	3031	-0-	-0- B	-0-	362	1	2655	2	N	13					145
							14	9									
08	3045	N	3045	-0-	-0- B	-0-	362	1	2659	2	N	22	2	8			165
							24	9									
09	2608	N	2608	-0-	-0- B	-0-	142	1	2448	2	N	16					181
							18	9									
*10	2806	N	2806	-0-	-0- B	-0-	108	1	2679	2	N	17	179	1			19
							19	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
05	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	220	1	1956	2	Y	-0-					2
06	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	237	1	1900	2	Y	-0-					2
07	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	265	1	1944	2	Y	1					3
							1	9									
08	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	271	1	1999	2	Y	3	1	8			5
							3	9									
09	2130	N	2018	-0-	-112 B	-0-	107	1	1896	2	Y	14					19
							15	9									
10	2201	N	1844	-0-	-357 B	-0-	70	1	1773	2	Y	1					20
							1	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
05	1643	N	1611	-0-	-32	B	-0-	163	1	1448	2	Y	-0-					6
06	1619	N	1619	-0-	-0-	B	-0-	180	1	1439	2	Y	-0-					6
07	1666	N	1666	-0-	-0-	B	-0-	200	1	1465	2	Y	1					7
								1	9									
08	1667	N	1667	-0-	-0-	B	-0-	199	1	1468	2	Y	-0-					7
09	1620	N	1300	-0-	-320	B	-0-	70	1	1230	2	Y	-0-					7
10	1674	N	1412	-0-	-262	B	-0-	54	1	1358	2	Y	-0-					7

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
05	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1206	2	Y	3					5
								3	9									
06	1406	N	1406	-0-	-0-	B	-0-	155	1	1231	2	Y	18					23
								20	9									
07	1395	N	1394	-0-	-1	B	-0-	166	1	1218	2	Y	9					32
								10	9									
08	1364	N	1334	-0-	-30	B	-0-	157	1	1156	2	Y	19	1	8			50
								21	9									
09	1410	N	1071	-0-	-339	B	-0-	57	1	1014	2	Y	-0-					50
10	1395	N	1197	-0-	-198	B	-0-	48	1	1149	2	Y	-0-					50

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
05	1746	N	1746	-0-	-0-	B	-0-	175	1	1551	2	Y	18					44
								20	9									
06	1650	N	1630	-0-	-20	B	-0-	181	1	1447	2	Y	2					46
								2	9									
07	1705	N	1633	-0-	-72	B	-0-	196	1	1434	2	Y	3					49
								3	9									
08	1779	N	1779	-0-	-0-	B	-0-	211	1	1554	2	Y	13	1	8			61
								14	9									
09	1620	N	1568	-0-	-52	B	-0-	84	1	1484	2	Y	-0-					61
10	1643	N	1517	-0-	-126	B	-0-	58	1	1459	2	Y	-0-	61	1			-0-

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
05	1764	N	1764	-0-	-0-	B	-0-	182	1	1582	2	N	-0-					72
06	1750	N	1750	-0-	-0-	B	-0-	192	1	1505	2	N	48					120
								53	9									
07	1860	N	1638	-0-	-222	B	-0-	197	1	1441	2	N	-0-					120
08	1767	N	1740	-0-	-27	B	-0-	203	1	1482	2	N	50					170
								55	9									
09	1740	N	1477	-0-	-263	B	-0-	78	1	1386	2	N	12					182
								13	9									
10	1643	N	1353	-0-	-290	B	-0-	53	1	1297	2	N	3	169	1			16
								3	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3104	X	3104	-0-	-0-	B	-0-	314	1	2790	2	N	-0-					64
06	3056	X	3056	-0-	-0-	B	-0-	339	1	2717	2	N	-0-					64
07	3108	X	3108	-0-	-0-	B	-0-	373	1	2735	2	N	-0-					64
08	3127	X	3127	-0-	-0-	B	-0-	373	1	2750	2	N	4					68
								4	9									
09	2910	X	2660	-0-	-250	B	-0-	142	1	2518	2	N	-0-					68
10	3007	X	2726	-0-	-281	B	-0-	104	1	2622	2	N	-0-					68

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1578	-0-	-220 B	-0-	160	1	1418	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1498	-0-	-242 B	-0-	166	1	1332	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1417	-0-	-381 B	-0-	170	1	1247	2	Y	-0-					-0-
08	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	195	1	1440	2	Y	-0-					-0-
09	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	86	1	1527	2	Y	-0-					-0-
*10	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	81	1	2054	2	Y	-0-					-0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928

05	3317	X	2839	-0-	-478 B	-0-	200	1	2596	2	N	39					138
							43	9									
06	3643	X	3643	-0-	-0- B	-0-	237	1	3364	2	N	38					176
							42	9									
07	3317	X	3072	-0-	-245 B	-0-	206	1	2856	2	N	9					185
							10	9									
08	3317	X	3196	-0-	-121 B	-0-	209	1	2958	2	N	26	169	1	1	8	41
							29	9									
09	3630	X	3289	-0-	-341 B	-0-	221	1	3068	2	N	-0-					41
10	3751	X	3331	-0-	-420 B	-0-	227	1	3104	2	N	-0-					42

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

05	2325	N	2084	-0-	-241 B	-0-	209	1	1856	2	N	17					152
							19	9									
06	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	259	1	2075	2	N	20					172
							22	9									
07	2440	N	2440	-0-	-0- B	-0-	290	1	2122	2	N	25					197
							28	9									
08	2357	N	2357	-0-	-0- B	-0-	280	1	2062	2	N	14	179	1			32
							15	9									
09	2370	N	2119	-0-	-251 B	-0-	110	1	1952	2	N	52					84
							57	9									
10	2449	N	2097	-0-	-352 B	-0-	79	1	1998	2	N	18					102
							20	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

05	2232	N	2046	-0-	-186 B	-0-	146	1	1900	2	N	-0-					17
06	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	150	1	2131	2	N	-0-					17
07	2232	N	2188	-0-	-44 B	-0-	147	1	2041	2	N	-0-					17
08	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	147	1	2072	2	N	25					42
							28	9									
09	2160	N	2078	-0-	-82 B	-0-	139	1	1938	2	N	1					43
							1	9									
10	2201	N	2086	-0-	-115 B	-0-	142	1	1944	2	N	-0-					43

BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

05	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	188	1	1671	2	N	15					55
							17	9									
06	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	208	1	1664	2	N	18					73
							20	9									
07	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	236	1	1727	2	N	19					92
							21	9									
08	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	237	1	1748	2	N	18					110
							20	9									
09	1800	N	1344	-0-	-456 B	-0-	71	1	1260	2	N	12					122
							13	9									
10	1860	N	1747	-0-	-113 B	-0-	66	1	1662	2	N	17					139
							19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2146	N	2146	-0-	-0-	B	-0-	214	1	1903	2	Y	26	72	1			48
								29	9									
06	2040	N	1851	-0-	-189	B	-0-	200	1	1600	2	Y	46					94
								51	9									
07	2108	N	2076	-0-	-32	B	-0-	244	1	1788	2	Y	40	80	1			54
								44	9									
08	2183	N	2183	-0-	-0-	B	-0-	259	1	1906	2	Y	16	1	8			69
								18	9									
09	1892	N	1892	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1766	2	Y	24	56	1			37
								26	9									
10	2077	N	1951	-0-	-126	B	-0-	72	1	1827	2	Y	47					84
								52	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	741	-0-	-220	B	-0-	75	1	666	2	Y	-0-					1
06	1110	N	316	-0-	-794	B	-0-	35	1	281	2	Y	-0-					1
07	992	N	119	-0-	-873	B	-0-	14	1	105	2	Y	-0-					1
08	744	N	419	-0-	-325	B	-0-	50	1	369	2	Y	-0-					1
09	330	N	303	-0-	-27	B	-0-	16	1	286	2	Y	1					2
								1	9									
*10	1261	N	1261	-0-	-0-	B	-0-	48	1	1212	2	Y	1					3
								1	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2816	-0-	-98	B	-0-	284	1	2520	2	Y	11	52	1			2
								12	9									
06	2941	X	2941	-0-	-0-	B	-0-	323	1	2581	2	Y	34					36
								37	9									
07	2959	X	2959	-0-	-0-	B	-0-	354	1	2591	2	Y	13					49
								14	9									
08	2922	N	2922	-0-	-0-	B	-0-	346	1	2548	2	Y	25	58	1			16
								28	9									
09	2910	N	2596	-0-	-314	B	-0-	138	1	2435	2	Y	21					37
								23	9									
10	2945	N	2613	-0-	-332	B	-0-	99	1	2492	2	Y	20	48	1			9
								22	9									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3256	X	3256	-0-	-0-	B	-0-	232	1	3023	2	Y	1					11
								1	9									
06	3379	X	3379	-0-	-0-	B	-0-	221	1	3145	2	Y	12	16	1			7
								13	9									
07	3233	X	3233	-0-	-0-	B	-0-	217	1	3009	2	Y	6					13
								7	9									
08	3410	X	3282	-0-	-128	B	-0-	216	1	3059	2	Y	6					19
								7	9									
09	3390	X	3006	-0-	-384	B	-0-	201	1	2797	2	Y	7	20	1			6
								8	9									
10	3503	X	3013	-0-	-490	B	-0-	205	1	2808	2	Y	-0-					6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	239	1	2118	2	Y	28					41
							31	9									
06	2340	N	2021	-0-	-319 B	-0-	224	1	1795	2	Y	2					43
							2	9									
07	2387	N	2198	-0-	-189 B	-0-	264	1	1934	2	Y	-0-					43
08	2387	N	2328	-0-	-59 B	-0-	278	1	2050	2	Y	-0-					43
09	2048	N	2048	-0-	-0- B	-0-	110	1	1938	2	Y	-0-					43
10	2201	N	2028	-0-	-173 B	-0-	77	1	1950	2	Y	1					44
							1	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2583	N	2583	-0-	-0- B	-0-	260	1	2312	2	Y	10	52	1			7
							11	9									
06	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	279	1	2232	2	Y	33					40
							36	9									
07	2586	N	2586	-0-	-0- B	-0-	309	1	2263	2	Y	13					53
							14	9									
08	2599	N	2599	-0-	-0- B	-0-	307	1	2264	2	Y	25	58	1			20
							28	9									
09	2550	N	2274	-0-	-276 B	-0-	120	1	2131	2	Y	21					41
							23	9									
10	2573	N	2306	-0-	-267 B	-0-	87	1	2197	2	Y	20	49	1			12
							22	9									

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2633	-0-	-64 B	-0-	265	1	2348	2	Y	18					37
							20	9									
06	2611	N	2611	-0-	-0- B	-0-	288	1	2306	2	Y	15					52
							17	9									
07	2677	N	2677	-0-	-0- B	-0-	320	1	2346	2	Y	10	46	1			16
							11	9									
08	2635	N	2557	-0-	-78 B	-0-	303	1	2236	2	Y	16					32
							18	9									
09	2610	N	2226	-0-	-384 B	-0-	118	1	2096	2	Y	11					43
							12	9									
10	2666	N	2341	-0-	-325 B	-0-	89	1	2239	2	Y	12	35	1			20
							13	9									

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
05	961	N	754	-0-	-207 B	-0-	76	1	676	2	Y	2					83
							2	9									
06	930	N	693	-0-	-237 B	-0-	77	1	616	2	Y	-0-	83	1			-0-
07	992	N	739	-0-	-253 B	-0-	89	1	650	2	Y	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	131	1	963	2	Y	-0-					-0-
09	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	73	1	1294	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	638	-0-	-106 B	-0-	24	1	614	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	2170	N	2143	-0-	-27 B	-0-	215	1	1911	2	N	15					192
							17	9									
06	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	247	1	1975	2	N	29	181	1			40
							32	9									
07	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	278	1	2038	2	N	8					48
							9	9									
08	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	275	1	2031	2	N	20					68
							22	9									
09	2100	N	2017	-0-	-83 B	-0-	107	1	1897	2	N	12					80
							13	9									
10	2170	N	2086	-0-	-84 B	-0-	79	1	1992	2	N	14					94
							15	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	113	1	1471	2	Y	7					20
							8	9									
06	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	128	1	1816	2	Y	37					57
							41	9									
07	2054	N	2054	-0-	-0- B	-0-	136	1	1890	2	Y	25					82
							28	9									
08	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	140	1	1983	2	Y	15					97
							17	9									
09	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	142	1	1983	2	Y	2	83	1			16
							2	9									
*10	2163	N	2163	-0-	-0- B	-0-	147	1	2012	2	Y	4					20
							4	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
05	1891	N	1716	-0-	-175 B	-0-	173	1	1537	2	Y	5					38
							6	9									
06	1860	N	1787	-0-	-73 B	-0-	198	1	1586	2	Y	3					41
							3	9									
07	1860	N	1846	-0-	-14 B	-0-	221	1	1623	2	Y	2					43
							2	9									
08	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	225	1	1659	2	Y	4	1	8			46
							4	9									
09	1800	N	1716	-0-	-84 B	-0-	92	1	1623	2	Y	1					47
							1	9									
10	1860	N	1659	-0-	-201 B	-0-	63	1	1593	2	Y	3					50
							3	9									

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2846	N	2846	-0-	-0- B	-0-	285	1	2533	2	Y	25					49
							28	9									
06	2729	N	2729	-0-	-0- B	-0-	299	1	2396	2	Y	31					80
							34	9									
07	2788	N	2788	-0-	-0- B	-0-	332	1	2434	2	Y	20	74	1			26
							22	9									
08	2821	N	2725	-0-	-96 B	-0-	321	1	2369	2	Y	32					58
							35	9									
09	2730	N	2406	-0-	-324 B	-0-	127	1	2254	2	Y	23					81
							25	9									
10	2790	N	2464	-0-	-326 B	-0-	93	1	2345	2	Y	24	67	1			38
							26	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	2139	N	1940	-0-		-199	B	-0-	198	1	1722	2	N	18					90
									20	9									
06	1679	N	1679	-0-		-0-	B	-0-	185	1	1483	2	N	10					100
									11	9									
07	1958	N	1958	-0-		-0-	B	-0-	231	1	1692	2	N	32					132
									35	9									
08	1953	N	1852	-0-		-101	B	-0-	221	1	1618	2	N	12					144
									13	9									
09	1680	N	1607	-0-		-73	B	-0-	89	1	1509	2	N	8					152
									9	9									
10	1953	N	1470	-0-		-483	B	-0-	55	1	1384	2	N	28	160	1			20
									31	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
05	2322	N	2322	-0-		-0-	B	-0-	237	1	2066	2	Y	17					70
									19	9									
06	2255	N	2255	-0-		-0-	B	-0-	247	1	1978	2	Y	27	81	1			16
									30	9									
07	2303	N	2303	-0-		-0-	B	-0-	275	1	2018	2	Y	9					25
									10	9									
08	2332	N	2332	-0-		-0-	B	-0-	275	1	2029	2	Y	25					50
									28	9									
09	2250	N	2037	-0-		-213	B	-0-	109	1	1921	2	Y	6					56
									7	9									
10	2294	N	2087	-0-		-207	B	-0-	80	1	1979	2	Y	25	66	1			15
									28	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
05	2679	X	2679	-0-		-0-	B	-0-	273	1	2384	2	N	20					117
									22	9									
06	2522	N	2522	-0-		-0-	B	-0-	278	1	2225	2	N	17					134
									19	9									
07	2738	N	2738	-0-		-0-	B	-0-	325	1	2384	2	N	26					160
									29	9									
08	2554	N	2554	-0-		-0-	B	-0-	305	1	2236	2	N	12					172
									13	9									
09	2250	N	2249	-0-		-1	B	-0-	123	1	2107	2	N	17					189
									19	9									
10	2325	N	2253	-0-		-72	B	-0-	87	1	2149	2	N	15	177	1			28
									17	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2697	N	2650	-0-		-47	B	-0-	268	1	2382	2	Y	-0-					-0-
06	2640	N	2640	-0-		-0-	B	-0-	293	1	2347	2	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2608	-0-		-58	B	-0-	313	1	2295	2	Y	-0-					-0-
08	2645	N	2645	-0-		-0-	B	-0-	316	1	2329	2	Y	-0-					-0-
09	2640	N	2340	-0-		-300	B	-0-	125	1	2215	2	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2373	-0-		-231	B	-0-	90	1	2263	2	Y	18					18
									20	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	3286	X	3033	-0-	-253 B	-0-	307	1	2724	2	Y	2					12
							2	9									
06	3441	X	3441	-0-	-0- B	-0-	382	1	3056	2	Y	3					15
							3	9									
07	3524	X	3524	-0-	-0- B	-0-	423	1	3101	2	Y	-0-					15
08	3472	X	695	-0-	-2777 B	-0-	83	1	610	2	Y	2					17
							2	9									
09	3450	X	3169	-0-	-281 B	-0-	169	1	2994	2	Y	5					22
							6	9									
*10	3920	X	3920	-0-	-0- B	-0-	149	1	3770	2	Y	1					23
							1	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
05	3875	X	3795	-0-	-80 B	-0-	384	1	3409	2	Y	2					88
							2	9									
06	3849	X	3849	-0-	-0- B	-0-	422	1	3377	2	Y	45	114	1			19
							50	9									
07	3844	X	3714	-0-	-130 B	-0-	446	1	3268	2	Y	-0-					19
08	3946	X	3946	-0-	-0- B	-0-	471	1	3475	2	Y	-0-					19
09	3840	X	3426	-0-	-414 B	-0-	181	1	3200	2	Y	41					60
							45	9									
10	3968	X	3430	-0-	-538 B	-0-	129	1	3266	2	Y	32					92
							35	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
05	2480	N	2324	-0-	-156 B	-0-	234	1	2077	2	Y	12	74	1			11
							13	9									
06	2400	N	2275	-0-	-125 B	-0-	252	1	2020	2	Y	3					14
							3	9									
07	2449	N	2366	-0-	-83 B	-0-	284	1	2080	2	Y	2					16
							2	9									
08	2330	N	2330	-0-	-0- B	-0-	278	1	2049	2	Y	3					19
							3	9									
09	2280	N	2003	-0-	-277 B	-0-	107	1	1896	2	Y	-0-					19
10	2356	N	2047	-0-	-309 B	-0-	78	1	1966	2	Y	3					22
							3	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3896	X	3896	-0-	-0- B	-0-	278	1	3616	2	Y	2					13
							2	9									
06	3937	X	3937	-0-	-0- B	-0-	258	1	3676	2	Y	3					16
							3	9									
07	3875	X	3779	-0-	-96 B	-0-	254	1	3523	2	Y	2					18
							2	9									
08	4619	X	3816	-0-	-803 B	-0-	252	1	3563	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
09	4470	X	3537	-0-	-933 B	-0-	237	1	3300	2	Y	-0-					18
10	4061	X	3567	-0-	-494 B	-0-	243	1	3324	2	Y	-0-					18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	232	1	2026	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2220	-0-	-0- B	-0-	247	1	1973	2	Y	-0-					-0-
07	2240	N	2240	-0-	-0- B	-0-	263	1	1925	2	Y	47	29	1			18
							52	9									
08	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-	275	1	2028	2	Y	25					43
							28	9									
09	2220	N	1982	-0-	-238 B	-0-	106	1	1876	2	Y	-0-	25	1			18
10	2232	N	2012	-0-	-220 B	-0-	77	1	1935	2	Y	-0-					18

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	190	1	1683	2	Y	-0-					55
06	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	218	1	1741	2	Y	-0-					55
07	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	239	1	1751	2	Y	-0-					55
08	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	263	1	1938	2	Y	3	58	1			-0-
							3	9									
09	1950	N	1925	-0-	-25 B	-0-	103	1	1822	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1842	-0-	-142 B	-0-	70	1	1764	2	Y	7					7
							8	9									

BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2625	N	2625	-0-	-0- B	-0-	263	1	2333	2	Y	26	48	1			19
							29	9									
06	2520	N	2414	-0-	-106 B	-0-	265	1	2124	2	Y	23					42
							25	9									
07	2604	N	2593	-0-	-11 B	-0-	310	1	2275	2	Y	7					49
							8	9									
08	2869	N	2869	-0-	-0- B	-0-	339	1	2502	2	Y	25	45	1	1	8	28
							28	9									
09	2417	N	2417	-0-	-0- B	-0-	128	1	2261	2	Y	25	40	1			13
							28	9									
10	2604	N	2557	-0-	-47 B	-0-	96	1	2431	2	Y	27					40
							30	9									

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
05	3100	X	2507	-0-	-593 B	-0-	251	1	2231	2	Y	23					60
							25	9									
06	3214	X	3214	-0-	-0- B	-0-	352	1	2821	2	Y	37	89	1			8
							41	9									
07	3100	X	3029	-0-	-71 B	-0-	359	1	2631	2	Y	35					43
							39	9									
08	3100	X	2995	-0-	-105 B	-0-	353	1	2603	2	Y	35					78
							39	9									
09	3060	X	2275	-0-	-785 B	-0-	120	1	2126	2	Y	26	88	1			16
							29	9									
10	3162	X	2596	-0-	-566 B	-0-	99	1	2495	2	Y	2					18
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 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
05	2697	N	2512	-0-	-185 B	-0-	252	1	2237	2	Y	21	90	1			15
							23	9									
06	2527	N	2527	-0-	-0- B	-0-	281	1	2246	2	Y	-0-					15
07	2624	N	2624	-0-	-0- B	-0-	315	1	2309	2	Y	-0-					15
08	2733	N	2733	-0-	-0- B	-0-	322	1	2377	2	Y	31					46
							34	9									
09	2520	N	2396	-0-	-124 B	-0-	127	1	2243	2	Y	24					70
							26	9									
10	2635	N	2451	-0-	-184 B	-0-	93	1	2341	2	Y	15					85
							17	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
05	3348	X	1775	-0-	-1573 B	-0-	179	1	1593	2	Y	3					29
							3	9									
06	3060	X	2113	-0-	-947 B	-0-	234	1	1871	2	Y	7					36
							8	9									
07	3038	X	1075	-0-	-1963 B	-0-	127	1	930	2	Y	16					52
							18	9									
08	4471	X	4471	-0-	-0- B	-0-	534	1	3934	2	Y	3					55
							3	9									
09	3283	X	3283	-0-	-0- B	-0-	174	1	3084	2	Y	23	59	1			19
							25	9									
*10	3110	X	3110	-0-	-0- B	-0-	118	1	2975	2	Y	15					34
							17	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
05	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	153	1	1360	2	N	-0-					65
06	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	189	1	1509	2	N	20					85
							22	9									
07	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	205	1	1504	2	N	-0-					85
08	1519	N	1477	-0-	-42 B	-0-	175	1	1294	2	N	7					92
							8	9									
09	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	99	1	1748	2	N	3					95
							3	9									
10	1550	N	1257	-0-	-293 B	-0-	48	1	1209	2	N	-0-					95

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
05	1736	N	1712	-0-	-24 B	-0-	173	1	1539	2	Y	-0-					37
06	1620	N	1548	-0-	-72 B	-0-	172	1	1376	2	Y	-0-					37
07	1612	N	1580	-0-	-32 B	-0-	190	1	1390	2	Y	-0-	36	1			1
08	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	216	1	1594	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
09	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	86	1	1526	2	Y	6					7
							7	9									
*10	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	63	1	1591	2	Y	1					8
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) 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	2697	N	2371	-0-		-326	B	-0-	167	1	2170	2	Y	31					123
									34	9									
06	2553	N	2553	-0-		-0-	B	-0-	166	1	2367	2	Y	18	116	1			25
									20	9									
07	2805	N	2805	-0-		-0-	B	-0-	188	1	2604	2	Y	12					37
									13	9									
08	2945	X	2930	-0-		-15	B	-0-	188	1	2659	2	Y	75					112
									83	9									
09	2850	X	2723	-0-		-127	B	-0-	180	1	2503	2	Y	36					148
									40	9									
10	2790	X	2655	-0-		-135	B	-0-	180	1	2460	2	Y	14	134	1			28
									15	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. GAS	(I) 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	4690	X	4690	-0-		-0-	B	-0-	332	1	4322	2	N	33					180
									36	9									
06	5069	X	5069	-0-		-0-	B	-0-	331	1	4713	2	N	23	175	1			28
									25	9									
07	4817	X	4817	-0-		-0-	B	-0-	323	1	4469	2	N	23					51
									25	9									
08	4873	X	4873	-0-		-0-	B	-0-	320	1	4527	2	N	24	1	8			74
									26	9									
09	4330	X	4330	-0-		-0-	B	-0-	289	1	4020	2	N	19					93
									21	9									
*10	4661	X	4661	-0-		-0-	B	-0-	316	1	4322	2	N	21					114
									23	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. GAS	(I) 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	2015	N	1977	-0-		-38	B	-0-	198	1	1759	2	Y	18					43
									20	9									
06	2036	N	2036	-0-		-0-	B	-0-	225	1	1800	2	Y	10					53
									11	9									
07	2046	N	1988	-0-		-58	B	-0-	238	1	1744	2	Y	5					58
									6	9									
08	2094	N	2094	-0-		-0-	B	-0-	247	1	1822	2	Y	23	46	1			35
									25	9									
09	2040	N	1866	-0-		-174	B	-0-	99	1	1749	2	Y	16					51
									18	9									
10	1984	N	1897	-0-		-87	B	-0-	72	1	1811	2	Y	13	48	1			16
									14	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6969	X	1775	-0-		-5194	B	-0-	179	1	1586	2	Y	9					9
									10	9									
06	1772	N	1772	-0-		-0-	B	-0-	196	1	1567	2	Y	8					17
									9	9									
07	1767	N	1752	-0-		-15	B	-0-	210	1	1536	2	Y	5					22
									6	9									
08	1791	N	1791	-0-		-0-	B	-0-	212	1	1566	2	Y	12	27	1			7
									13	9									
09	1770	N	1515	-0-		-255	B	-0-	81	1	1434	2	Y	-0-					7
10	1767	N	1560	-0-		-207	B	-0-	59	1	1501	2	Y	-0-					7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	2790	N	2766	-0-	-24 B	-0-	279	1	2474	2	Y	12					30
							13	9									
06	2700	N	2615	-0-	-85 B	-0-	290	1	2319	2	Y	5					35
							6	9									
07	2759	N	2684	-0-	-75 B	-0-	322	1	2362	2	Y	-0-					35
08	2759	N	1982	-0-	-777 B	-0-	237	1	1745	2	Y	-0-					35
09	2610	N	2293	-0-	-317 B	-0-	122	1	2167	2	Y	4					39
							4	9									
10	2697	N	1477	-0-	-1220 B	-0-	56	1	1412	2	Y	8					47
							9	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
05	1798	N	1710	-0-	-88 B	-0-	171	1	1517	2	Y	20	39	1			17
							22	9									
06	1740	N	1733	-0-	-7 B	-0-	190	1	1518	2	Y	23					40
							25	9									
07	1767	N	1305	-0-	-462 B	-0-	156	1	1142	2	Y	6					46
							7	9									
08	2335	N	2335	-0-	-0- B	-0-	275	1	2030	2	Y	27	42	1	1	8	30
							30	9									
09	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	100	1	1771	2	Y	27	40	1			17
							30	9									
*10	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	70	1	1761	2	Y	27					44
							30	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
05	2373	N	2373	-0-	-0- B	-0-	239	1	2124	2	N	9					106
							10	9									
06	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-	239	1	1912	2	N	3					109
							3	9									
07	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	254	1	1862	2	N	-0-					109
08	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	247	1	1818	2	N	13	1	8			121
							14	9									
09	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	79	1	1402	2	N	31					152
							34	9									
*10	1857	N	1857	-0-	-0- B	-0-	71	1	1786	2	N	-0-					152

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
05	3906	X	3540	-0-	-366 B	-0-	250	1	3255	2	N	32					92
							35	9									
06	3781	X	3781	-0-	-0- B	-0-	246	1	3499	2	N	33					125
							36	9									
07	3906	X	3547	-0-	-359 B	-0-	237	1	3284	2	N	24					149
							26	9									
08	3999	X	3577	-0-	-422 B	-0-	236	1	3338	2	N	3					152
							3	9									
09	3870	X	3439	-0-	-431 B	-0-	231	1	3208	2	N	-0-					152
10	3906	X	3513	-0-	-393 B	-0-	239	1	3274	2	N	-0-					152

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	2325	N	2273	-0-	-52 B	-0-	228	1	2020	2	Y	23					42
							25	9									
06	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	249	1	1996	2	Y	-0-					42
07	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	271	1	1984	2	Y	-0-					42
08	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	284	1	2095	2	Y	26	1	8			67
							29	9									
09	2250	N	2136	-0-	-114 B	-0-	114	1	2012	2	Y	9					76
							10	9									
10	2263	N	2106	-0-	-157 B	-0-	80	1	2026	2	Y	-0-					76

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
05	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	245	1	2173	2	N	50					72
							55	9									
06	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	263	1	2107	2	N	-0-					72
07	2442	N	2442	-0-	-0- B	-0-	293	1	2148	2	N	1					73
							1	9									
08	2427	N	2427	-0-	-0- B	-0-	287	1	2119	2	N	19					92
							21	9									
09	2130	N	2055	-0-	-75 B	-0-	110	1	1945	2	N	-0-					92
10	2201	N	2139	-0-	-62 B	-0-	82	1	2057	2	N	-0-					92

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
05	1829	N	1744	-0-	-85 B	-0-	176	1	1566	2	Y	2					18
							2	9									
06	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	201	1	1610	2	Y	3					21
							3	9									
07	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	228	1	1671	2	Y	7					28
							8	9									
08	2266	N	2266	-0-	-0- B	-0-	265	1	1951	2	Y	45	1	8			72
							50	9									
09	1800	N	1583	-0-	-217 B	-0-	85	1	1496	2	Y	2					74
							2	9									
10	1860	N	1132	-0-	-728 B	-0-	43	1	1088	2	Y	1					75
							1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	2170	-0-	-310 B	-0-	220	1	1949	2	Y	1					22
							1	9									
06	2400	X	2113	-0-	-287 B	-0-	234	1	1869	2	Y	9					31
							10	9									
07	2480	X	2033	-0-	-447 B	-0-	244	1	1787	2	Y	2					33
							2	9									
08	2201	X	2146	-0-	-55 B	-0-	254	1	1870	2	Y	20	1	8			52
							22	9									
09	2100	X	1784	-0-	-316 B	-0-	95	1	1689	2	Y	-0-					52
10	2170	X	1917	-0-	-253 B	-0-	75	1	1842	2	Y	-0-					52

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1839	N	1839	-0-	-0-	B	-0-	186	1	1650	2	N	3					73
								3	9									
06	1860	N	1788	-0-	-72	B	-0-	198	1	1586	2	N	4					77
								4	9									
07	1922	N	1666	-0-	-256	B	-0-	199	1	1461	2	N	5					82
								6	9									
08	1877	N	1877	-0-	-0-	B	-0-	223	1	1645	2	N	8					90
								9	9									
09	1800	N	1564	-0-	-236	B	-0-	84	1	1480	2	N	-0-					90
10	1674	N	1341	-0-	-333	B	-0-	51	1	1286	2	N	4					94
								4	9									

BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2409	N	2409	-0-	-0-	B	-0-	241	1	2139	2	Y	26	49	1			22
								29	9									
06	2339	N	2339	-0-	-0-	B	-0-	257	1	2057	2	Y	23					45
								25	9									
07	2325	N	1100	-0-	-1225	B	-0-	131	1	963	2	Y	5					50
								6	9									
08	2471	N	2471	-0-	-0-	B	-0-	292	1	2151	2	Y	25	43	1	1	8	31
								28	9									
09	2488	N	2488	-0-	-0-	B	-0-	132	1	2327	2	Y	26	40	1			17
								29	9									
*10	2508	N	2508	-0-	-0-	B	-0-	94	1	2383	2	Y	28					45
								31	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
05	3906	X	3906	-0-	-0-	B	-0-	279	1	3626	2	Y	1					15
								1	9									
06	3762	X	3762	-0-	-0-	B	-0-	247	1	3514	2	Y	1					16
								1	9									
07	3340	X	3340	-0-	-0-	B	-0-	224	1	3097	2	Y	17					33
								19	9									
08	4588	X	3312	-0-	-1276	B	-0-	219	1	3092	2	Y	1	1	8			33
								1	9									
*09	4440	X	3167	-0-	-1273	B	-0-	212	1	2954	2	Y	1					34
								1	9									
10	3906	X	3270	-0-	-636	B	-0-	223	1	3045	2	Y	2					35
								2	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 210888 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11294 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/28/2012

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1829	-0-	-0-	B	-0-	185	1	1644	2	Y	-0-					-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	B	-0-	217	1	1736	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2108	-0-	-0-	B	-0-	253	1	1855	2	Y	-0-					-0-
08	1987	N	1987	-0-	-0-	B	-0-	237	1	1750	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1786	-0-	-104	B	-0-	96	1	1690	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1863	-0-	-90	B	-0-	71	1	1792	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1983	N	1983	-0-		-0-	B	-0-	198	1	1759	2	Y	24					85
									26	9									
06	1954	N	1954	-0-		-0-	B	-0-	212	1	1700	2	Y	38	99	1			24
									42	9									
07	2055	N	2055	-0-		-0-	B	-0-	245	1	1792	2	Y	16					40
									18	9									
08	2075	N	2075	-0-		-0-	B	-0-	241	1	1780	2	Y	49					89
									54	9									
09	1950	N	1791	-0-		-159	B	-0-	95	1	1681	2	Y	14					103
									15	9									
10	2046	N	1852	-0-		-194	B	-0-	69	1	1730	2	Y	48	121	1			30
									53	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1867	N	1867	-0-		-0-	B	-0-	193	1	1674	2	Y	-0-	68	1			-0-
06	1877	N	1877	-0-		-0-	B	-0-	207	1	1653	2	Y	15					15
									17	9									
07	1953	N	1946	-0-		-7	B	-0-	231	1	1693	2	Y	20	21	1			14
									22	9									
08	1935	N	1935	-0-		-0-	B	-0-	229	1	1688	2	Y	16					30
									18	9									
09	1890	N	1636	-0-		-254	B	-0-	87	1	1539	2	Y	9	23	1			16
									10	9									
10	1953	N	1772	-0-		-181	B	-0-	66	1	1665	2	Y	37					53
									41	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1643	-0-		-0-	B	-0-	166	1	1477	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1606	-0-		-14	B	-0-	178	1	1428	2	Y	-0-					-0-
07	1758	N	1758	-0-		-0-	B	-0-	206	1	1509	2	Y	39					39
									43	9									
08	1800	N	1800	-0-		-0-	B	-0-	213	1	1569	2	Y	16					55
									18	9									
09	1620	N	1280	-0-		-340	B	-0-	67	1	1189	2	Y	22					77
									24	9									
10	1767	N	1594	-0-		-173	B	-0-	61	1	1533	2	Y	-0-	75	1			-0-

BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2963	X	2963	-0-		-0-	B	-0-	296	1	2626	2	Y	37	76	1			63
									41	9									
06	2913	X	2913	-0-		-0-	B	-0-	320	1	2560	2	Y	30	70	1			23
									33	9									
07	2996	X	2996	-0-		-0-	B	-0-	357	1	2618	2	Y	19					42
									21	9									
08	3047	X	3047	-0-		-0-	B	-0-	360	1	2656	2	Y	28	45	1			25
									31	9									
09	2910	X	2522	-0-		-388	B	-0-	134	1	2374	2	Y	13					38
									14	9									
10	3007	X	2481	-0-		-526	B	-0-	95	1	2386	2	Y	-0-	38	1			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	3063	-0-	-533 B	-0-	218	1	2831	2	Y	13					48
							14	9									
06	3889	X	3889	-0-	-0- B	-0-	253	1	3601	2	Y	32	63	1			17
							35	9									
07	3689	X	3470	-0-	-219 B	-0-	233	1	3224	2	Y	12					29
							13	9									
08	3689	X	3451	-0-	-238 B	-0-	227	1	3209	2	Y	14					43
							15	9									
09	3900	X	3257	-0-	-643 B	-0-	216	1	3010	2	Y	28	62	1			9
							31	9									
10	4030	X	2781	-0-	-1249 B	-0-	189	1	2589	2	Y	3					12
							3	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	250	1	2217	2	N	-0-					50
06	2528	N	2528	-0-	-0- B	-0-	281	1	2247	2	N	-0-					50
07	2616	N	2616	-0-	-0- B	-0-	314	1	2302	2	N	-0-					50
08	2570	N	2570	-0-	-0- B	-0-	307	1	2263	2	N	-0-					50
09	2490	N	2141	-0-	-349 B	-0-	114	1	2025	2	N	2					52
							2	9									
10	2573	N	2300	-0-	-273 B	-0-	88	1	2212	2	N	-0-					52

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	998	-0-	-211 B	-0-	101	1	897	2	N	-0-					97
06	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	126	1	1010	2	N	-0-					97
07	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	147	1	1076	2	N	2					99
							2	9									
08	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	141	1	1043	2	N	1					100
							1	9									
09	1140	N	957	-0-	-183 B	-0-	51	1	906	2	N	-0-					100
10	1240	N	974	-0-	-266 B	-0-	37	1	937	2	N	-0-					100

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	1611	-0-	-280 B	-0-	161	1	1427	2	N	21					118
							23	9									
06	2076	N	2076	-0-	-0- B	-0-	230	1	1837	2	N	8					126
							9	9									
07	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	236	1	1730	2	N	2					128
							2	9									
08	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	231	1	1707	2	N	3	1	8			130
							3	9									
09	2070	N	1713	-0-	-357 B	-0-	91	1	1614	2	N	7					137
							8	9									
10	1953	N	1738	-0-	-215 B	-0-	65	1	1649	2	N	22					159
							24	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. GAS	(I) 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	3286	X	2590	-0-		-696	B	-0-	260	1	2310	2	N	18				53
									20	9								
06	3180	X	2459	-0-		-721	B	-0-	271	1	2171	2	N	15				68
									17	9								
07	3193	X	2674	-0-		-519	B	-0-	320	1	2343	2	N	10				78
									11	9								
08	3038	X	2610	-0-		-428	B	-0-	310	1	2287	2	N	12				90
									13	9								
09	3050	X	3050	-0-		-0-	B	-0-	162	1	2873	2	N	14				104
									15	9								
10	2666	X	2389	-0-		-277	B	-0-	90	1	2282	2	N	15				119
									17	9								

WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5270	X	5204	-0-		-66	B	-0-	371	1	4820	2	Y	12				93
									13	9								
06	6206	X	6206	-0-		-0-	B	-0-	403	1	5736	2	Y	61	104	1		50
									67	9								
07	5726	X	5726	-0-		-0-	B	-0-	385	1	5332	2	Y	8				58
									9	9								
08	5646	X	5646	-0-		-0-	B	-0-	371	1	5247	2	Y	25	76	1		7
									28	9								
09	6210	X	4805	-0-		-1405	B	-0-	321	1	4467	2	Y	15				22
									17	9								
10	6417	X	5770	-0-		-647	B	-0-	390	1	5328	2	Y	47				69
									52	9								

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3077	-0-		-922	B	-0-	218	1	2837	2	Y	20				74
									22	9								
06	4474	X	4474	-0-		-0-	B	-0-	292	1	4146	2	Y	33	83	1		24
									36	9								
07	4068	X	4068	-0-		-0-	B	-0-	272	1	3775	2	Y	19				43
									21	9								
08	4065	X	4065	-0-		-0-	B	-0-	267	1	3783	2	Y	14				57
									15	9								
09	4470	X	3694	-0-		-776	B	-0-	246	1	3417	2	Y	28	72	1		13
									31	9								
10	4619	X	3582	-0-		-1037	B	-0-	244	1	3335	2	Y	3				16
									3	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. GAS	(I) 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	2387	N	2100	-0-		-287	B	-0-	212	1	1881	2	Y	6				19
									7	9								
06	2370	N	1683	-0-		-687	B	-0-	186	1	1489	2	Y	7				26
									8	9								
07	2170	N	1609	-0-		-561	B	-0-	193	1	1416	2	Y	-0-				26
08	2108	N	2106	-0-		-2	B	-0-	252	1	1854	2	Y	-0-				26
09	2208	N	2208	-0-		-0-	B	-0-	118	1	2090	2	Y	-0-	26	1		-0-
*10	2336	N	2336	-0-		-0-	B	-0-	89	1	2246	2	Y	1				1
									1	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1678	-0-		-89	B	-0-		167	1	1483	2	Y	25	22	1			15
										28	9									
06	1627	N	1627	-0-		-0-	B	-0-		179	1	1430	2	Y	16					31
										18	9									
07	1674	N	1623	-0-		-51	B	-0-		192	1	1410	2	Y	19	29	1			21
										21	9									
08	1674	N	1595	-0-		-79	B	-0-		188	1	1389	2	Y	16	1	8			36
										18	9									
09	1620	N	1463	-0-		-157	B	-0-		77	1	1360	2	Y	24	35	1			25
										26	9									
10	1612	N	1506	-0-		-106	B	-0-		55	1	1399	2	Y	47					72
										52	9									

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3351	X	3351	-0-		-0-	B	-0-		337	1	2995	2	Y	17					45
										19	9									
06	3332	X	3332	-0-		-0-	B	-0-		368	1	2941	2	Y	21					66
										23	9									
07	3440	X	3440	-0-		-0-	B	-0-		412	1	3017	2	Y	10					76
										11	9									
08	3392	X	3392	-0-		-0-	B	-0-		399	1	2942	2	Y	46	66	1	1	8	55
										51	9									
09	3330	X	2982	-0-		-348	B	-0-		158	1	2789	2	Y	32					87
										35	9									
10	3441	X	2989	-0-		-452	B	-0-		113	1	2847	2	Y	26	82	1			31
										29	9									

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1795	N	1795	-0-		-0-	B	-0-		181	1	1573	2	Y	37	21	1			16
										41	9									
06	1469	N	1469	-0-		-0-	B	-0-		163	1	1275	2	Y	28	36	1			8
										31	9									
07	1546	N	1546	-0-		-0-	B	-0-		183	1	1342	2	Y	19					27
										21	9									
08	1798	X	1765	-0-		-33	B	-0-		207	1	1527	2	Y	28	38	1			17
										31	9									
09	1740	X	1486	-0-		-254	B	-0-		79	1	1395	2	Y	11					28
										12	9									
10	1798	X	1641	-0-		-157	B	-0-		63	1	1578	2	Y	-0-	28	1			-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1649	N	1649	-0-		-0-	B	-0-		161	1	1433	2	N	50					73
										55	9									
06	1612	N	1612	-0-		-0-	B	-0-		179	1	1431	2	N	2					75
										2	9									
07	1720	N	1720	-0-		-0-	B	-0-		207	1	1513	2	N	-0-					75
08	1743	N	1743	-0-		-0-	B	-0-		208	1	1535	2	N	-0-					75
09	1560	N	1543	-0-		-17	B	-0-		83	1	1460	2	N	-0-					75
10	1612	N	1584	-0-		-28	B	-0-		60	1	1524	2	N	-0-					75

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	3032	-0-	-37	B	-0-	214	1	2787	2	Y	28	55	1			32
								31	9									
06	3601	X	3601	-0-	-0-	B	-0-	233	1	3310	2	Y	53	66	1			19
								58	9									
07	3449	X	3449	-0-	-0-	B	-0-	230	1	3189	2	Y	27					46
								30	9									
08	3537	X	3537	-0-	-0-	B	-0-	230	1	3256	2	Y	46	67	1			25
								51	9									
09	3600	X	3279	-0-	-321	B	-0-	217	1	3016	2	Y	42					67
								46	9									
10	3720	X	3386	-0-	-334	B	-0-	229	1	3125	2	Y	29	64	1			32
								32	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3351	-0-	-28	B	-0-	239	1	3110	2	Y	2					6
								2	9									
06	3270	X	3106	-0-	-164	B	-0-	203	1	2888	2	Y	14					20
								15	9									
07	3255	X	3217	-0-	-38	B	-0-	217	1	3000	2	Y	-0-					20
08	3348	X	3282	-0-	-66	B	-0-	217	1	3063	2	Y	2	1	8			21
								2	9									
09	3240	X	3108	-0-	-132	B	-0-	208	1	2899	2	Y	1					22
								1	9									
10	3348	X	3189	-0-	-159	B	-0-	217	1	2972	2	Y	-0-					22

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
05	2303	N	2303	-0-	-0-	B	-0-	229	1	2033	2	Y	37	40	1			29
								41	9									
06	2110	N	2110	-0-	-0-	B	-0-	231	1	1846	2	Y	30	47	1			12
								33	9									
07	2194	N	2194	-0-	-0-	B	-0-	261	1	1911	2	Y	20					32
								22	9									
08	2298	N	2298	-0-	-0-	B	-0-	271	1	1996	2	Y	28	41	1			19
								31	9									
09	2100	N	1823	-0-	-277	B	-0-	97	1	1709	2	Y	15					34
								17	9									
10	2201	N	2072	-0-	-129	B	-0-	76	1	1913	2	Y	75	69	1			40
								83	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
05	2010	N	2010	-0-	-0-	B	-0-	203	1	1803	2	Y	4					62
								4	9									
06	1907	N	1907	-0-	-0-	B	-0-	212	1	1695	2	Y	-0-	62	1			-0-
07	2071	N	2071	-0-	-0-	B	-0-	247	1	1812	2	Y	11					11
								12	9									
08	2015	N	1928	-0-	-87	B	-0-	230	1	1697	2	Y	1					12
								1	9									
09	1920	N	1630	-0-	-290	B	-0-	87	1	1541	2	Y	2					14
								2	9									
10	2077	N	1607	-0-	-470	B	-0-	61	1	1538	2	Y	7					21
								8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	2139	N	1901	-0-	-238 B	-0-	192	1	1702	2	Y	6					28
							7	9									
06	2040	N	1671	-0-	-369 B	-0-	185	1	1480	2	Y	5					33
							6	9									
07	2387	N	2387	-0-	-0- B	-0-	286	1	2098	2	Y	3					36
							3	9									
08	2502	X	2502	-0-	-0- B	-0-	299	1	2202	2	Y	1	1	8			36
							1	9									
09	2271	X	2271	-0-	-0- B	-0-	121	1	2133	2	Y	15					51
							17	9									
10	2387	X	2140	-0-	-247 B	-0-	82	1	2058	2	Y	-0-					51

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
05	3943	X	3943	-0-	-0- B	-0-	278	1	3613	2	Y	47	74	1			42
							52	9									
06	3767	X	3767	-0-	-0- B	-0-	245	1	3492	2	Y	27					69
							30	9									
07	3713	X	3713	-0-	-0- B	-0-	247	1	3419	2	Y	43	76	1			36
							47	9									
08	3957	X	3957	-0-	-0- B	-0-	260	1	3679	2	Y	16					52
							18	9									
09	3593	X	3593	-0-	-0- B	-0-	238	1	3311	2	Y	40	84	1			8
							44	9									
*10	3556	X	3556	-0-	-0- B	-0-	239	1	3265	2	Y	47					55
							52	9									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	N	2263	-0-	-0- B	-0-	233	1	2028	2	Y	2					61
							2	9									
06	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	243	1	1947	2	Y	-0-					61
07	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	271	1	1983	2	Y	23					84
							25	9									
08	2263	N	2230	-0-	-33 B	-0-	266	1	1962	2	Y	2	73	1	2	8	11
							2	9									
*09	2190	N	1965	-0-	-225 B	-0-	105	1	1858	2	Y	2					13
							2	9									
10	2294	N	2036	-0-	-258 B	-0-	77	1	1934	2	Y	23					35
							25	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2504	-0-	-193 B	-0-	179	1	2324	2	N	1					28
							1	9									
06	2601	N	2601	-0-	-0- B	-0-	171	1	2430	2	N	-0-					28
07	2852	N	2457	-0-	-395 B	-0-	165	1	2292	2	N	-0-					28
08	2621	N	2621	-0-	-0- B	-0-	170	1	2407	2	N	40	2	8			66
							44	9									
09	2610	N	2477	-0-	-133 B	-0-	166	1	2305	2	N	5					71
							6	9									
*10	2537	N	2537	-0-	-0- B	-0-	173	1	2364	2	N	-0-					71

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	N	2842	-0-	-41 B	-0-	287	1	2552	2	Y	3	26	1			15
							3	9									
06	2790	N	2747	-0-	-43 B	-0-	305	1	2439	2	Y	3					18
							3	9									
07	2884	N	2884	-0-	-0- B	-0-	346	1	2538	2	Y	-0-					18
08	2879	N	2879	-0-	-0- B	-0-	344	1	2535	2	Y	-0-	18	1			-0-
09	2760	N	2549	-0-	-211 B	-0-	136	1	2413	2	Y	-0-					-0-
10	2883	N	2571	-0-	-312 B	-0-	97	1	2454	2	Y	18					18
							20	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1645	-0-	-215 B	-0-	166	1	1476	2	Y	3					7
							3	9									
06	1650	N	1644	-0-	-6 B	-0-	181	1	1451	2	Y	11					18
							12	9									
07	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	209	1	1529	2	Y	4					22
							4	9									
08	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	211	1	1557	2	Y	-0-					22
09	1650	N	1593	-0-	-57 B	-0-	85	1	1508	2	Y	-0-					22
10	1736	N	1631	-0-	-105 B	-0-	62	1	1558	2	Y	10	30	1			2
							11	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2491	-0-	-609 B	-0-	178	1	2309	2	Y	4					14
							4	9									
06	3280	X	3280	-0-	-0- B	-0-	215	1	3053	2	Y	11	18	1			7
							12	9									
07	3217	X	3217	-0-	-0- B	-0-	216	1	2997	2	Y	4					11
							4	9									
08	3190	X	3190	-0-	-0- B	-0-	210	1	2973	2	Y	6					17
							7	9									
09	3270	X	2817	-0-	-453 B	-0-	188	1	2619	2	Y	9	22	1			4
							10	9									
10	3379	X	2788	-0-	-591 B	-0-	190	1	2595	2	Y	3					7
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1973	N	1973	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1819	2	N	13					63
								14	9									
06	2026	N	2026	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1875	2	N	17					80
								19	9									
07	2011	N	2011	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1865	2	N	10					90
								11	9									
08	2103	N	2103	-0-	-0-	B	-0-	138	1	1948	2	N	15					105
								17	9									
09	1969	N	1969	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1825	2	N	12					117
								13	9									
10	1922	N	1700	-0-	-222	B	-0-	115	1	1579	2	N	5					122
								6	9									

MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1826	N	1826	-0-	-0-	B	-0-	182	1	1612	2	Y	29					60
								32	9									
06	1805	N	1805	-0-	-0-	B	-0-	199	1	1596	2	Y	9					69
								10	9									
07	1860	N	1743	-0-	-117	B	-0-	208	1	1524	2	Y	10					79
								11	9									
08	1829	N	1806	-0-	-23	B	-0-	213	1	1574	2	Y	17	71	1			25
								19	9									
09	1800	N	1622	-0-	-178	B	-0-	86	1	1525	2	Y	10					35
								11	9									
10	1736	N	1608	-0-	-128	B	-0-	61	1	1534	2	Y	12					47
								13	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1616	N	1616	-0-	-0-	B	-0-	163	1	1450	2	Y	3					27
								3	9									
06	1686	N	1686	-0-	-0-	B	-0-	187	1	1499	2	Y	-0-	27	1			-0-
07	1844	N	1844	-0-	-0-	B	-0-	220	1	1611	2	Y	12					12
								13	9									
08	1809	N	1809	-0-	-0-	B	-0-	216	1	1592	2	Y	1					13
								1	9									
09	1680	N	1559	-0-	-121	B	-0-	83	1	1475	2	Y	1					14
								1	9									
10	1829	N	1492	-0-	-337	B	-0-	57	1	1427	2	Y	7					21
								8	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3764	-0-	-80	B	-0-	264	1	3438	2	Y	56	65	1			20
								62	9									
06	3720	X	2747	-0-	-973	B	-0-	179	1	2539	2	Y	26					46
								29	9									
07	4221	X	4221	-0-	-0-	B	-0-	279	1	3865	2	Y	70	86	1			30
								77	9									
08	4256	X	4256	-0-	-0-	B	-0-	277	1	3921	2	Y	53	1	8			82
								58	9									
09	3780	X	3769	-0-	-11	B	-0-	250	1	3473	2	Y	42	73	1			51
								46	9									
10	4216	X	3898	-0-	-318	B	-0-	262	1	3589	2	Y	43	77	1			17
								47	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1762	-0-	-377 B	-0-	125	1	1626	2	Y	10					43
							11	9									
06	2040	N	1981	-0-	-59 B	-0-	129	1	1833	2	Y	17	54	1			6
							19	9									
07	2139	N	1915	-0-	-224 B	-0-	129	1	1783	2	Y	3					9
							3	9									
08	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	130	1	1839	2	Y	20					29
							22	9									
09	1980	N	1902	-0-	-78 B	-0-	127	1	1762	2	Y	12					41
							13	9									
*10	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	133	1	1814	2	Y	13					54
							14	9									

NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3979	-0-	-299 B	-0-	283	1	3678	2	Y	16					27
							18	9									
06	4356	X	4356	-0-	-0- B	-0-	286	1	4070	2	Y	-0-					27
07	4650	X	4190	-0-	-460 B	-0-	282	1	3906	2	Y	2					29
							2	9									
08	4867	X	4089	-0-	-778 B	-0-	270	1	3818	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
*09	4710	X	4005	-0-	-705 B	-0-	269	1	3736	2	Y	-0-					29
10	4495	X	4222	-0-	-273 B	-0-	288	1	3934	2	Y	-0-					28

ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	N	2169	-0-	-683 B	-0-	154	1	2006	2	N	8					78
							9	9									
06	2070	N	519	-0-	-1551 B	-0-	34	1	485	2	N	-0-					78
07	2480	N	2008	-0-	-472 B	-0-	135	1	1873	2	N	-0-					78
08	2941	N	2941	-0-	-0- B	-0-	194	1	2745	2	N	2	2	8			78
							2	9									
*09	2729	N	2729	-0-	-0- B	-0-	183	1	2543	2	N	3					81
							3	9									
*10	2784	N	2784	-0-	-0- B	-0-	189	1	2587	2	N	7					87
							8	9									

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
05	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	223	1	1978	2	Y	13	81	1			10
							14	9									
06	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	238	1	1904	2	Y	-0-	10	1			-0-
07	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	259	1	1896	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2196	-0-	-5 B	-0-	262	1	1934	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1865	-0-	-265 B	-0-	100	1	1765	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	1883	-0-	-287 B	-0-	72	1	1811	2	Y	-0-					-0-

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
05	3193	X	3056	-0-	-137 B	-0-	309	1	2745	2	Y	2					121
							2	9									
06	3090	X	2810	-0-	-280 B	-0-	309	1	2476	2	Y	23	118	1			26
							25	9									
07	3275	X	3275	-0-	-0- B	-0-	392	1	2871	2	Y	11					37
							12	9									
08	3100	X	3090	-0-	-10 B	-0-	369	1	2719	2	Y	2					39
							2	9									
09	3000	X	2638	-0-	-362 B	-0-	141	1	2497	2	Y	-0-					39
10	3286	X	2953	-0-	-333 B	-0-	109	1	2742	2	Y	93					132
							102	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2417	N	2417	-0-		-0-	B	-0-	248	1	2167	2	Y	2					50
									2	9									
06	2338	N	2338	-0-		-0-	B	-0-	258	1	2063	2	Y	15					65
									17	9									
07	2434	N	2434	-0-		-0-	B	-0-	292	1	2140	2	Y	2					67
									2	9									
08	2418	N	2379	-0-		-39	B	-0-	284	1	2091	2	Y	4	60	1			11
									4	9									
09	2340	N	2099	-0-		-241	B	-0-	112	1	1981	2	Y	5					16
									6	9									
10	2449	N	2090	-0-		-359	B	-0-	80	1	2009	2	Y	1					17
									1	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2082	-0-		-26	B	-0-	211	1	1869	2	Y	2					24
									2	9									
06	2040	N	1920	-0-		-120	B	-0-	213	1	1705	2	Y	2					26
									2	9									
07	2098	N	2098	-0-		-0-	B	-0-	251	1	1837	2	Y	9					35
									10	9									
08	2077	N	2032	-0-		-45	B	-0-	242	1	1784	2	Y	5					40
									6	9									
09	1920	N	1750	-0-		-170	B	-0-	93	1	1651	2	Y	5					45
									6	9									
10	2108	N	1524	-0-		-584	B	-0-	58	1	1465	2	Y	1					46
									1	9									

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1104	-0-		-105	B	-0-	112	1	992	2	Y	-0-					40
06	1517	N	1517	-0-		-0-	B	-0-	170	1	1347	2	Y	-0-	40	1			-0-
07	1147	N	1054	-0-		-93	B	-0-	127	1	926	2	Y	1					1
									1	9									
08	1116	N	1017	-0-		-99	B	-0-	121	1	896	2	Y	-0-					1
09	1530	N	838	-0-		-692	B	-0-	45	1	791	2	Y	2					3
									2	9									
10	1054	N	905	-0-		-149	B	-0-	34	1	869	2	Y	2					5
									2	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3609	X	3609	-0-		-0-	B	-0-	254	1	3305	2	Y	45	80	1			47
									50	9									
06	3580	X	3580	-0-		-0-	B	-0-	234	1	3326	2	Y	18					65
									20	9									
07	3511	X	3511	-0-		-0-	B	-0-	233	1	3233	2	Y	41	72	1			34
									45	9									
08	3596	X	3528	-0-		-68	B	-0-	232	1	3277	2	Y	17					51
									19	9									
09	3570	X	3231	-0-		-339	B	-0-	215	1	2986	2	Y	27	71	1			7
									30	9									
10	3689	X	3357	-0-		-332	B	-0-	226	1	3096	2	Y	32					39
									35	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	2325	N	2094	-0-	-231 B	-0-	212	1	1881	2	Y	1					67
							1	9									
06	2280	N	2204	-0-	-76 B	-0-	245	1	1959	2	Y	-0-	67	1			-0-
07	2325	N	2050	-0-	-275 B	-0-	246	1	1804	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	2042	-0-	-345 B	-0-	244	1	1798	2	Y	-0-					-0-
09	2250	X	1627	-0-	-623 B	-0-	87	1	1540	2	Y	-0-					-0-
10	2263	X	1798	-0-	-465 B	-0-	69	1	1729	2	Y	-0-					-0-

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
05	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	132	1	1171	2	Y	-0-					19
06	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	144	1	1153	2	Y	19					38
							21	9									
07	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	156	1	1142	2	Y	4					42
							4	9									
08	1302	N	1215	-0-	-87 B	-0-	145	1	1070	2	Y	-0-					42
09	1320	N	1133	-0-	-187 B	-0-	61	1	1071	2	Y	1					43
							1	9									
10	1302	N	1134	-0-	-168 B	-0-	43	1	1091	2	Y	-0-					43

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
05	3348	X	3139	-0-	-209 B	-0-	223	1	2896	2	Y	18	20	1			15
							20	9									
06	3240	X	3239	-0-	-1 B	-0-	212	1	3019	2	Y	7					22
							8	9									
07	3348	X	3122	-0-	-226 B	-0-	210	1	2909	2	Y	3					25
							3	9									
08	3782	X	3255	-0-	-527 B	-0-	214	1	3029	2	Y	11	17	1			19
							12	9									
09	3660	X	3046	-0-	-614 B	-0-	204	1	2842	2	Y	-0-					19
10	3348	X	3153	-0-	-195 B	-0-	214	1	2933	2	Y	5					24
							6	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4805	X	4551	-0-	-254 B	-0-	325	1	4226	2	Y	-0-					39
06	4650	X	4545	-0-	-105 B	-0-	298	1	4245	2	Y	2					41
							2	9									
07	4805	X	4505	-0-	-300 B	-0-	302	1	4189	2	Y	13					54
							14	9									
08	5177	X	4483	-0-	-694 B	-0-	296	1	4187	2	Y	-0-					54
09	5010	X	4215	-0-	-795 B	-0-	283	1	3932	2	Y	-0-					54
10	4712	X	4265	-0-	-447 B	-0-	291	1	3974	2	Y	-0-					54

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
05	3100	X	2773	-0-	-327 B	-0-	278	1	2467	2	N	25					129
							28	9									
06	3000	X	2772	-0-	-228 B	-0-	301	1	2410	2	N	55					184
							61	9									
07	3100	X	3006	-0-	-94 B	-0-	361	1	2645	2	N	-0-					184
08	3100	X	3047	-0-	-53 B	-0-	360	1	2656	2	N	28	171	1			41
							31	9									
09	2970	X	2826	-0-	-144 B	-0-	148	1	2627	2	N	46					87
							51	9									
10	3007	X	2692	-0-	-315 B	-0-	102	1	2581	2	N	8					95
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3155	-0-		-410	B	-0-	225	1	2929	2	Y	1					13
									1	9									
06	3420	X	3120	-0-		-300	B	-0-	205	1	2913	2	Y	2					15
									2	9									
07	3596	X	3411	-0-		-185	B	-0-	228	1	3153	2	Y	27					42
									30	9									
08	3565	X	3403	-0-		-162	B	-0-	225	1	3177	2	Y	1	1	8			42
									1	9									
*09	3450	X	3206	-0-		-244	B	-0-	215	1	2991	2	Y	-0-					42
10	3410	X	3154	-0-		-256	B	-0-	215	1	2937	2	Y	2					43
									2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3577	-0-		-639	B	-0-	255	1	3322	2	Y	-0-					26
06	4080	X	3444	-0-		-636	B	-0-	226	1	3216	2	Y	2					28
									2	9									
07	4247	X	3717	-0-		-530	B	-0-	249	1	3453	2	Y	14					42
									15	9									
08	4247	X	3212	-0-		-1035	B	-0-	212	1	3000	2	Y	-0-					42
09	4110	X	3819	-0-		-291	B	-0-	256	1	3562	2	Y	1					43
									1	9									
10	3720	X	3077	-0-		-643	B	-0-	210	1	2867	2	Y	-0-					43

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3142	-0-		-113	B	-0-	316	1	2801	2	Y	23					62
									25	9									
06	3150	X	3104	-0-		-46	B	-0-	340	1	2723	2	Y	37	89	1			10
									41	9									
07	3224	X	3187	-0-		-37	B	-0-	379	1	2780	2	Y	25					35
									28	9									
08	3131	X	3124	-0-		-7	B	-0-	370	1	2730	2	Y	22					57
									24	9									
09	3090	X	2248	-0-		-842	B	-0-	118	1	2087	2	Y	39	82	1			14
									43	9									
10	3193	X	2640	-0-		-553	B	-0-	101	1	2536	2	Y	3					17
									3	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2150	-0-		-82	B	-0-	218	1	1932	2	Y	-0-					67
06	2155	N	2155	-0-		-0-	B	-0-	239	1	1916	2	Y	-0-					67
07	2170	N	2159	-0-		-11	B	-0-	259	1	1900	2	Y	-0-	67	1			-0-
08	2169	N	2169	-0-		-0-	B	-0-	259	1	1910	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1926	-0-		-234	B	-0-	103	1	1814	2	Y	8					8
									9	9									
10	2170	N	1923	-0-		-247	B	-0-	73	1	1843	2	Y	6					14
									7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2563	N	2563	-0-		-0-	B	-0-		254	1	2257	2	Y	47					84
										52	9									
06	2465	N	2465	-0-		-0-	B	-0-		272	1	2178	2	Y	14					98
										15	9									
07	2713	N	2713	-0-		-0-	B	-0-		324	1	2372	2	Y	15					113
										17	9									
08	2580	X	2580	-0-		-0-	B	-0-		305	1	2245	2	Y	27	102	1	2	8	36
										30	9									
09	2490	X	2268	-0-		-222	B	-0-		120	1	2130	2	Y	16					52
										18	9									
10	2728	X	2259	-0-		-469	B	-0-		85	1	2154	2	Y	18					70
										20	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2957	X	2957	-0-		-0-	B	-0-		299	1	2651	2	Y	6					34
										7	9									
06	2943	X	2943	-0-		-0-	B	-0-		323	1	2586	2	Y	31					65
										34	9									
07	3023	X	3023	-0-		-0-	B	-0-		363	1	2660	2	Y	-0-					65
08	3098	X	3098	-0-		-0-	B	-0-		364	1	2686	2	Y	44					109
										48	9									
09	2940	X	2221	-0-		-719	B	-0-		118	1	2093	2	Y	9	28	1			90
										10	9									
10	3038	X	2637	-0-		-401	B	-0-		100	1	2535	2	Y	2					92
										2	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4534	-0-		-178	B	-0-		323	1	4200	2	Y	10					25
										11	9									
06	4708	X	4708	-0-		-0-	B	-0-		307	1	4366	2	Y	32	56	1			1
										35	9									
07	4712	X	4483	-0-		-229	B	-0-		302	1	4181	2	Y	-0-					1
08	5053	X	4579	-0-		-474	B	-0-		301	1	4250	2	Y	25					26
										28	9									
09	4890	X	4433	-0-		-457	B	-0-		297	1	4126	2	Y	9					35
										10	9									
10	4867	X	4607	-0-		-260	B	-0-		312	1	4263	2	Y	29	59	1			5
										32	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4561	-0-		-213	B	-0-		325	1	4222	2	Y	13					35
										14	9									
06	4680	X	4680	-0-		-0-	B	-0-		306	1	4350	2	Y	22	46	1			11
										24	9									
07	4782	X	4782	-0-		-0-	B	-0-		322	1	4459	2	Y	1					12
										1	9									
08	5022	X	5010	-0-		-12	B	-0-		330	1	4662	2	Y	16	1	8			27
										18	9									
09	4680	X	4623	-0-		-57	B	-0-		310	1	4307	2	Y	5					32
										6	9									
10	4836	X	4737	-0-		-99	B	-0-		322	1	4400	2	Y	14	34	1			12
										15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1559	N	1559	-0-		-0-	B	-0-	157	1	1390	2	N	11					89
									12	9									
06	1571	N	1571	-0-		-0-	B	-0-	173	1	1387	2	N	10					99
									11	9									
07	1623	N	1623	-0-		-0-	B	-0-	193	1	1416	2	N	13					112
									14	9									
08	1608	N	1608	-0-		-0-	B	-0-	191	1	1409	2	N	7					119
									8	9									
09	1500	N	1450	-0-		-50	B	-0-	75	1	1333	2	N	38					157
									42	9									
10	1550	N	1422	-0-		-128	B	-0-	54	1	1366	2	N	2					159
									2	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

05	2170	N	2139	-0-		-31	B	-0-	216	1	1921	2	Y	2					7
									2	9									
06	2106	N	2106	-0-		-0-	B	-0-	233	1	1861	2	Y	11					18
									12	9									
07	2162	N	2162	-0-		-0-	B	-0-	259	1	1899	2	Y	4					22
									4	9									
08	2175	N	2175	-0-		-0-	B	-0-	258	1	1904	2	Y	12					34
									13	9									
09	2100	N	1904	-0-		-196	B	-0-	102	1	1802	2	Y	-0-					34
10	2170	N	1912	-0-		-258	B	-0-	72	1	1829	2	Y	10	41	1			3
									11	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878

05	2415	N	2415	-0-		-0-	B	-0-	245	1	2170	2	Y	-0-					-0-
06	2358	N	2358	-0-		-0-	B	-0-	262	1	2096	2	Y	-0-					-0-
07	2390	N	2390	-0-		-0-	B	-0-	285	1	2091	2	Y	13					13
									14	9									
08	2483	N	2483	-0-		-0-	B	-0-	296	1	2180	2	Y	6					19
									7	9									
09	2370	N	1690	-0-		-680	B	-0-	89	1	1575	2	Y	24					43
									26	9									
10	2387	N	2244	-0-		-143	B	-0-	85	1	2157	2	Y	2	33	1			12
									2	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

05	2945	X	2557	-0-		-388	B	-0-	181	1	2356	2	Y	18	24	1			4
									20	9									
06	2730	N	2182	-0-		-548	B	-0-	143	1	2028	2	Y	10					14
									11	9									
07	2852	N	2491	-0-		-361	B	-0-	167	1	2320	2	Y	4					18
									4	9									
08	2852	X	2605	-0-		-247	B	-0-	171	1	2422	2	Y	11	22	1			7
									12	9									
09	2760	X	887	-0-		-1873	B	-0-	59	1	827	2	Y	1					8
									1	9									
*10	2842	X	2842	-0-		-0-	B	-0-	193	1	2639	2	Y	9					17
									10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	4860	-0-	-689 B	-0-	347	1	4512	2	Y	1					11
							1	9									
06	5370	X	4875	-0-	-495 B	-0-	320	1	4547	2	Y	7					18
							8	9									
07	5549	X	4490	-0-	-1059 B	-0-	302	1	4188	2	Y	-0-					18
08	5425	X	5141	-0-	-284 B	-0-	339	1	4801	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
*09	5250	X	4790	-0-	-460 B	-0-	321	1	4469	2	Y	-0-					18
10	5053	X	4237	-0-	-816 B	-0-	289	1	3948	2	Y	-0-					17

ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3347	-0-	-32 B	-0-	239	1	3102	2	Y	5	48	1			16
							6	9									
06	3270	X	3071	-0-	-199 B	-0-	201	1	2858	2	Y	11					27
							12	9									
07	3379	X	2614	-0-	-765 B	-0-	176	1	2436	2	Y	2					29
							2	9									
08	3722	X	3722	-0-	-0- B	-0-	246	1	3473	2	Y	3					32
							3	9									
09	3271	X	3271	-0-	-0- B	-0-	219	1	3043	2	Y	8	31	1			9
							9	9									
10	3348	X	3032	-0-	-316 B	-0-	206	1	2823	2	Y	3					12
							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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	3649	-0-	-1249 B	-0-	259	1	3364	2	Y	24	52	1			11
							26	9									
06	4740	X	2548	-0-	-2192 B	-0-	166	1	2368	2	Y	13					24
							14	9									
07	4898	X	2999	-0-	-1899 B	-0-	199	1	2763	2	Y	34	46	1			12
							37	9									
08	4557	X	4062	-0-	-495 B	-0-	266	1	3766	2	Y	27					39
							30	9									
09	5121	X	5121	-0-	-0- B	-0-	341	1	4746	2	Y	31	42	1			28
							34	9									
*10	3669	X	3669	-0-	-0- B	-0-	248	1	3387	2	Y	31	50	1			9
							34	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2146	-0-	-179 B	-0-	151	1	1960	2	Y	32	45	1			14
							35	9									
06	2220	N	1484	-0-	-736 B	-0-	96	1	1370	2	Y	16					30
							18	9									
07	2392	N	2392	-0-	-0- B	-0-	158	1	2183	2	Y	46	55	1			21
							51	9									
08	2723	N	2723	-0-	-0- B	-0-	177	1	2507	2	Y	35					56
							39	9									
09	3468	X	3468	-0-	-0- B	-0-	230	1	3202	2	Y	33	50	1			39
							36	9									
*10	2499	N	2499	-0-	-0- B	-0-	168	1	2295	2	Y	33	55	1			17
							36	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-	247	1	2156	2	Y	5					52
							6	9									
06	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	256	1	2021	2	Y	1					53
							1	9									
07	2356	N	2234	-0-	-122 B	-0-	265	1	1939	2	Y	27					80
							30	9									
08	2418	N	2326	-0-	-92 B	-0-	278	1	2047	2	Y	1	65	1	1	8	15
							1	9									
09	2280	N	2068	-0-	-212 B	-0-	111	1	1957	2	Y	-0-					15
10	2232	N	2010	-0-	-222 B	-0-	77	1	1933	2	Y	-0-					15

PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1504	-0-	-46 B	-0-	149	1	1320	2	Y	32					89
							35	9									
06	1350	N	1264	-0-	-86 B	-0-	129	1	1029	2	Y	96	147	1			38
							106	9									
07	1395	N	1307	-0-	-88 B	-0-	152	1	1115	2	Y	36					74
							40	9									
08	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	181	1	1332	2	Y	65					139
							72	9									
09	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	75	1	1321	2	Y	8					147
							9	9									
*10	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	53	1	1344	2	Y	-0-					147

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3200	X	3200	-0-	-0- B	-0-	227	1	2951	2	Y	20					67
							22	9									
06	3217	X	3217	-0-	-0- B	-0-	209	1	2980	2	Y	25					92
							28	9									
07	3193	X	3023	-0-	-170 B	-0-	203	1	2806	2	Y	13					105
							14	9									
08	3410	X	3207	-0-	-203 B	-0-	211	1	2979	2	Y	15					120
							17	9									
09	3300	X	2763	-0-	-537 B	-0-	184	1	2564	2	Y	14					134
							15	9									
10	3317	X	2686	-0-	-631 B	-0-	183	1	2503	2	Y	-0-					134

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2062	-0-	-46 B	-0-	208	1	1850	2	N	4					32
							4	9									
06	2010	N	1998	-0-	-12 B	-0-	222	1	1776	2	N	-0-					32
07	2077	N	2030	-0-	-47 B	-0-	244	1	1786	2	N	-0-					32
08	2111	N	2111	-0-	-0- B	-0-	252	1	1859	2	N	-0-					32
09	2010	N	1760	-0-	-250 B	-0-	94	1	1666	2	N	-0-					32
10	2015	N	1852	-0-	-163 B	-0-	71	1	1780	2	N	1					33
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1731	-0-	-36 B	-0-	175	1	1556	2	Y	-0-					35
06	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	193	1	1544	2	Y	2					37
							2	9									
07	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	215	1	1578	2	Y	19	49	1			7
							21	9									
08	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	213	1	1569	2	Y	8					15
							9	9									
09	1740	N	1573	-0-	-167 B	-0-	84	1	1485	2	Y	4					19
							4	9									
10	1829	N	1651	-0-	-178 B	-0-	63	1	1579	2	Y	8					27
							9	9									

ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2136	-0-	-96 B	-0-	213	1	1894	2	N	26					74
							29	9									
06	2160	N	2145	-0-	-15 B	-0-	236	1	1886	2	N	21					95
							23	9									
07	2170	N	1923	-0-	-247 B	-0-	231	1	1692	2	N	-0-					95
08	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	267	1	1968	2	N	18	1	8			112
							20	9									
09	2160	N	1738	-0-	-422 B	-0-	93	1	1643	2	N	2					114
							2	9									
10	1922	N	1834	-0-	-88 B	-0-	70	1	1764	2	N	-0-					114

NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3388	-0-	-363 B	-0-	239	1	3115	2	Y	31	69	1			10
							34	9									
06	3600	X	3093	-0-	-507 B	-0-	202	1	2880	2	Y	10					20
							11	9									
07	3813	X	3162	-0-	-651 B	-0-	212	1	2939	2	Y	10					30
							11	9									
08	3813	X	3397	-0-	-416 B	-0-	224	1	3163	2	Y	9	1	8			38
							10	9									
09	3690	X	3425	-0-	-265 B	-0-	229	1	3189	2	Y	6					44
							7	9									
*10	3445	X	3445	-0-	-0- B	-0-	234	1	3196	2	Y	14					58
							15	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	3206	-0-	-390 B	-0-	229	1	2974	2	Y	3					69
							3	9									
06	3480	X	3335	-0-	-145 B	-0-	218	1	3103	2	Y	13					82
							14	9									
07	3658	X	3276	-0-	-382 B	-0-	221	1	3055	2	Y	-0-					82
08	3875	X	3195	-0-	-680 B	-0-	211	1	2982	2	Y	2	1	8			83
							2	9									
09	3750	X	3288	-0-	-462 B	-0-	220	1	3066	2	Y	2					85
							2	9									
10	3441	X	3364	-0-	-77 B	-0-	229	1	3135	2	Y	-0-					85

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1732	N	1732	-0-		-0- B	-0-	173	1	1539	2	Y	18					61
								20	9									
06	1726	N	1726	-0-		-0- B	-0-	190	1	1524	2	Y	11					72
								12	9									
07	1780	N	1780	-0-		-0- B	-0-	211	1	1547	2	Y	20	75	1			17
								22	9									
08	1736	N	1706	-0-		-30 B	-0-	203	1	1496	2	Y	6					23
								7	9									
09	1740	N	1133	-0-		-607 B	-0-	60	1	1062	2	Y	10					33
								11	9									
10	1767	N	1717	-0-		-50 B	-0-	65	1	1637	2	Y	14					47
								15	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2015	N	1673	-0-		-342 B	-0-	168	1	1491	2	Y	13					20
								14	9									
06	1950	N	1586	-0-		-364 B	-0-	176	1	1408	2	Y	2					22
								2	9									
07	1898	N	1898	-0-		-0- B	-0-	228	1	1668	2	Y	2					24
								2	9									
08	1674	N	1578	-0-		-96 B	-0-	187	1	1379	2	Y	11					35
								12	9									
09	1826	N	1826	-0-		-0- B	-0-	97	1	1725	2	Y	4					39
								4	9									
*10	2017	N	2017	-0-		-0- B	-0-	77	1	1940	2	Y	-0-					39

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	(I) 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	1860	N	1799	-0-		-61 B	-0-	182	1	1617	2	Y	-0-					34
06	1783	N	1783	-0-		-0- B	-0-	198	1	1581	2	Y	4	31	1			7
								4	9									
07	1818	N	1818	-0-		-0- B	-0-	218	1	1599	2	Y	1					8
								1	9									
08	1819	N	1819	-0-		-0- B	-0-	214	1	1577	2	Y	25					33
								28	9									
09	1770	N	1516	-0-		-254 B	-0-	81	1	1429	2	Y	5					38
								6	9									
10	1829	N	1602	-0-		-227 B	-0-	61	1	1537	2	Y	4					42
								4	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	(I) 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	1612	N	1577	-0-		-35 B	-0-	159	1	1414	2	Y	4					53
								4	9									
06	1560	N	1540	-0-		-20 B	-0-	170	1	1361	2	Y	8					61
								9	9									
07	1638	N	1638	-0-		-0- B	-0-	197	1	1441	2	Y	-0-					61
08	1588	N	1588	-0-		-0- B	-0-	189	1	1390	2	Y	8	61	1	1	8	7
								9	9									
09	1530	N	1384	-0-		-146 B	-0-	74	1	1307	2	Y	3					10
								3	9									
10	1643	N	1331	-0-		-312 B	-0-	51	1	1277	2	Y	3					13
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4226	-0-	-548 B	-0-	302	1	3923	2	N	1					65
							1	9									
06	4620	X	4431	-0-	-189 B	-0-	289	1	4117	2	N	23					88
							25	9									
07	4774	X	4046	-0-	-728 B	-0-	272	1	3774	2	N	-0-					88
08	4619	X	4476	-0-	-143 B	-0-	296	1	4179	2	N	1	1	8			88
							1	9									
*09	4470	X	4175	-0-	-295 B	-0-	280	1	3895	2	N	-0-					88
10	4588	X	4292	-0-	-296 B	-0-	292	1	4000	2	N	-0-					87

NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2546	N	2546	-0-	-0- B	-0-	182	1	2364	2	Y	-0-	18	1			-0-
06	2603	N	2603	-0-	-0- B	-0-	171	1	2432	2	Y	-0-					-0-
07	2697	N	2474	-0-	-223 B	-0-	167	1	2307	2	Y	-0-					-0-
08	2697	X	2394	-0-	-303 B	-0-	158	1	2236	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	2143	-0-	-467 B	-0-	144	1	1999	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	2168	-0-	-529 B	-0-	148	1	2020	2	Y	-0-					-0-

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
05	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	155	1	2017	2	Y	16					28
							18	9									
06	2461	N	2461	-0-	-0- B	-0-	162	1	2299	2	Y	-0-					28
07	2283	N	2283	-0-	-0- B	-0-	154	1	2129	2	Y	-0-					28
08	2408	X	2408	-0-	-0- B	-0-	159	1	2248	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
*09	2460	X	2237	-0-	-223 B	-0-	150	1	2087	2	Y	-0-					28
10	2542	X	2294	-0-	-248 B	-0-	156	1	2138	2	Y	-0-					27

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
05	3317	X	3307	-0-	-10 B	-0-	236	1	3068	2	Y	3					18
							3	9									
06	3236	X	3236	-0-	-0- B	-0-	212	1	3022	2	Y	2					20
							2	9									
07	3193	X	3052	-0-	-141 B	-0-	205	1	2844	2	Y	3					23
							3	9									
08	3317	X	3235	-0-	-82 B	-0-	213	1	3016	2	Y	5					28
							6	9									
09	3240	X	2876	-0-	-364 B	-0-	193	1	2682	2	Y	1					29
							1	9									
10	3348	X	2874	-0-	-474 B	-0-	196	1	2678	2	Y	-0-					29

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
05	4805	X	4571	-0-	-234 B	-0-	326	1	4243	2	Y	2					19
							2	9									
06	4650	X	4528	-0-	-122 B	-0-	297	1	4231	2	Y	-0-					19
07	4402	X	4160	-0-	-242 B	-0-	280	1	3880	2	Y	-0-					19
08	4557	X	4279	-0-	-278 B	-0-	283	1	3995	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
*09	4530	X	3556	-0-	-974 B	-0-	238	1	3318	2	Y	-0-					19
10	4681	X	2452	-0-	-2229 B	-0-	167	1	2285	2	Y	-0-					18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	1488	N	1207	-0-	-281 B	-0-	85	1	1110	2	Y	11					40
							12	9									
06	1500	N	1361	-0-	-139 B	-0-	88	1	1254	2	Y	17	52	1			5
							19	9									
07	1519	N	1422	-0-	-97 B	-0-	95	1	1321	2	Y	5					10
							6	9									
08	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	97	1	1376	2	Y	26					36
							29	9									
09	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	92	1	1283	2	Y	12					48
							13	9									
10	1426	N	1364	-0-	-62 B	-0-	92	1	1258	2	Y	13					61
							14	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
05	2542	N	2473	-0-	-69 B	-0-	248	1	2203	2	N	20					72
							22	9									
06	2462	N	2462	-0-	-0- B	-0-	271	1	2172	2	N	17					89
							19	9									
07	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	302	1	2211	2	N	20					109
							22	9									
08	2489	N	2489	-0-	-0- B	-0-	295	1	2172	2	N	20					129
							22	9									
09	2460	N	2212	-0-	-248 B	-0-	118	1	2080	2	N	13					142
							14	9									
10	2542	N	2232	-0-	-310 B	-0-	84	1	2129	2	N	17					159
							19	9									

NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3187	X	3187	-0-	-0- B	-0-	227	1	2954	2	Y	5	51	1			5
							6	9									
06	3254	X	3254	-0-	-0- B	-0-	213	1	3030	2	Y	10					15
							11	9									
07	2914	X	2892	-0-	-22 B	-0-	194	1	2686	2	Y	11					26
							12	9									
08	3193	X	3069	-0-	-124 B	-0-	202	1	2856	2	Y	10					36
							11	9									
09	3240	X	3023	-0-	-217 B	-0-	202	1	2814	2	Y	6					42
							7	9									
10	3348	X	2938	-0-	-410 B	-0-	199	1	2726	2	Y	12					54
							13	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3235	-0-	-516 B	-0-	231	1	3001	2	N	3					28
							3	9									
06	3630	X	3381	-0-	-249 B	-0-	218	1	3104	2	N	54					82
							59	9									
07	3658	X	3335	-0-	-323 B	-0-	224	1	3103	2	N	7					89
							8	9									
08	3658	X	3395	-0-	-263 B	-0-	224	1	3165	2	N	5					94
							6	9									
09	3540	X	2911	-0-	-629 B	-0-	195	1	2707	2	N	8					102
							9	9									
10	3503	X	3482	-0-	-21 B	-0-	237	1	3245	2	N	-0-					102

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4553	X	4553	-0-	-0- B	-0-	323	1	4208	2	Y	20	67	1			18
							22	9									
06	4615	X	4615	-0-	-0- B	-0-	300	1	4271	2	Y	40					58
							44	9									
07	4364	X	4364	-0-	-0- B	-0-	293	1	4060	2	Y	10					68
							11	9									
08	4557	X	4375	-0-	-182 B	-0-	288	1	4070	2	Y	15	1	8			82
							17	9									
09	4620	X	4056	-0-	-564 B	-0-	270	1	3755	2	Y	28	96	1			14
							31	9									
10	4774	X	4195	-0-	-579 B	-0-	285	1	3898	2	Y	11					25
							12	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	3746	-0-	-935 B	-0-	267	1	3479	2	Y	-0-					42
06	4200	X	3342	-0-	-858 B	-0-	219	1	3111	2	Y	11	43	1			10
							12	9									
07	4340	X	3988	-0-	-352 B	-0-	268	1	3720	2	Y	-0-					10
08	4061	X	3307	-0-	-754 B	-0-	218	1	3089	2	Y	-0-					10
09	4041	X	4041	-0-	-0- B	-0-	271	1	3769	2	Y	1					11
							1	9									
10	3999	X	3898	-0-	-101 B	-0-	266	1	3632	2	Y	-0-					11

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
05	2571	N	2571	-0-	-0- B	-0-	250	1	2216	2	Y	95					107
							105	9									
06	2519	N	2519	-0-	-0- B	-0-	270	1	2159	2	Y	82	169	1			20
							90	9									
07	2440	N	2440	-0-	-0- B	-0-	293	1	2147	2	Y	-0-					20
08	2573	N	2532	-0-	-41 B	-0-	297	1	2192	2	Y	39					59
							43	9									
09	2520	N	2262	-0-	-258 B	-0-	117	1	2075	2	Y	64	105	1			18
							70	9									
10	2449	N	2195	-0-	-254 B	-0-	84	1	2111	2	Y	-0-					18

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
05	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	182	1	1612	2	Y	3					16
							3	9									
06	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	211	1	1687	2	Y	7					23
							8	9									
07	1922	N	1906	-0-	-16 B	-0-	229	1	1677	2	Y	-0-					23
08	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	241	1	1779	2	Y	3	19	1	1	8	6
							3	9									
09	1920	N	1735	-0-	-185 B	-0-	93	1	1642	2	Y	-0-					6
10	1891	N	1860	-0-	-31 B	-0-	69	1	1745	2	Y	42	36	1			12
							46	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) 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	1519	N	1392	-0-		-127	B	-0-	139	1	1232	2	N	19					62
									21	9									
06	1536	N	1536	-0-		-0-	B	-0-	169	1	1353	2	N	13	59	1			16
									14	9									
07	1520	N	1520	-0-		-0-	B	-0-	181	1	1329	2	N	9					25
									10	9									
08	1512	N	1512	-0-		-0-	B	-0-	179	1	1319	2	N	13					38
									14	9									
09	1530	N	1407	-0-		-123	B	-0-	75	1	1330	2	N	2					40
									2	9									
10	1519	N	1320	-0-		-199	B	-0-	50	1	1261	2	N	8					48
									9	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. GAS	(I) 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	1860	N	1676	-0-		-184	B	-0-	119	1	1553	2	Y	4					23
									4	9									
06	2295	N	2295	-0-		-0-	B	-0-	150	1	2133	2	Y	11	23	1			11
									12	9									
07	2172	N	2172	-0-		-0-	B	-0-	146	1	2020	2	Y	5					16
									6	9									
08	2426	X	2426	-0-		-0-	B	-0-	160	1	2259	2	Y	6	1	8			21
									7	9									
09	2310	X	2117	-0-		-193	B	-0-	141	1	1965	2	Y	10	23	1			8
									11	9									
10	2387	X	2066	-0-		-321	B	-0-	141	1	1923	2	Y	2					10
									2	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4557	X	3564	-0-		-993	B	-0-	254	1	3310	2	Y	-0-					33
06	4635	X	4635	-0-		-0-	B	-0-	304	1	4320	2	Y	10	37	1			6
									11	9									
07	4526	X	3819	-0-		-707	B	-0-	257	1	3562	2	Y	-0-					6
08	4526	X	4246	-0-		-280	B	-0-	280	1	3966	2	Y	-0-					6
09	4530	X	3796	-0-		-734	B	-0-	255	1	3541	2	Y	-0-					6
10	4681	X	3946	-0-		-735	B	-0-	269	1	3677	2	Y	-0-					6

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. GAS	(I) 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	3534	X	3308	-0-		-226	B	-0-	235	1	3051	2	Y	20	45	1			19
									22	9									
06	3420	X	3403	-0-		-17	B	-0-	221	1	3150	2	Y	29	43	1			5
									32	9									
07	3503	X	3300	-0-		-203	B	-0-	221	1	3061	2	Y	16					21
									18	9									
08	3503	X	3048	-0-		-455	B	-0-	199	1	2820	2	Y	26	40	1			7
									29	9									
09	3390	X	3077	-0-		-313	B	-0-	205	1	2848	2	Y	22					29
									24	9									
10	3503	X	3287	-0-		-216	B	-0-	223	1	3047	2	Y	15	33	1			11
									17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3475	-0-	-400 B	-0-	248	1	3225	2	Y	2					25
							2	9									
06	3750	X	3496	-0-	-254 B	-0-	228	1	3245	2	Y	21	34	1			12
							23	9									
07	4092	X	3369	-0-	-723 B	-0-	227	1	3142	2	Y	-0-					12
08	4340	X	3721	-0-	-619 B	-0-	246	1	3474	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
*09	4200	X	3447	-0-	-753 B	-0-	231	1	3216	2	Y	-0-					12
10	3627	X	3191	-0-	-436 B	-0-	217	1	2974	2	Y	-0-					11

BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2533	-0-	-164 B	-0-	179	1	2324	2	Y	27	34	1			15
							30	9									
06	2580	N	2489	-0-	-91 B	-0-	163	1	2312	2	Y	13					28
							14	9									
07	2759	N	2275	-0-	-484 B	-0-	153	1	2118	2	Y	4					32
							4	9									
08	2542	N	2354	-0-	-188 B	-0-	154	1	2171	2	Y	26	35	1	2	8	21
							29	9									
09	2490	N	1085	-0-	-1405 B	-0-	73	1	1010	2	Y	2					23
							2	9									
10	2263	N	771	-0-	-1492 B	-0-	52	1	709	2	Y	9					32
							10	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2900	-0-	-262 B	-0-	203	1	2646	2	Y	46					87
							51	9									
06	2974	X	2974	-0-	-0- B	-0-	194	1	2765	2	Y	14	88	1			13
							15	9									
07	3162	X	2967	-0-	-195 B	-0-	199	1	2757	2	Y	10					23
							11	9									
08	3162	X	2943	-0-	-219 B	-0-	194	1	2738	2	Y	10					33
							11	9									
09	3060	X	2833	-0-	-227 B	-0-	189	1	2630	2	Y	13					46
							14	9									
10	3069	X	2858	-0-	-211 B	-0-	194	1	2651	2	Y	12					58
							13	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
05	3937	X	3556	-0-	-381 B	-0-	254	1	3298	2	Y	4					8
							4	9									
06	3810	X	3629	-0-	-181 B	-0-	238	1	3382	2	Y	8	13	1			3
							9	9									
07	3937	X	3492	-0-	-445 B	-0-	235	1	3253	2	Y	4					7
							4	9									
08	3906	X	3831	-0-	-75 B	-0-	253	1	3574	2	Y	4					11
							4	9									
09	3630	X	3468	-0-	-162 B	-0-	232	1	3229	2	Y	6	16	1			1
							7	9									
10	3751	X	3607	-0-	-144 B	-0-	246	1	3359	2	Y	2					3
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5438	X	5438	-0-	-0-	B	-0-	388	1	5042	2	Y	7	59	1			13
								8	9									
06	5613	X	5613	-0-	-0-	B	-0-	369	1	5242	2	Y	2					15
								2	9									
07	5488	X	5488	-0-	-0-	B	-0-	366	1	5078	2	Y	40					55
								44	9									
08	5500	X	5500	-0-	-0-	B	-0-	363	1	5130	2	Y	6					61
								7	9									
09	5610	X	4943	-0-	-667	B	-0-	330	1	4590	2	Y	21					82
								23	9									
10	5797	X	4774	-0-	-1023	B	-0-	325	1	4445	2	Y	4	66	1			20
								4	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
05	4030	X	3735	-0-	-295	B	-0-	265	1	3448	2	Y	20					53
								22	9									
06	3900	X	3077	-0-	-823	B	-0-	201	1	2859	2	Y	15					68
								17	9									
07	4063	X	4063	-0-	-0-	B	-0-	271	1	3758	2	Y	31	74	1			25
								34	9									
08	4186	X	4186	-0-	-0-	B	-0-	275	1	3887	2	Y	22					47
								24	9									
09	3906	X	3906	-0-	-0-	B	-0-	261	1	3625	2	Y	18					65
								20	9									
10	4061	X	4035	-0-	-26	B	-0-	271	1	3713	2	Y	46	95	1			16
								51	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2730	-0-	-184	B	-0-	276	1	2454	2	Y	-0-					10
06	2730	X	2668	-0-	-62	B	-0-	296	1	2372	2	Y	-0-	10	1			-0-
07	2821	X	2783	-0-	-38	B	-0-	334	1	2449	2	Y	-0-					-0-
08	2784	N	2784	-0-	-0-	B	-0-	327	1	2415	2	Y	38					38
								42	9									
09	2670	N	2382	-0-	-288	B	-0-	125	1	2217	2	Y	36	64	1			10
								40	9									
10	2790	N	2454	-0-	-336	B	-0-	94	1	2360	2	Y	-0-					10

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3291	-0-	-429	B	-0-	238	1	3044	2	Y	8					101
								9	9									
06	3600	X	3122	-0-	-478	B	-0-	205	1	2909	2	Y	7					108
								8	9									
07	3844	X	3133	-0-	-711	B	-0-	211	1	2919	2	Y	3					111
								3	9									
08	3720	X	3413	-0-	-307	B	-0-	225	1	3181	2	Y	6	1	8			116
								7	9									
09	3600	X	3417	-0-	-183	B	-0-	226	1	3145	2	Y	42	107	1			51
								46	9									
*10	3375	X	3375	-0-	-0-	B	-0-	229	1	3139	2	Y	6					57
								7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3754	X	3754	-0-	-0-	B	-0-	379	1	3367	2	Y	7					11
								8	9									
06	3712	X	3712	-0-	-0-	B	-0-	411	1	3292	2	Y	8					19
								9	9									
07	3782	X	3714	-0-	-68	B	-0-	446	1	3268	2	Y	-0-					19
08	3875	X	3751	-0-	-124	B	-0-	447	1	3296	2	Y	7	19	1			7
								8	9									
09	3720	X	3226	-0-	-494	B	-0-	173	1	3053	2	Y	-0-					7
10	3844	X	3203	-0-	-641	B	-0-	120	1	3038	2	Y	41	37	1			11
								45	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4229	X	4229	-0-	-0-	B	-0-	302	1	3926	2	Y	1					3
								1	9									
06	3974	X	3974	-0-	-0-	B	-0-	261	1	3713	2	Y	-0-					3
07	3689	X	3617	-0-	-72	B	-0-	243	1	3373	2	Y	1					4
								1	9									
08	4216	X	3848	-0-	-368	B	-0-	254	1	3593	2	Y	1	1	8			4
								1	9									
*09	4080	X	3552	-0-	-528	B	-0-	238	1	3314	2	Y	-0-					4
10	4216	X	3636	-0-	-580	B	-0-	248	1	3388	2	Y	-0-					3

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
05	4216	X	3707	-0-	-509	B	-0-	265	1	3441	2	Y	1					53
								1	9									
06	4080	X	3376	-0-	-704	B	-0-	222	1	3151	2	Y	3					56
								3	9									
07	4216	X	3909	-0-	-307	B	-0-	262	1	3633	2	Y	13					69
								14	9									
08	3999	X	3671	-0-	-328	B	-0-	242	1	3428	2	Y	1	1	8			69
								1	9									
*09	3617	X	3617	-0-	-0-	B	-0-	243	1	3374	2	Y	-0-					69
10	3906	X	3601	-0-	-305	B	-0-	245	1	3356	2	Y	-0-					68

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1693	-0-	-74	B	-0-	171	1	1522	2	Y	-0-					-0-
06	1668	N	1668	-0-	-0-	B	-0-	183	1	1467	2	Y	16					16
								18	9									
07	1755	N	1755	-0-	-0-	B	-0-	208	1	1525	2	Y	20	21	1			15
								22	9									
08	1740	N	1740	-0-	-0-	B	-0-	206	1	1516	2	Y	16					31
								18	9									
09	1680	N	1504	-0-	-176	B	-0-	80	1	1416	2	Y	7	23	1			15
								8	9									
10	1767	N	1535	-0-	-232	B	-0-	59	1	1476	2	Y	-0-					15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2436	N	2436	-0-	-0- B	-0-	174	1	2262	2	Y	-0-					14
06	2520	N	2450	-0-	-70 B	-0-	160	1	2283	2	Y	6					20
							7	9									
07	2542	N	2339	-0-	-203 B	-0-	157	1	2176	2	Y	5					25
							6	9									
08	2449	N	2310	-0-	-139 B	-0-	152	1	2154	2	Y	4					29
							4	9									
09	2460	N	2249	-0-	-211 B	-0-	151	1	2095	2	Y	3					32
							3	9									
10	2325	N	2283	-0-	-42 B	-0-	155	1	2122	2	Y	5					37
							6	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2135	-0-	-252 B	-0-	216	1	1919	2	N	-0-					75
06	2010	N	2000	-0-	-10 B	-0-	215	1	1722	2	N	57					132
							63	9									
07	2232	N	1831	-0-	-401 B	-0-	215	1	1575	2	N	37					169
							41	9									
08	2139	N	1874	-0-	-265 B	-0-	224	1	1650	2	N	-0-	151	1			18
09	2010	N	1503	-0-	-507 B	-0-	80	1	1423	2	N	-0-					18
*10	2270	N	2270	-0-	-0- B	-0-	84	1	2121	2	N	59					77
							65	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	N	2099	-0-	-257 B	-0-	149	1	1939	2	Y	10					23
							11	9									
06	2250	N	2163	-0-	-87 B	-0-	142	1	2015	2	Y	5					28
							6	9									
07	2356	N	2100	-0-	-256 B	-0-	141	1	1955	2	Y	4					32
							4	9									
08	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	144	1	2041	2	Y	4					36
							4	9									
09	2160	N	2099	-0-	-61 B	-0-	141	1	1956	2	Y	2					38
							2	9									
*10	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	147	1	2009	2	Y	5					43
							6	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3458	-0-	-758 B	-0-	247	1	3210	2	Y	1					3
							1	9									
06	4080	X	3772	-0-	-308 B	-0-	248	1	3524	2	Y	-0-					3
07	3968	X	3597	-0-	-371 B	-0-	242	1	3354	2	Y	1					4
							1	9									
08	3937	X	3636	-0-	-301 B	-0-	240	1	3395	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
*09	3810	X	3187	-0-	-623 B	-0-	214	1	2973	2	Y	-0-					4
10	3906	X	3666	-0-	-240 B	-0-	250	1	3416	2	Y	-0-					3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	3069	X	2753	-0-	-316 B	-0-	196	1	2550	2	Y	6	48	1			6
							7	9									
06	2836	X	2836	-0-	-0- B	-0-	186	1	2639	2	Y	10					16
							11	9									
07	3410	X	2746	-0-	-664 B	-0-	184	1	2550	2	Y	11					27
							12	9									
08	3441	X	2949	-0-	-492 B	-0-	194	1	2741	2	Y	13					40
							14	9									
09	3330	X	2626	-0-	-704 B	-0-	176	1	2446	2	Y	4					44
							4	9									
10	2945	X	2506	-0-	-439 B	-0-	170	1	2322	2	Y	13					57
							14	9									

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
05	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	137	1	1781	2	Y	13	18	1			7
							14	9									
06	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	139	1	1975	2	Y	6					13
							7	9									
07	2108	N	2092	-0-	-16 B	-0-	141	1	1949	2	Y	2					15
							2	9									
08	1922	N	1844	-0-	-78 B	-0-	121	1	1711	2	Y	11	16	1			10
							12	9									
09	2130	N	1733	-0-	-397 B	-0-	116	1	1615	2	Y	2					12
							2	9									
10	2077	N	2016	-0-	-61 B	-0-	137	1	1869	2	Y	9					21
							10	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1592	-0-	-268 B	-0-	112	1	1462	2	Y	16					38
							18	9									
06	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	117	1	1663	2	Y	38					76
							42	9									
07	2046	N	1757	-0-	-289 B	-0-	118	1	1628	2	Y	10					86
							11	9									
08	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	118	1	1662	2	Y	7	1	8			92
							8	9									
09	1830	N	1530	-0-	-300 B	-0-	102	1	1427	2	Y	1	76	1			17
							1	9									
10	1767	N	1206	-0-	-561 B	-0-	82	1	1123	2	Y	1					18
							1	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
05	2232	N	1978	-0-	-254 B	-0-	141	1	1783	2	Y	49					85
							54	9									
06	2130	N	1747	-0-	-383 B	-0-	116	1	1618	2	Y	12	85	1			12
							13	9									
07	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	130	1	1806	2	Y	12					24
							13	9									
08	2065	N	2065	-0-	-0- B	-0-	136	1	1917	2	Y	11					35
							12	9									
09	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	127	1	1771	2	Y	14					49
							15	9									
10	1953	N	1945	-0-	-8 B	-0-	132	1	1800	2	Y	12					61
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	4495	X	3820	-0-	-675 B	-0-	273	1	3547	2	Y	-0-					12
06	4350	X	3721	-0-	-629 B	-0-	244	1	3474	2	Y	3					15
							3	9									
07	4495	X	3631	-0-	-864 B	-0-	244	1	3387	2	Y	-0-					15
08	4371	X	3811	-0-	-560 B	-0-	252	1	3559	2	Y	-0-					15
09	4230	X	3610	-0-	-620 B	-0-	242	1	3367	2	Y	1					16
							1	9									
10	3844	X	3643	-0-	-201 B	-0-	248	1	3395	2	Y	-0-					16

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
05	3007	X	2643	-0-	-364 B	-0-	186	1	2423	2	N	31					165
							34	9									
06	2910	X	2311	-0-	-599 B	-0-	150	1	2137	2	N	22					187
							24	9									
07	3507	X	3507	-0-	-0- B	-0-	234	1	3237	2	N	33	176	1			44
							36	9									
08	3442	X	3442	-0-	-0- B	-0-	225	1	3183	2	N	31					75
							34	9									
09	3224	X	3224	-0-	-0- B	-0-	211	1	2930	2	N	75					150
							83	9									
10	3224	X	3214	-0-	-10 B	-0-	219	1	2991	2	N	4					154
							4	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3116	-0-	-542 B	-0-	220	1	2865	2	Y	28	57	1			28
							31	9									
06	3764	X	3764	-0-	-0- B	-0-	244	1	3476	2	Y	40	56	1			12
							44	9									
07	3677	X	3677	-0-	-0- B	-0-	246	1	3402	2	Y	26					38
							29	9									
08	3799	X	3799	-0-	-0- B	-0-	248	1	3503	2	Y	44	62	1			20
							48	9									
09	3750	X	3398	-0-	-352 B	-0-	225	1	3125	2	Y	44					64
							48	9									
10	3875	X	3484	-0-	-391 B	-0-	235	1	3217	2	Y	29	62	1			31
							32	9									

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2343	-0-	-13 B	-0-	237	1	2106	2	Y	-0-					3
06	2336	N	2336	-0-	-0- B	-0-	259	1	2075	2	Y	2					5
							2	9									
07	2387	N	2194	-0-	-193 B	-0-	263	1	1928	2	Y	3					8
							3	9									
08	2442	N	2442	-0-	-0- B	-0-	292	1	2150	2	Y	-0-					8
09	2340	N	2011	-0-	-329 B	-0-	107	1	1887	2	Y	15					23
							17	9									
10	2201	N	2139	-0-	-62 B	-0-	82	1	2057	2	Y	-0-					23

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3366	-0-	-13	B	-0-	240	1	3118	2	Y	7					17
								8	9									
06	3600	X	3600	-0-	-0-	B	-0-	235	1	3341	2	Y	22	34	1			5
								24	9									
07	3533	X	3533	-0-	-0-	B	-0-	238	1	3294	2	Y	1					6
								1	9									
08	3568	X	3568	-0-	-0-	B	-0-	234	1	3316	2	Y	16					22
								18	9									
09	3510	X	3440	-0-	-70	B	-0-	230	1	3203	2	Y	6					28
								7	9									
10	3627	X	3363	-0-	-264	B	-0-	228	1	3118	2	Y	15	35	1			8
								17	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1766	-0-	-63	B	-0-	179	1	1587	2	Y	-0-	90	1			13
06	1773	N	1773	-0-	-0-	B	-0-	197	1	1576	2	Y	-0-					13
07	1834	N	1834	-0-	-0-	B	-0-	220	1	1608	2	Y	5					18
								6	9									
08	1806	N	1806	-0-	-0-	B	-0-	215	1	1587	2	Y	4					22
								4	9									
09	1770	N	1264	-0-	-506	B	-0-	66	1	1173	2	Y	23					45
								25	9									
10	1829	N	1714	-0-	-115	B	-0-	65	1	1646	2	Y	3					48
								3	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	3416	-0-	-1606	B	-0-	243	1	3164	2	Y	8	54	1			10
								9	9									
06	4860	X	4836	-0-	-24	B	-0-	316	1	4498	2	Y	20					30
								22	9									
07	5022	X	4255	-0-	-767	B	-0-	286	1	3962	2	Y	6					36
								7	9									
08	4929	X	4512	-0-	-417	B	-0-	297	1	4207	2	Y	7					43
								8	9									
09	4770	X	4078	-0-	-692	B	-0-	272	1	3791	2	Y	14	53	1			4
								15	9									
10	4929	X	3957	-0-	-972	B	-0-	269	1	3681	2	Y	6					10
								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. (I) GAS 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	2015	N	1989	-0-	-26	B	-0-	198	1	1755	2	N	33					73
								36	9									
06	1957	N	1957	-0-	-0-	B	-0-	217	1	1740	2	N	-0-					73
07	1925	N	1925	-0-	-0-	B	-0-	231	1	1694	2	N	-0-					73
08	1984	N	1956	-0-	-28	B	-0-	233	1	1722	2	N	1	1	8			73
								1	9									
*09	1950	N	1682	-0-	-268	B	-0-	90	1	1592	2	N	-0-					73
10	1922	N	1627	-0-	-295	B	-0-	62	1	1565	2	N	-0-					72

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3698	-0-	-177 B	-0-	262	1	3414	2	N	20					169
							22	9									
06	3737	X	3737	-0-	-0- B	-0-	244	1	3470	2	N	21	164	1			26
							23	9									
07	3875	X	3525	-0-	-350 B	-0-	236	1	3266	2	N	21					47
							23	9									
08	3875	X	3526	-0-	-349 B	-0-	230	1	3254	2	N	38					85
							42	9									
09	3750	X	3502	-0-	-248 B	-0-	234	1	3251	2	N	15					100
							17	9									
10	3875	X	3193	-0-	-682 B	-0-	216	1	2956	2	N	19					119
							21	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. (I) GAS 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	2469	N	2469	-0-	-0- B	-0-	250	1	2216	2	Y	3					47
							3	9									
06	2190	N	2101	-0-	-89 B	-0-	233	1	1866	2	Y	2					49
							2	9									
07	2449	N	2398	-0-	-51 B	-0-	288	1	2109	2	Y	1					50
							1	9									
08	2683	N	2683	-0-	-0- B	-0-	318	1	2342	2	Y	21					71
							23	9									
09	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	114	1	2009	2	Y	2					73
							2	9									
10	2387	N	2139	-0-	-248 B	-0-	81	1	2056	2	Y	2					75
							2	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224	X	3198	-0-	-26 B	-0-	228	1	2969	2	Y	1					2
							1	9									
06	3132	X	3132	-0-	-0- B	-0-	206	1	2926	2	Y	-0-					2
07	3224	X	2853	-0-	-371 B	-0-	192	1	2661	2	Y	-0-					2
08	3317	X	3228	-0-	-89 B	-0-	213	1	3014	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
*09	3120	X	2723	-0-	-397 B	-0-	183	1	2540	2	Y	-0-					2
10	3224	X	2467	-0-	-757 B	-0-	168	1	2299	2	Y	-0-					1

BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3682	-0-	-348 B	-0-	260	1	3377	2	Y	41	56	1			20
							45	9									
06	3870	X	3656	-0-	-214 B	-0-	238	1	3389	2	Y	26					46
							29	9									
07	3937	X	3630	-0-	-307 B	-0-	244	1	3376	2	Y	9					55
							10	9									
08	3937	X	3823	-0-	-114 B	-0-	249	1	3526	2	Y	44	61	1	2	8	36
							48	9									
09	3810	X	3628	-0-	-182 B	-0-	243	1	3376	2	Y	8					44
							9	9									
10	3782	X	3305	-0-	-477 B	-0-	223	1	3048	2	Y	31					75
							34	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2639	-0-	-27 B	-0-	188	1	2444	2	Y	6					48
							7	9									
06	2674	N	2674	-0-	-0- B	-0-	175	1	2486	2	Y	12					60
							13	9									
07	2883	N	2515	-0-	-368 B	-0-	169	1	2346	2	Y	-0-					60
08	2635	N	2579	-0-	-56 B	-0-	170	1	2406	2	Y	3	1	8			62
							3	9									
09	2670	N	2544	-0-	-126 B	-0-	170	1	2372	2	Y	2					64
							2	9									
*10	2571	N	2571	-0-	-0- B	-0-	175	1	2396	2	Y	-0-					64

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2603	-0-	-962 B	-0-	185	1	2406	2	Y	11					44
							12	9									
06	3450	X	3446	-0-	-4 B	-0-	225	1	3201	2	Y	18	54	1			8
							20	9									
07	3503	X	3426	-0-	-77 B	-0-	230	1	3190	2	Y	5					13
							6	9									
08	3621	X	3621	-0-	-0- B	-0-	237	1	3355	2	Y	26					39
							29	9									
09	3450	X	3428	-0-	-22 B	-0-	229	1	3186	2	Y	12					51
							13	9									
10	3565	X	3502	-0-	-63 B	-0-	238	1	3250	2	Y	13					64
							14	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2520	-0-	-549 B	-0-	179	1	2328	2	Y	12					72
							13	9									
06	2880	X	2395	-0-	-485 B	-0-	157	1	2230	2	Y	7	64	1			15
							8	9									
07	3015	X	3015	-0-	-0- B	-0-	203	1	2806	2	Y	5					20
							6	9									
08	2976	X	2969	-0-	-7 B	-0-	194	1	2747	2	Y	25					45
							28	9									
09	2880	X	2805	-0-	-75 B	-0-	187	1	2605	2	Y	12					57
							13	9									
10	3007	X	2960	-0-	-47 B	-0-	201	1	2755	2	Y	4	49	1			12
							4	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2591	N	2591	-0-	-0- B	-0-	261	1	2318	2	Y	11	44	1			17
							12	9									
06	2581	N	2581	-0-	-0- B	-0-	285	1	2277	2	Y	17					34
							19	9									
07	2614	N	2614	-0-	-0- B	-0-	312	1	2287	2	Y	14					48
							15	9									
08	2617	N	2617	-0-	-0- B	-0-	309	1	2282	2	Y	24	45	1			27
							26	9									
09	2580	N	2316	-0-	-264 B	-0-	123	1	2169	2	Y	22					49
							24	9									
10	2604	N	2332	-0-	-272 B	-0-	88	1	2223	2	Y	19	45	1			23
							21	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	2441	N	2441	-0-	-0- B	-0-	247	1	2192	2	N	2	183	1			19
							2	9									
06	2363	N	2363	-0-	-0- B	-0-	262	1	2101	2	N	-0-					19
07	2357	N	2357	-0-	-0- B	-0-	283	1	2074	2	N	-0-					19
08	2449	N	2344	-0-	-105 B	-0-	275	1	2025	2	N	40	1	8			58
							44	9									
09	2370	N	1795	-0-	-575 B	-0-	96	1	1699	2	N	-0-					58
10	2356	N	1989	-0-	-367 B	-0-	76	1	1913	2	N	-0-					58

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
05	2945	X	2580	-0-	-365 B	-0-	184	1	2390	2	Y	5					14
							6	9									
06	5393	X	5393	-0-	-0- B	-0-	353	1	5020	2	Y	18	24	1			8
							20	9									
07	5395	X	5395	-0-	-0- B	-0-	363	1	5024	2	Y	7					15
							8	9									
08	5291	X	5291	-0-	-0- B	-0-	349	1	4931	2	Y	10					25
							11	9									
09	4788	X	4788	-0-	-0- B	-0-	320	1	4453	2	Y	14	32	1			7
							15	9									
*10	4834	X	4834	-0-	-0- B	-0-	329	1	4501	2	Y	4					11
							4	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
05	4154	X	2542	-0-	-1612 B	-0-	181	1	2355	2	Y	5					16
							6	9									
06	3930	X	3737	-0-	-193 B	-0-	244	1	3473	2	Y	18	25	1			9
							20	9									
07	4061	X	3576	-0-	-485 B	-0-	240	1	3330	2	Y	5					14
							6	9									
08	3813	X	3468	-0-	-345 B	-0-	229	1	3232	2	Y	6					20
							7	9									
09	3750	X	3006	-0-	-744 B	-0-	201	1	2795	2	Y	9	24	1			5
							10	9									
10	3875	X	2739	-0-	-1136 B	-0-	186	1	2551	2	Y	2					7
							2	9									

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
05	4836	X	4487	-0-	-349 B	-0-	320	1	4163	2	Y	4					14
							4	9									
06	4698	X	4698	-0-	-0- B	-0-	308	1	4377	2	Y	12	19	1			7
							13	9									
07	4836	X	4372	-0-	-464 B	-0-	294	1	4072	2	Y	5					12
							6	9									
08	4681	X	4405	-0-	-276 B	-0-	290	1	4107	2	Y	7					19
							8	9									
09	4710	X	4152	-0-	-558 B	-0-	278	1	3863	2	Y	10	22	1			7
							11	9									
10	4867	X	4390	-0-	-477 B	-0-	299	1	4088	2	Y	3					10
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. 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
05	2139	N	1439	-0-	-700 B	-0-		102	1	1324	2	N	12					167
								13	9									
06	2218	N	2218	-0-	-0- B	-0-		143	1	2036	2	N	35	183	1			19
								39	9									
07	2170	N	2009	-0-	-161 B	-0-		132	1	1832	2	N	41					60
								45	9									
08	1997	N	1997	-0-	-0- B	-0-		132	1	1865	2	N	-0-					60
09	2190	N	1905	-0-	-285 B	-0-		128	1	1777	2	N	-0-					60
10	2015	N	1943	-0-	-72 B	-0-		132	1	1811	2	N	-0-					60

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. 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
05	3906	X	3301	-0-	-605 B	-0-		235	1	3062	2	Y	4					60
								4	9									
06	3780	X	3519	-0-	-261 B	-0-		231	1	3285	2	Y	3					63
								3	9									
07	3968	X	3432	-0-	-536 B	-0-		231	1	3199	2	Y	2					65
								2	9									
08	3968	X	3532	-0-	-436 B	-0-		233	1	3295	2	Y	4					69
								4	9									
09	3840	X	3408	-0-	-432 B	-0-		227	1	3158	2	Y	21	59	1			31
								23	9									
10	3627	X	3503	-0-	-124 B	-0-		238	1	3261	2	Y	4					35
								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. 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
05	3565	X	3444	-0-	-121 B	-0-		246	1	3198	2	Y	-0-					22
06	3583	X	3583	-0-	-0- B	-0-		233	1	3321	2	Y	26	42	1			6
								29	9									
07	3813	X	3152	-0-	-661 B	-0-		212	1	2940	2	Y	-0-					6
08	3844	X	2434	-0-	-1410 B	-0-		161	1	2273	2	Y	-0-					6
09	3720	X	2593	-0-	-1127 B	-0-		174	1	2418	2	Y	1					7
								1	9									
*10	3990	X	3990	-0-	-0- B	-0-		272	1	3718	2	Y	-0-					7

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 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
05	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-		215	1	1904	2	N	5					157
								6	9									
06	2100	N	1932	-0-	-168 B	-0-		214	1	1715	2	N	3					160
								3	9									
07	2139	N	1971	-0-	-168 B	-0-		233	1	1710	2	N	25	165	1			20
								28	9									
08	2139	N	1809	-0-	-330 B	-0-		217	1	1588	2	N	4	2	8			22
								4	9									
09	1920	N	1689	-0-	-231 B	-0-		94	1	1592	2	N	3					25
								3	9									
10	1984	N	1771	-0-	-213 B	-0-		66	1	1675	2	N	27					52
								30	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	215	1	1912	2	Y	34					51
							37	9									
06	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	230	1	1844	2	Y	-0-					51
07	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	258	1	1890	2	Y	18					69
							20	9									
08	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	259	1	1908	2	Y	16	1	8			84
							18	9									
09	2070	N	1482	-0-	-588 B	-0-	78	1	1381	2	Y	21					105
							23	9									
10	2170	N	1898	-0-	-272 B	-0-	72	1	1826	2	Y	-0-	86	1			19

WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1867	-0-	-55 B	-0-	189	1	1678	2	Y	-0-					-0-
06	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	202	1	1613	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1884	-0-	-7 B	-0-	226	1	1656	2	Y	2					2
							2	9									
08	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	221	1	1632	2	Y	19					21
							21	9									
09	1800	N	1602	-0-	-198 B	-0-	86	1	1516	2	Y	-0-	21	1			-0-
10	1860	N	1653	-0-	-207 B	-0-	63	1	1589	2	Y	1					1
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1747	-0-	-20 B	-0-	176	1	1559	2	Y	11					68
							12	9									
06	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	190	1	1521	2	Y	17	72	1			13
							19	9									
07	1798	N	1764	-0-	-34 B	-0-	212	1	1550	2	Y	2					15
							2	9									
08	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	209	1	1544	2	Y	15					30
							17	9									
09	1740	N	758	-0-	-982 B	-0-	41	1	717	2	Y	-0-					30
10	1767	N	1703	-0-	-64 B	-0-	65	1	1634	2	Y	4					34
							4	9									

NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2703	-0-	-335 B	-0-	193	1	2509	2	Y	1					73
							1	9									
06	2940	X	2767	-0-	-173 B	-0-	182	1	2585	2	Y	-0-					73
07	2945	X	2693	-0-	-252 B	-0-	181	1	2510	2	Y	2					75
							2	9									
08	2945	X	2731	-0-	-214 B	-0-	180	1	2548	2	Y	3					78
							3	9									
09	2850	X	2667	-0-	-183 B	-0-	179	1	2486	2	Y	2					80
							2	9									
10	2852	X	2696	-0-	-156 B	-0-	184	1	2512	2	Y	-0-					80

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	3007	X	2495	-0-	-512 B	-0-	176	1	2293	2	Y	24	75	1			10
							26	9									
06	2760	X	2589	-0-	-171 B	-0-	170	1	2412	2	Y	6					16
							7	9									
07	2852	X	2581	-0-	-271 B	-0-	171	1	2373	2	Y	34					50
							37	9									
08	2630	N	2630	-0-	-0- B	-0-	173	1	2445	2	Y	11					61
							12	9									
09	2580	N	2504	-0-	-76 B	-0-	167	1	2330	2	Y	6					67
							7	9									
10	2573	N	2556	-0-	-17 B	-0-	172	1	2353	2	Y	28					95
							31	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
05	3069	X	2938	-0-	-131 B	-0-	210	1	2728	2	Y	-0-					11
06	3045	X	3045	-0-	-0- B	-0-	200	1	2843	2	Y	2					13
							2	9									
07	3286	X	2864	-0-	-422 B	-0-	193	1	2668	2	Y	3					16
							3	9									
08	3286	X	2981	-0-	-305 B	-0-	197	1	2783	2	Y	1					17
							1	9									
09	3180	X	2778	-0-	-402 B	-0-	186	1	2592	2	Y	-0-					17
10	3162	X	2838	-0-	-324 B	-0-	193	1	2645	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
05	4061	X	3223	-0-	-838 B	-0-	229	1	2984	2	Y	9					26
							10	9									
06	4003	X	4003	-0-	-0- B	-0-	262	1	3733	2	Y	7					33
							8	9									
07	4061	X	3693	-0-	-368 B	-0-	248	1	3439	2	Y	5					38
							6	9									
08	4030	X	3579	-0-	-451 B	-0-	236	1	3339	2	Y	4					42
							4	9									
09	3900	X	3598	-0-	-302 B	-0-	241	1	3346	2	Y	10					52
							11	9									
10	4030	X	3733	-0-	-297 B	-0-	254	1	3476	2	Y	3					55
							3	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
05	3472	X	3322	-0-	-150 B	-0-	334	1	2967	2	Y	19					81
							21	9									
06	3447	X	3447	-0-	-0- B	-0-	382	1	3055	2	Y	9					90
							10	9									
07	3479	X	3479	-0-	-0- B	-0-	416	1	3045	2	Y	16	98	1			8
							18	9									
08	3596	X	3283	-0-	-313 B	-0-	390	1	2876	2	Y	15					23
							17	9									
09	3480	X	2577	-0-	-903 B	-0-	137	1	2423	2	Y	15					38
							17	9									
10	3565	X	3092	-0-	-473 B	-0-	118	1	2968	2	Y	5					43
							6	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. (I) GAS 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	1953	N	1872	-0-	-81 B	-0-	189	1	1676	2	Y	6					67
							7	9									
06	1830	N	1798	-0-	-32 B	-0-	198	1	1581	2	Y	17	72	1			12
							19	9									
07	1891	N	1843	-0-	-48 B	-0-	221	1	1619	2	Y	3					15
							3	9									
08	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	220	1	1625	2	Y	14					29
							15	9									
09	1800	N	1567	-0-	-233 B	-0-	84	1	1483	2	Y	-0-					29
10	1829	N	1659	-0-	-170 B	-0-	63	1	1592	2	Y	4					33
							4	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	934	-0-	-58 B	-0-	66	1	858	2	Y	9	13	1			6
							10	9									
06	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	82	1	1169	2	Y	6					12
							7	9									
07	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	81	1	1123	2	Y	1					13
							1	9									
08	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	86	1	1209	2	Y	14	17	1			10
							15	9									
09	1260	N	1176	-0-	-84 B	-0-	79	1	1095	2	Y	2					12
							2	9									
*10	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	100	1	1373	2	Y	16					28
							18	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1706	-0-	-61 B	-0-	167	1	1481	2	Y	53					90
							58	9									
06	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	197	1	1573	2	Y	1					91
							1	9									
07	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	219	1	1606	2	Y	4					95
							4	9									
08	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	211	1	1557	2	Y	1	1	8			95
							1	9									
*09	1770	N	1181	-0-	-589 B	-0-	63	1	1117	2	Y	1					96
							1	9									
10	1829	N	1076	-0-	-753 B	-0-	41	1	1035	2	Y	-0-					95

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2393	N	2393	-0-	-0- B	-0-	240	1	2128	2	Y	23					44
							25	9									
06	2379	N	2379	-0-	-0- B	-0-	264	1	2111	2	Y	4					48
							4	9									
07	2457	N	2457	-0-	-0- B	-0-	293	1	2143	2	Y	19	47	1			20
							21	9									
08	2387	N	2272	-0-	-115 B	-0-	271	1	2000	2	Y	1					21
							1	9									
09	2370	N	2008	-0-	-362 B	-0-	107	1	1897	2	Y	4					25
							4	9									
10	2449	N	1990	-0-	-459 B	-0-	76	1	1910	2	Y	4					29
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1797	N	1797	-0-		-0-	B	-0-	177	1	1569	2	Y	46					61
									51	9									
06	1703	N	1703	-0-		-0-	B	-0-	188	1	1505	2	Y	9					70
									10	9									
07	1633	N	1633	-0-		-0-	B	-0-	193	1	1417	2	Y	21	65	1			26
									23	9									
08	1798	N	1272	-0-		-526	B	-0-	151	1	1117	2	Y	4	1	8			29
									4	9									
09	1710	N	1310	-0-		-400	B	-0-	70	1	1236	2	Y	4					33
									4	9									
10	1643	N	1422	-0-		-221	B	-0-	54	1	1365	2	Y	3					36
									3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3810	X	3810	-0-		-0-	B	-0-	271	1	3521	2	Y	16					32
									18	9									
06	4230	X	4230	-0-		-0-	B	-0-	277	1	3939	2	Y	13					45
									14	9									
07	3834	X	3834	-0-		-0-	B	-0-	257	1	3566	2	Y	10					55
									11	9									
08	3882	X	3882	-0-		-0-	B	-0-	256	1	3615	2	Y	10	2	8			63
									11	9									
09	4230	X	3599	-0-		-631	B	-0-	240	1	3335	2	Y	22					85
									24	9									
10	4371	X	3626	-0-		-745	B	-0-	247	1	3375	2	Y	4					89
									4	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1921	-0-		-32	B	-0-	194	1	1723	2	Y	4					69
									4	9									
06	1898	N	1898	-0-		-0-	B	-0-	210	1	1677	2	Y	10					79
									11	9									
07	1922	N	1920	-0-		-2	B	-0-	228	1	1673	2	Y	17	84	1			12
									19	9									
08	1922	N	1835	-0-		-87	B	-0-	218	1	1608	2	Y	8					20
									9	9									
09	1890	N	1344	-0-		-546	B	-0-	72	1	1272	2	Y	-0-					20
10	1922	N	1458	-0-		-464	B	-0-	55	1	1397	2	Y	5					25
									6	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1639	-0-		-4	B	-0-	166	1	1473	2	N	-0-					82
06	1620	N	1500	-0-		-120	B	-0-	167	1	1333	2	N	-0-	63	1			19
07	1706	N	1706	-0-		-0-	B	-0-	205	1	1501	2	N	-0-					19
08	1685	N	1685	-0-		-0-	B	-0-	201	1	1484	2	N	-0-					19
09	1500	N	1476	-0-		-24	B	-0-	79	1	1397	2	N	-0-					19
10	1705	N	1509	-0-		-196	B	-0-	57	1	1451	2	N	1					20
									1	9									

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
05	3875	X	3545	-0-	-330 B	-0-	252	1	3278	2	Y	14					28
							15	9									
06	3750	X	3719	-0-	-31 B	-0-	244	1	3475	2	Y	-0-					28
07	3875	X	3518	-0-	-357 B	-0-	236	1	3264	2	Y	16					44
							18	9									
08	4216	X	3582	-0-	-634 B	-0-	236	1	3334	2	Y	11					55
							12	9									
09	4080	X	3431	-0-	-649 B	-0-	230	1	3197	2	Y	4					59
							4	9									
10	3844	X	3472	-0-	-372 B	-0-	237	1	3235	2	Y	-0-					59

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
05	2263	N	1824	-0-	-439 B	-0-	185	1	1639	2	Y	-0-					74
06	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	237	1	1899	2	Y	-0-	74	1			-0-
07	2208	N	2208	-0-	-0- B	-0-	265	1	1943	2	Y	-0-					-0-
08	2262	N	2262	-0-	-0- B	-0-	270	1	1992	2	Y	-0-					-0-
09	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	105	1	1854	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1984	-0-	-31 B	-0-	76	1	1908	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
05	3596	X	2834	-0-	-762 B	-0-	197	1	2561	2	Y	69	97	1			51
							76	9									
06	3420	X	2932	-0-	-488 B	-0-	191	1	2710	2	Y	28					79
							31	9									
07	3534	X	2977	-0-	-557 B	-0-	198	1	2746	2	Y	30					109
							33	9									
08	3534	X	3100	-0-	-434 B	-0-	203	1	2867	2	Y	27	2	8			134
							30	9									
09	3120	X	2915	-0-	-205 B	-0-	193	1	2692	2	Y	27	104	1			57
							30	9									
10	3038	X	2941	-0-	-97 B	-0-	199	1	2716	2	Y	24					81
							26	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
05	1736	N	1385	-0-	-351 B	-0-	99	1	1285	2	N	1					183
							1	9									
06	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	107	1	1520	2	N	-0-					183
07	1736	N	1387	-0-	-349 B	-0-	93	1	1290	2	N	4					187
							4	9									
08	1395	N	1217	-0-	-178 B	-0-	80	1	1135	2	N	2	2	8			187
							2	9									
*09	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	111	1	1538	2	N	14	172	1			29
							15	9									
*10	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	123	1	1689	2	N	-0-					27

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
05	2418	N	2244	-0-	-174 B	-0-	222	1	1972	2	Y	45					64
							50	9									
06	2310	N	2180	-0-	-130 B	-0-	241	1	1929	2	Y	9					73
							10	9									
07	2307	N	2307	-0-	-0- B	-0-	274	1	2010	2	Y	21	67	1			27
							23	9									
08	2232	N	2171	-0-	-61 B	-0-	259	1	1908	2	Y	4	1	8			30
							4	9									
09	2190	N	1286	-0-	-904 B	-0-	68	1	1210	2	Y	7					37
							8	9									
10	2294	N	740	-0-	-1554 B	-0-	28	1	706	2	Y	5					42
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3631	X	3631	-0-	-0- B	-0-	259	1	3371	2	Y	1					28
							1	9									
06	3261	X	3261	-0-	-0- B	-0-	214	1	3047	2	Y	-0-	28	1			-0-
07	3315	X	3315	-0-	-0- B	-0-	223	1	3092	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3284	-0-	-343 B	-0-	217	1	3067	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3015	-0-	-495 B	-0-	202	1	2813	2	Y	-0-					-0-
10	3627	X	2716	-0-	-911 B	-0-	185	1	2531	2	Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1465	-0-	-23 B	-0-	148	1	1310	2	N	6					115
							7	9									
06	1320	N	1304	-0-	-16 B	-0-	144	1	1150	2	N	9					124
							10	9									
07	1364	N	1357	-0-	-7 B	-0-	161	1	1179	2	N	15					139
							17	9									
08	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	199	1	1468	2	N	3					142
							3	9									
09	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	90	1	1584	2	N	2					144
							2	9									
*10	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	64	1	1625	2	N	-0-					144

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4113	-0-	-537 B	-0-	291	1	3789	2	Y	30					64
							33	9									
06	4410	X	3334	-0-	-1076 B	-0-	218	1	3094	2	Y	20					84
							22	9									
07	4712	X	4341	-0-	-371 B	-0-	289	1	4006	2	Y	42	100	1			26
							46	9									
08	4712	X	4463	-0-	-249 B	-0-	293	1	4138	2	Y	29					55
							32	9									
09	4560	X	4163	-0-	-397 B	-0-	278	1	3872	2	Y	12					67
							13	9									
10	4340	X	4319	-0-	-21 B	-0-	292	1	3993	2	Y	31	88	1			10
							34	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3522	-0-	-601 B	-0-	251	1	3267	2	Y	4					10
							4	9									
06	3990	X	3739	-0-	-251 B	-0-	245	1	3485	2	Y	8	14	1			4
							9	9									
07	4123	X	3633	-0-	-490 B	-0-	244	1	3386	2	Y	3					7
							3	9									
08	3575	X	3575	-0-	-0- B	-0-	236	1	3335	2	Y	4					11
							4	9									
09	3601	X	3601	-0-	-0- B	-0-	241	1	3353	2	Y	6	14	1			3
							7	9									
*10	3807	X	3807	-0-	-0- B	-0-	259	1	3546	2	Y	2					5
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 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
05	3100	X	2496	-0-	-604 B	-0-	178	1	2312	2	Y	5					16
							6	9									
06	3000	X	2824	-0-	-176 B	-0-	185	1	2627	2	Y	11	19	1			8
							12	9									
07	3069	X	2763	-0-	-306 B	-0-	186	1	2574	2	Y	3					11
							3	9									
08	3038	X	2598	-0-	-440 B	-0-	171	1	2421	2	Y	5					16
							6	9									
09	2880	X	2825	-0-	-55 B	-0-	189	1	2629	2	Y	6	18	1			4
							7	9									
10	2914	X	2733	-0-	-181 B	-0-	186	1	2545	2	Y	2					6
							2	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
05	2604	N	2317	-0-	-287 B	-0-	233	1	2065	2	N	17					119
							19	9									
06	2460	N	2459	-0-	-1 B	-0-	270	1	2164	2	N	23					142
							25	9									
07	2511	N	2451	-0-	-60 B	-0-	292	1	2139	2	N	18					160
							20	9									
08	2444	N	2444	-0-	-0- B	-0-	289	1	2133	2	N	20					180
							22	9									
09	2460	N	1997	-0-	-463 B	-0-	106	1	1878	2	N	12					192
							13	9									
10	2449	N	1293	-0-	-1156 B	-0-	49	1	1233	2	N	10					202
							11	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
05	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	205	1	1819	2	Y	4					65
							4	9									
06	2100	N	1945	-0-	-155 B	-0-	216	1	1728	2	Y	1					66
							1	9									
07	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	255	1	1871	2	Y	3					69
							3	9									
08	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	254	1	1870	2	Y	6	2	8			73
							7	9									
09	1960	N	1960	-0-	-0- B	-0-	105	1	1854	2	Y	1					74
							1	9									
10	2139	N	2058	-0-	-81 B	-0-	79	1	1973	2	Y	5					79
							6	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2216	N	2216	-0-	-0- B	-0-	228	1	1987	2	N	1					20
							1	9									
06	2310	N	2258	-0-	-52 B	-0-	252	1	2006	2	N	-0-					20
07	2679	N	2679	-0-	-0- B	-0-	322	1	2357	2	N	-0-					20
08	2377	N	2377	-0-	-0- B	-0-	285	1	2090	2	N	2	2	8			20
							2	9									
09	2250	N	2085	-0-	-165 B	-0-	111	1	1972	2	N	2					22
							2	9									
10	2387	N	2141	-0-	-246 B	-0-	82	1	2056	2	N	3					25
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	243	1	2157	2	Y	3					58
							3	9									
06	2344	N	2344	-0-	-0- B	-0-	260	1	2084	2	Y	-0-					58
07	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	280	1	2050	2	Y	2					60
							2	9									
08	2387	N	2341	-0-	-46 B	-0-	279	1	2056	2	Y	5	2	8			63
							6	9									
09	2340	N	2250	-0-	-90 B	-0-	120	1	2128	2	Y	2					65
							2	9									
10	2325	N	2299	-0-	-26 B	-0-	88	1	2205	2	Y	5					70
							6	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
05	6231	X	5240	-0-	-991 B	-0-	374	1	4866	2	Y	-0-					-0-
06	5940	X	5663	-0-	-277 B	-0-	372	1	5291	2	Y	-0-					-0-
07	6355	X	5343	-0-	-1012 B	-0-	360	1	4982	2	Y	1					1
							1	9									
08	6355	X	3973	-0-	-2382 B	-0-	262	1	3711	2	Y	-0-					1
09	6150	X	5642	-0-	-508 B	-0-	378	1	5263	2	Y	1					2
							1	9									
10	5859	X	5713	-0-	-146 B	-0-	389	1	5324	2	Y	-0-					2

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
05	5270	X	4409	-0-	-861 B	-0-	315	1	4094	2	Y	-0-					34
06	5100	X	4762	-0-	-338 B	-0-	313	1	4449	2	Y	-0-					34
07	5270	X	4608	-0-	-662 B	-0-	310	1	4297	2	Y	1					35
							1	9									
08	5239	X	3232	-0-	-2007 B	-0-	213	1	3019	2	Y	-0-					35
09	4890	X	4617	-0-	-273 B	-0-	310	1	4307	2	Y	-0-					35
*10	4984	X	4984	-0-	-0- B	-0-	340	1	4644	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
05	5704	X	4334	-0-	-1370 B	-0-	309	1	4025	2	Y	-0-					47
06	5718	X	5718	-0-	-0- B	-0-	376	1	5342	2	Y	-0-					47
07	5454	X	5454	-0-	-0- B	-0-	367	1	5086	2	Y	1					48
							1	9									
08	5689	X	5689	-0-	-0- B	-0-	376	1	5313	2	Y	-0-					48
09	5730	X	5389	-0-	-341 B	-0-	361	1	5027	2	Y	1					49
							1	9									
10	5921	X	5447	-0-	-474 B	-0-	371	1	5076	2	Y	-0-					49

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1850	-0-	-196 B	-0-	187	1	1661	2	Y	2					11
							2	9									
06	1950	N	1865	-0-	-85 B	-0-	206	1	1647	2	Y	11					22
							12	9									
07	1922	N	1847	-0-	-75 B	-0-	221	1	1622	2	Y	4					26
							4	9									
08	1860	N	1830	-0-	-30 B	-0-	217	1	1599	2	Y	13					39
							14	9									
09	1860	N	1610	-0-	-250 B	-0-	86	1	1524	2	Y	-0-					39
10	1860	N	1669	-0-	-191 B	-0-	63	1	1595	2	Y	10	43	1			6
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3327	X	3327	-0-	-0-	B	-0-	237	1	3083	2	Y	6	40	1			6
								7	9									
06	3310	X	3310	-0-	-0-	B	-0-	217	1	3092	2	Y	1					7
								1	9									
07	3319	X	3319	-0-	-0-	B	-0-	221	1	3064	2	Y	31					38
								34	9									
08	3317	X	3258	-0-	-59	B	-0-	215	1	3037	2	Y	5					43
								6	9									
09	3300	X	3065	-0-	-235	B	-0-	204	1	2843	2	Y	16					59
								18	9									
10	3410	X	3081	-0-	-329	B	-0-	210	1	2868	2	Y	3	49	1			13
								3	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1553	-0-	-59	B	-0-	157	1	1396	2	N	-0-					165
06	1521	N	1521	-0-	-0-	B	-0-	169	1	1352	2	N	-0-					165
07	1581	N	1557	-0-	-24	B	-0-	184	1	1349	2	N	22	167	1			20
								24	9									
08	1556	N	1556	-0-	-0-	B	-0-	186	1	1370	2	N	-0-					20
09	1530	N	1357	-0-	-173	B	-0-	73	1	1284	2	N	-0-					20
10	1550	N	1356	-0-	-194	B	-0-	52	1	1304	2	N	-0-					20

WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1731	-0-	-408	B	-0-	123	1	1606	2	Y	2					33
								2	9									
06	1917	N	1917	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1789	2	Y	2	28	1			7
								2	9									
07	2139	N	1860	-0-	-279	B	-0-	124	1	1723	2	Y	12					19
								13	9									
08	1832	N	1832	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1703	2	Y	8					27
								9	9									
09	1920	N	1752	-0-	-168	B	-0-	117	1	1624	2	Y	10					37
								11	9									
10	1860	N	1841	-0-	-19	B	-0-	124	1	1697	2	Y	18	40	1			15
								20	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	7900	-0-	-563	B	-0-	795	1	7061	2	Y	40					63
								44	9									
06	8190	X	6523	-0-	-1667	B	-0-	716	1	5735	2	Y	65					128
								72	9									
07	8463	X	8271	-0-	-192	B	-0-	993	1	7277	2	Y	1					129
								1	9									
08	8215	X	7734	-0-	-481	B	-0-	915	1	6750	2	Y	63	134	1	3	8	55
								69	9									
09	7860	X	7067	-0-	-793	B	-0-	375	1	6638	2	Y	49					104
								54	9									
10	8215	X	5792	-0-	-2423	B	-0-	219	1	5528	2	Y	41	105	1			40
								45	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4399	-0-	-840	B	-0-	314	1	4081	2	Y	4	74	1			9
								4	9									
06	4777	X	4777	-0-	-0-	B	-0-	314	1	4462	2	Y	1					10
								1	9									
07	4867	X	4318	-0-	-549	B	-0-	288	1	3996	2	Y	31					41
								34	9									
08	4774	X	4392	-0-	-382	B	-0-	290	1	4098	2	Y	4					45
								4	9									
09	4650	X	4608	-0-	-42	B	-0-	308	1	4285	2	Y	14					59
								15	9									
10	4805	X	4445	-0-	-360	B	-0-	303	1	4140	2	Y	2	53	1			8
								2	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

05	3038	X	2616	-0-	-422	B	-0-	185	1	2411	2	Y	18					41
								20	9									
06	2940	X	2408	-0-	-532	B	-0-	156	1	2222	2	Y	27	59	1			9
								30	9									
07	3038	X	2769	-0-	-269	B	-0-	185	1	2560	2	Y	22					31
								24	9									
08	2768	N	2768	-0-	-0-	B	-0-	181	1	2562	2	Y	23					54
								25	9									
09	2611	N	2611	-0-	-0-	B	-0-	173	1	2403	2	Y	32					86
								35	9									
10	2759	N	2685	-0-	-74	B	-0-	180	1	2463	2	Y	38	79	1			45
								42	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

05	3379	X	2907	-0-	-472	B	-0-	205	1	2660	2	Y	38					75
								42	9									
06	3270	X	3038	-0-	-232	B	-0-	195	1	2777	2	Y	60	109	1			26
								66	9									
07	3410	X	2979	-0-	-431	B	-0-	197	1	2734	2	Y	44					70
								48	9									
08	3379	X	3037	-0-	-342	B	-0-	198	1	2793	2	Y	42	1	8			111
								46	9									
09	3270	X	2899	-0-	-371	B	-0-	192	1	2671	2	Y	33					144
								36	9									
10	3131	X	3017	-0-	-114	B	-0-	203	1	2774	2	Y	36	110	1			70
								40	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

05	3007	X	2600	-0-	-407	B	-0-	183	1	2385	2	Y	29					155
								32	9									
06	2910	X	2697	-0-	-213	B	-0-	176	1	2497	2	Y	22	143	1			34
								24	9									
07	3007	X	2701	-0-	-306	B	-0-	177	1	2447	2	Y	70					104
								77	9									
08	2712	N	2712	-0-	-0-	B	-0-	177	1	2505	2	Y	27	1	8			130
								30	9									
09	2700	N	2579	-0-	-121	B	-0-	171	1	2375	2	Y	30					160
								33	9									
10	2697	N	2599	-0-	-98	B	-0-	177	1	2418	2	Y	4	119	1			45
								4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	6231	X	5104	-0-	-1127 B	-0-	364	1	4740	2	N	-0-					28
06	6030	X	5270	-0-	-760 B	-0-	343	1	4884	2	N	39					67
							43	9									
07	6231	X	5398	-0-	-833 B	-0-	363	1	5034	2	N	1					68
							1	9									
08	5737	X	5737	-0-	-0- B	-0-	379	1	5354	2	N	4					72
							4	9									
09	5609	X	5609	-0-	-0- B	-0-	376	1	5232	2	N	1					73
							1	9									
*10	5566	X	5566	-0-	-0- B	-0-	379	1	5185	2	N	2					75
							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
05	3286	X	2859	-0-	-427 B	-0-	203	1	2643	2	Y	12					23
							13	9									
06	3180	X	3050	-0-	-130 B	-0-	199	1	2832	2	Y	17					40
							19	9									
07	3193	X	2976	-0-	-217 B	-0-	200	1	2766	2	Y	9					49
							10	9									
08	3193	X	3090	-0-	-103 B	-0-	202	1	2854	2	Y	31					80
							34	9									
09	3090	X	2911	-0-	-179 B	-0-	194	1	2702	2	Y	14	64	1			30
							15	9									
10	3162	X	2980	-0-	-182 B	-0-	202	1	2761	2	Y	15					45
							17	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
05	5580	X	4902	-0-	-678 B	-0-	350	1	4552	2	Y	-0-					1
06	5310	X	5233	-0-	-77 B	-0-	344	1	4889	2	Y	-0-					1
07	5642	X	5007	-0-	-635 B	-0-	337	1	4668	2	Y	2					3
							2	9									
08	5642	X	4118	-0-	-1524 B	-0-	272	1	3846	2	Y	-0-					3
09	5460	X	5119	-0-	-341 B	-0-	343	1	4776	2	Y	-0-					3
10	5394	X	5146	-0-	-248 B	-0-	351	1	4795	2	Y	-0-					3

BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	7711	-0-	-690 B	-0-	547	1	7113	2	Y	46	78	1			41
							51	9									
06	8070	X	7774	-0-	-296 B	-0-	510	1	7249	2	Y	14					55
							15	9									
07	8804	X	7198	-0-	-1606 B	-0-	483	1	6698	2	Y	15					70
							17	9									
08	8742	X	7126	-0-	-1616 B	-0-	470	1	6649	2	Y	6	1	8			75
							7	9									
09	9574	X	9574	-0-	-0- B	-0-	641	1	8923	2	Y	9	53	1			31
							10	9									
*10	9094	X	9094	-0-	-0- B	-0-	618	1	8454	2	Y	20					51
							22	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4494	-0-	-714 B	-0-	320	1	4164	2	Y	9					20
							10	9									
06	5040	X	4708	-0-	-332 B	-0-	308	1	4386	2	Y	13					33
							14	9									
07	5208	X	4294	-0-	-914 B	-0-	288	1	3997	2	Y	8					41
							9	9									
08	5208	X	4601	-0-	-607 B	-0-	302	1	4275	2	Y	22					63
							24	9									
09	5040	X	4542	-0-	-498 B	-0-	304	1	4226	2	Y	11	51	1			23
							12	9									
10	4867	X	4599	-0-	-268 B	-0-	312	1	4270	2	Y	15					38
							17	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	99	-0-	-3869 B	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	300	-0-	-3540 B	-0-	20	1	280	2	Y	-0-					-0-
07	4338	X	4338	-0-	-0- B	-0-	291	1	4037	2	Y	9					9
							10	9									
08	3890	X	3890	-0-	-0- B	-0-	255	1	3602	2	Y	30					39
							33	9									
09	3447	X	3447	-0-	-0- B	-0-	230	1	3203	2	Y	13	36	1			16
							14	9									
*10	3543	X	3543	-0-	-0- B	-0-	240	1	3286	2	Y	15					31
							17	9									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WEST TURNERTOWN WELL #: 1 RRCID -> 225018 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					72

KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					122
06	2250	N	-0-	-0-	-2250 B	-0-					N	-0-					122
07	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	353	1	1948	3	N	20					142
							22	9									
08	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	384	1	1741	3	N	-0-					142
09	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3			N	-0-					142
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325 B	-0-					N	NO RPT					142

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
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
05	1323	N	323	-0-	-1000 B	-0-	21	1	301	2	Y	1					39
							1	9									
06	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	20	1	251	2	Y	-0-					39
07	341	N	307	-0-	-34 B	-0-	21	1	284	2	Y	2					41
							2	9									
08	310	N	198	-0-	-112 B	-0-	15	1	182	2	Y	1					42
							1	9									
*09	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	26	1	313	2	Y	-0-					42
*10	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	145	1	1867	2	Y	1					43
							1	9									

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
05	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	30	1	1196	2	N	18	4	1			184
							20	9									
06	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	13	1	1215	2	N	4					188
							4	9									
07	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	10	1	1160	2	N	19	181	1			26
							21	9									
08	1240	N	1208	-0-	-32 B	-0-	11	1	1197	2	N	-0-					26
09	1230	N	1140	-0-	-90 B	-0-	12	1	1124	2	N	4	1	1			29
							4	9									
*10	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	13	1	1175	2	N	2	2	1			29
							2	9									

CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	234	-0-	-107 B	-0-	6	1	228	2	N	-0-	1	1			27
06	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	3	1	302	2	N	-0-					27
07	279	N	220	-0-	-59 B	-0-	2	1	217	2	N	1	1	1			27
							1	9									
08	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	2	1	225	2	N	-0-					27
09	300	N	185	-0-	-115 B	-0-	2	1	183	2	N	-0-					27
*10	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	3	1	243	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
05	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	28	1	1124	2	N	1	2	1			82
							1	9									
06	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	13	1	1181	2	N	1					83
							1	9									
07	1147	N	1065	-0-	-82 B	-0-	9	1	1054	2	N	2	4	1			81
							2	9									
08	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	11	1	1172	2	N	-0-					81
09	1200	N	1074	-0-	-126 B	-0-	11	1	1062	2	N	1	1	1			81
							1	9									
*10	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	12	1	1087	2	N	6	2	1			85
							7	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
05	0	N	3	-0-	3 B	-1184	3	2			Y	-0-					50
06	0	N	178	-0-	178 B	-1006	13	1	165	2	Y	-0-					50
07	2	N	3	-0-	1 B	-1005	3	2			Y	-0-					50
08	3	N	76	-0-	73 B	-932	6	1	70	2	Y	-0-					50
09	60	N	48	-0-	-12 B	-932	4	1	44	2	Y	-0-					50
10	3	N	11	-0-	8 B	-924	1	1	10	2	Y	-0-					50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
05	1546	N	1546	-0-	-0-	B	-0-	38	1	1502	2	N	5	4	1			111
								6	9									
06	1688	N	1688	-0-	-0-	B	-0-	18	1	1656	2	N	13					124
								14	9									
07	1516	N	1516	-0-	-0-	B	-0-	12	1	1475	2	N	26	6	1			144
								29	9									
08	1445	N	1445	-0-	-0-	B	-0-	14	1	1416	2	N	14					158
								15	9									
*09	1390	N	1390	-0-	-0-	B	-0-	14	1	1340	2	N	33	1	1			190
								36	9									
*10	1633	N	1633	-0-	-0-	B	-0-	17	1	1579	2	N	34	192	1			32
								37	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
05	1541	N	1541	-0-	-0-	B	-0-	38	1	1502	2	N	1	2	1			67
								1	9									
06	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	9	1	837	2	N	39					106
								43	9									
07	1174	N	1174	-0-	-0-	B	-0-	10	1	1160	2	N	4	4	1			106
								4	9									
08	1550	N	1046	-0-	-504	B	-0-	10	1	1036	2	N	-0-					106
*09	1170	N	1170	-0-	-0-	B	-0-	12	1	1157	2	N	1	1	1			106
								1	9									
10	1178	N	987	-0-	-191	B	-0-	11	1	975	2	N	1	2	1			105
								1	9									

SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2768	N	2768	-0-	-0-	B	-0-	68	1	2682	2	N	16	8	1			45
								18	9									
06	2748	N	2748	-0-	-0-	B	-0-	29	1	2671	2	N	44					89
								48	9									
07	2697	N	2594	-0-	-103	B	-0-	21	1	2538	2	N	32	10	1			111
								35	9									
08	2697	N	2497	-0-	-200	B	-0-	23	1	2442	2	N	29					140
								32	9									
*09	2645	N	2645	-0-	-0-	B	-0-	27	1	2540	2	N	71	194	1			17
								78	9									
10	2604	N	2432	-0-	-172	B	-0-	27	1	2403	2	N	2	4	1			15
								2	9									

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11422	X	2787	-0-	-8635	B	-0-	185	1	2600	2	Y	2					39
								2	9									
06	2449	X	2449	-0-	-0-	B	-0-	182	1	2267	2	Y	-0-					39
07	2755	X	2755	-0-	-0-	B	-0-	189	1	2560	2	Y	5					44
								6	9									
08	3069	X	2812	-0-	-257	B	-0-	217	1	2567	2	Y	25					69
								28	9									
09	2910	X	2591	-0-	-319	B	-0-	202	1	2382	2	Y	6					75
								7	9									
10	2790	X	2601	-0-	-189	B	-0-	187	1	2406	2	Y	7					82
								8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6904	X	1738	-0-	-5166 B	-0-	116	1	1622	2	Y	-0-					146
06	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	110	1	1372	2	Y	-0-					146
07	1829	N	1677	-0-	-152 B	-0-	115	1	1561	2	Y	1					147
							1	9									
08	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	136	1	1611	2	Y	1					148
							1	9									
*09	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	130	1	1532	2	Y	-0-					148
10	1674	N	1641	-0-	-33 B	-0-	118	1	1523	2	Y	-0-					148

SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1274	-0-	-338 B	-0-	31	1	1241	2	N	2	3	1			31
							2	9									
06	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	13	1	1202	2	N	-0-					31
07	1271	N	1018	-0-	-253 B	-0-	8	1	1008	2	N	2	4	1			29
							2	9									
08	1271	N	1113	-0-	-158 B	-0-	11	1	1102	2	N	-0-					29
09	1230	N	939	-0-	-291 B	-0-	10	1	906	2	N	21	1	1			49
							23	9									
*10	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	12	1	1065	2	N	2	2	1			49
							2	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	1894	-0-	-524 B	-0-	47	1	1845	2	N	2	6	1			20
							2	9									
06	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	20	1	1867	2	N	1					21
							1	9									
07	1953	N	1841	-0-	-112 B	-0-	15	1	1824	2	N	2	6	1			17
							2	9									
08	1891	N	1868	-0-	-23 B	-0-	18	1	1838	2	N	11					28
							12	9									
09	1890	N	1686	-0-	-204 B	-0-	18	1	1636	2	N	29	1	1			56
							32	9									
10	1829	N	1573	-0-	-256 B	-0-	17	1	1554	2	N	2	3	1			55
							2	9									

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6490	X	1537	-0-	-4953 B	-0-	102	1	1435	2	Y	-0-					17
06	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	110	1	1374	2	Y	-0-					17
07	1767	N	1688	-0-	-79 B	-0-	116	1	1571	2	Y	1					18
							1	9									
08	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	125	1	1473	2	Y	1					19
							1	9									
*09	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	128	1	1510	2	Y	-0-					19
*10	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	144	1	1861	2	Y	-0-					19

SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	N	2437	-0-	-477 B	-0-	60	1	2374	2	N	3	10	1			21
							3	9									
06	2529	N	2529	-0-	-0- B	-0-	26	1	2428	2	N	68					89
							75	9									
07	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	20	1	2374	2	N	27	8	1			108
							30	9									
08	2449	N	2423	-0-	-26 B	-0-	23	1	2376	2	N	22					130
							24	9									
09	2520	N	2319	-0-	-201 B	-0-	25	1	2292	2	N	2	2	1			130
							2	9									
10	2418	N	2168	-0-	-250 B	-0-	24	1	2138	2	N	5	3	1			132
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 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
05	9968	X	2493	-0-	-7475 B	-0-	166	1	2327	2	Y	-0-					15
06	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	160	1	1991	2	Y	-0-					15
07	2466	N	2466	-0-	-0- B	-0-	169	1	2296	2	Y	1					16
							1	9									
08	2480	N	2453	-0-	-27 B	-0-	191	1	2261	2	Y	1					17
							1	9									
*09	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	182	1	2149	2	Y	1					18
							1	9									
10	2480	N	2354	-0-	-126 B	-0-	169	1	2185	2	Y	-0-					18

GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6345	X	1581	-0-	-4764 B	-0-	105	1	1475	2	Y	1					69
							1	9									
06	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	102	1	1275	2	Y	-0-					69
07	1705	N	1576	-0-	-129 B	-0-	108	1	1468	2	Y	-0-					69
08	1581	N	1555	-0-	-26 B	-0-	121	1	1433	2	Y	1					70
							1	9									
*09	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	116	1	1372	2	Y	-0-					70
10	1581	N	1477	-0-	-104 B	-0-	106	1	1370	2	Y	1					71
							1	9									

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	2123	-0-	-202 B	-0-	52	1	2061	2	N	9	4	1			71
							10	9									
06	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	23	1	2157	2	N	27					98
							30	9									
07	2139	N	2112	-0-	-27 B	-0-	17	1	2060	2	N	32	7	1			123
							35	9									
08	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	20	1	2112	2	N	102	191	1			34
							112	9									
09	2220	N	2001	-0-	-219 B	-0-	21	1	1970	2	N	9	2	1			41
							10	9									
10	2108	N	2012	-0-	-96 B	-0-	22	1	1973	2	N	15	3	1			53
							17	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
05	2728	N	2560	-0-	-168 B	-0-	63	1	2494	2	N	3	7	1			31
							3	9									
06	2582	N	2582	-0-	-0- B	-0-	28	1	2528	2	N	24					55
							26	9									
07	2573	N	2424	-0-	-149 B	-0-	20	1	2402	2	N	2	8	1			49
							2	9									
08	2573	N	2485	-0-	-88 B	-0-	23	1	2441	2	N	19					68
							21	9									
09	2580	N	2263	-0-	-317 B	-0-	24	1	2209	2	N	27	2	1			93
							30	9									
10	2418	N	2193	-0-	-225 B	-0-	24	1	2151	2	N	16	3	1			106
							18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	9798	X	2559	-0-	-7239 B	-0-	170	1	2388	2	Y	1					11
							1	9									
06	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	158	1	1963	2	Y	-0-					11
07	2573	N	2434	-0-	-139 B	-0-	167	1	2266	2	Y	1					12
							1	9									
08	2542	N	2421	-0-	-121 B	-0-	189	1	2231	2	Y	1					13
							1	9									
*09	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	172	1	2033	2	Y	-0-					13
10	2449	N	2130	-0-	-319 B	-0-	153	1	1976	2	Y	1					14
							1	9									

GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1688	-0-	-141 B	-0-	41	1	1637	2	N	9	5	1			27
							10	9									
06	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	18	1	1638	2	N	1					28
							1	9									
07	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	14	1	1632	2	N	26	6	1			48
							29	9									
08	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	15	1	1622	2	N	39					87
							43	9									
09	1650	N	1546	-0-	-104 B	-0-	16	1	1523	2	N	6	1	1			92
							7	9									
10	1674	N	1631	-0-	-43 B	-0-	18	1	1588	2	N	23	2	1			113
							25	9									

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
05	589	N	563	-0-	-26 B	-0-	14	1	549	2	N	-0-	1	1			134
06	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	7	1	624	2	N	1					135
							1	9									
07	589	N	574	-0-	-15 B	-0-	5	1	568	2	N	1	2	1			134
							1	9									
08	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	6	1	634	2	N	-0-					134
09	630	N	604	-0-	-26 B	-0-	6	1	597	2	N	1	1	8			134
							1	9									
10	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	6	1	583	2	N	-0-	1	1			133

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
05	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	29	1	1163	2	N	6	5	1			116
							7	9									
06	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	14	1	1250	2	N	41					157
							45	9									
07	1240	N	742	-0-	-498 B	-0-	6	1	733	2	N	3	4	1			156
							3	9									
*08	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	11	1	1150	2	N	48	185	1			19
							53	9									
09	1320	N	971	-0-	-349 B	-0-	10	1	960	2	N	1	1	1			19
							1	9									
*10	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	12	1	1085	2	N	2	2	1			19
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	868	N	261	-0-	-607 B	-0-	6	1	255	2	N	-0-	3	1			120
06	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	13	1	1225	2	N	87	177	1			30
							96	9									
07	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	7	1	864	2	N	1	2	1			29
							1	9									
08	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	6	1	582	2	N	-0-					29
09	1320	N	821	-0-	-499 B	-0-	9	1	811	2	N	1	1	1			29
							1	9									
10	868	N	744	-0-	-124 B	-0-	8	1	729	2	N	6	1	1			34
							7	9									

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 204513 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11322 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	144	-0-	-135 B	-0-	4	1	140	2	N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	2	1	177	2	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	2	1	245	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	1	1	8			-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON WELL #: 3 RRCID -> 205057 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11307 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	65	-0-	-90 B	-0-	2	1	63	2	N	-0-					100
06	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	1	1	49	2	N	-0-					100
07	124	N	80	-0-	-44 B	-0-	1	1	79	2	N	-0-					100
08	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	1	1	68	2	N	-0-					100
09	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	30	2	17	9	N	15					115
10	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					115

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
05	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	13	1	530	2	N	24	186	1			21
							26	9									
06	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	5	1	434	2	N	22					43
							24	9									
07	558	N	449	-0-	-109 B	-0-	4	1	433	2	N	11	2	1			52
							12	9									
08	558	N	229	-0-	-329 B	-0-	2	1	223	2	N	4					56
							4	9									
09	450	N	425	-0-	-25 B	-0-	5	1	420	2	N	-0-					56
*10	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	5	1	414	2	N	24	1	1			79
							26	9									

LINTNER WELL #: 2 RRCID -> 206673 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11344 - 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
05	217	N	149	-0-	-68 B	-0-	4	1	145	2	N	-0-					29
06	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	2	1	175	2	N	-0-					29
07	248	N	114	-0-	-134 B	-0-	1	1	112	2	N	1	1	1			29
							1	9									
08	155	N	86	-0-	-69 B	-0-	1	1	85	2	N	-0-					29
09	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-	29	1			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	1085	N	1068	-0-	-17 B	-0-	25	1	982	2	N	55	203	1			62
							61	9									
06	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	11	1	1021	2	N	18					80
							20	9									
07	1054	N	975	-0-	-79 B	-0-	8	1	958	2	N	8	4	1			84
							9	9									
08	1054	N	1044	-0-	-10 B	-0-	10	1	1015	2	N	17					101
							19	9									
09	1050	N	1008	-0-	-42 B	-0-	10	1	953	2	N	41	1	1			141
							45	9									
10	961	N	857	-0-	-104 B	-0-	9	1	846	2	N	2	1	1			142
							2	9									

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
05	682	N	670	-0-	-12 B	-0-	16	1	645	2	N	8	2	1			175
							9	9									
06	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	7	1	653	2	N	21					196
							23	9									
07	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	5	1	632	2	N	-0-	2	1			194
08	682	N	619	-0-	-63 B	-0-	6	1	607	2	N	5					199
							6	9									
09	690	N	635	-0-	-55 B	-0-	7	1	627	2	N	1					200
							1	9									
*10	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	8	1	770	2	N	5	1	1			204
							6	9									

MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 12160 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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
06	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	1	1	106	2	N	-0-					72
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					72
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
09	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	3	72	1	3	8	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	8			-0-

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	22	1	857	2	N	50	8	1			190
							55	9									
06	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	10	1	915	2	N	30	184	1			36
							33	9									
07	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	8	1	926	2	N	15	4	1			47
							17	9									
08	930	N	848	-0-	-82 B	-0-	8	1	840	2	N	-0-					47
09	960	N	823	-0-	-137 B	-0-	9	1	812	2	N	2	1	1			48
							2	9									
10	961	N	931	-0-	-30 B	-0-	10	1	913	2	N	7	1	1			54
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	1457	N	1280	-0-	-177 B	-0-	32	1	1247	2	N	1	3	1			54
							1	9									
06	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	14	1	1249	2	N	1					55
							1	9									
07	1271	N	1247	-0-	-24 B	-0-	10	1	1228	2	N	8	4	1			59
							9	9									
08	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	12	1	1248	2	N	20					79
							22	9									
09	1260	N	1190	-0-	-70 B	-0-	13	1	1175	2	N	2	1	1			80
							2	9									
10	1240	N	1232	-0-	-8 B	-0-	13	1	1218	2	N	1	2	1			79
							1	9									

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2703	N	665	-0-	-2038 B	-0-	44	1	621	2	Y	-0-					8
06	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	42	1	525	2	Y	-0-					8
07	713	N	521	-0-	-192 B	-0-	36	1	485	2	Y	-0-					8
08	651	N	546	-0-	-105 B	-0-	43	1	502	2	Y	1					9
							1	9									
09	570	N	528	-0-	-42 B	-0-	41	1	487	2	Y	-0-					9
10	527	N	468	-0-	-59 B	-0-	34	1	434	2	Y	-0-					9

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
05	8221	X	2017	-0-	-6204 B	-0-	134	1	1882	2	Y	1					9
							1	9									
06	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	132	1	1639	2	Y	-0-					9
07	2036	N	2036	-0-	-0- B	-0-	140	1	1896	2	Y	-0-					9
08	2015	N	1995	-0-	-20 B	-0-	156	1	1837	2	Y	2					11
							2	9									
*09	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	146	1	1725	2	Y	-0-					11
10	2046	N	1931	-0-	-115 B	-0-	139	1	1792	2	Y	-0-					11

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 209764 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11869 PERF.11444 - 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
05	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	8	1	310	2	N	15	4	1			142
							17	9									
06	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	4	1	366	2	N	12					154
							13	9									
07	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	4	1	453	2	N	2	2	1			154
							2	9									
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					154
09	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	7	161	1			-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	135	1	1888	2	N	-0-					66
06	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	126	1	1575	2	N	-0-					66
07	2211	N	2211	-0-	-0- B	-0-	152	1	2058	2	N	1					67
							1	9									
08	1984	N	1759	-0-	-225 B	-0-	137	1	1621	2	N	1					68
							1	9									
*09	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	145	1	1711	2	N	-0-					68
*10	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	150	1	1937	2	N	1					69
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1766	-0-		-404	B	-0-		42	1	1677	2	N	43	13	1			193
										47	9									
06	1862	N	1862	-0-		-0-	B	-0-		20	1	1811	2	N	28	181	1			40
										31	9									
07	2046	N	1926	-0-		-120	B	-0-		16	1	1907	2	N	3	7	1			36
										3	9									
08	1902	N	1902	-0-		-0-	B	-0-		18	1	1880	2	N	4					40
										4	9									
09	1860	N	1811	-0-		-49	B	-0-		19	1	1791	2	N	1	1	1			40
										1	9									
10	1922	N	1892	-0-		-30	B	-0-		20	1	1818	2	N	49	3	1			86
										54	9									

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1534	N	1534	-0-		-0-	B	-0-		38	1	1494	2	N	2	5	1			63
										2	9									
06	1576	N	1576	-0-		-0-	B	-0-		17	1	1558	2	N	1					64
										1	9									
07	1643	N	1496	-0-		-147	B	-0-		12	1	1478	2	N	5	5	1			64
										6	9									
08	1631	N	1631	-0-		-0-	B	-0-		15	1	1608	2	N	7					71
										8	9									
09	1590	N	1503	-0-		-87	B	-0-		16	1	1483	2	N	4	1	1	3	8	71
										4	9									
10	1488	N	1381	-0-		-107	B	-0-		15	1	1364	2	N	2	2	1			71
										2	9									

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1049	N	1049	-0-		-0-	B	-0-		25	1	999	2	N	23	6	1			154
										25	9									
06	1079	N	1079	-0-		-0-	B	-0-		11	1	1039	2	N	26					180
										29	9									
07	1116	N	913	-0-		-203	B	-0-		7	1	893	2	N	12	4	1			188
										13	9									
08	1087	N	1087	-0-		-0-	B	-0-		10	1	1074	2	N	3					191
										3	9									
*09	1187	N	1187	-0-		-0-	B	-0-		13	1	1172	2	N	2	1	1			192
										2	9									
*10	965	N	965	-0-		-0-	B	-0-		10	1	943	2	N	11	2	1			201
										12	9									

MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1466	N	1466	-0-		-0-	B	-0-		36	1	1427	2	N	3	7	1			39
										3	9									
06	1333	N	1333	-0-		-0-	B	-0-		14	1	1290	2	N	26					65
										29	9									
07	1352	N	1352	-0-		-0-	B	-0-		11	1	1309	2	N	29	5	1			89
										32	9									
08	1461	N	1461	-0-		-0-	B	-0-		14	1	1446	2	N	1					90
										1	9									
*09	1356	N	1356	-0-		-0-	B	-0-		14	1	1338	2	N	4	1	1			93
										4	9									
*10	1367	N	1367	-0-		-0-	B	-0-		14	1	1308	2	N	41	2	1			132
										45	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
05	465	N	186	-0-	-279	B	-0-	5	1	181	2	N	-0-	1	1			27
06	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	5	1	498	2	N	-0-					27
07	186	N	160	-0-	-26	B	-0-	1	1	158	2	N	1	1	1			27
								1	9									
08	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	2	1	243	2	N	-0-					27
09	510	N	473	-0-	-37	B	-0-	5	1	468	2	N	-0-					27
*10	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	4	1	390	2	N	1	1	1			27
								1	9									

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

05	9911	X	2466	-0-	-7445	B	-0-	164	1	2300	2	Y	2					47
								2	9									
06	2114	X	2114	-0-	-0-	B	-0-	157	1	1957	2	Y	-0-					47
07	2402	N	2402	-0-	-0-	B	-0-	165	1	2234	2	Y	3					50
								3	9									
08	2480	N	2310	-0-	-170	B	-0-	180	1	2128	2	Y	2					52
								2	9									
*09	2175	N	2175	-0-	-0-	B	-0-	170	1	2005	2	Y	-0-					52
10	2387	N	2159	-0-	-228	B	-0-	155	1	2003	2	Y	1					53
								1	9									

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

05	1178	N	1092	-0-	-86	B	-0-	27	1	1062	2	N	3	3	1			119
								3	9									
06	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-	13	1	1229	2	N	103	186	1			36
								113	9									
07	1148	N	1148	-0-	-0-	B	-0-	9	1	1137	2	N	2	4	1			34
								2	9									
08	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-	10	1	1095	2	N	-0-					34
09	1350	N	1155	-0-	-195	B	-0-	12	1	1142	2	N	1	1	1			34
								1	9									
10	1147	N	1121	-0-	-26	B	-0-	12	1	1107	2	N	2	2	1			34
								2	9									

SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

05	1567	N	1567	-0-	-0-	B	-0-	38	1	1490	2	N	35	7	1			150
								39	9									
06	1636	N	1636	-0-	-0-	B	-0-	17	1	1536	2	N	75	174	1			51
								83	9									
07	1713	N	1713	-0-	-0-	B	-0-	14	1	1697	2	N	2	6	1			47
								2	9									
08	1653	N	1653	-0-	-0-	B	-0-	16	1	1636	2	N	1					48
								1	9									
*09	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	18	1	1712	2	N	1	1	1			48
								1	9									
10	1705	N	1703	-0-	-2	B	-0-	19	1	1682	2	N	2	3	1			47
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2106	-0-	-64 B	-0-	51	1	2030	2	N	23	8	1			226
							25	9									
06	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	23	1	2101	2	N	75	195	1			106
							83	9									
07	2108	N	2031	-0-	-77 B	-0-	17	1	2012	2	N	2	7	1			101
							2	9									
08	2108	N	2001	-0-	-107 B	-0-	19	1	1981	2	N	1					102
							1	9									
09	2220	N	1896	-0-	-324 B	-0-	20	1	1861	2	N	14	1	1			115
							15	9									
10	2046	N	2023	-0-	-23 B	-0-	22	1	1949	2	N	47	3	1			159
							52	9									

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
05	1798	N	1714	-0-	-84 B	-0-	42	1	1646	2	N	24	195	1			43
							26	9									
06	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	19	1	1726	2	N	3					46
							3	9									
07	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	15	1	1738	2	N	4	6	1			44
							4	9									
08	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	17	1	1745	2	N	-0-					44
09	1740	N	1609	-0-	-131 B	-0-	17	1	1591	2	N	1	1	1			44
							1	9									
10	1767	N	1684	-0-	-83 B	-0-	18	1	1663	2	N	3	3	1			44
							3	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	161	1	1188	2	N	-0-					7
06	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	157	1	1118	2	N	-0-					7
07	1426	N	1297	-0-	-129 B	-0-	150	1	1117	2	N	27					34
							30	9									
08	1364	N	1285	-0-	-79 B	-0-	157	1	1117	2	N	10					44
							11	9									
09	1290	N	139	-0-	-1151 B	-0-	139	1			N	-0-					44
10	1302	N	1228	-0-	-74 B	-0-	140	1	1077	2	N	10	48	1			6
							11	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
05	10413	X	2521	-0-	-7892 B	-0-	168	1	2353	2	Y	-0-					9
06	2153	X	2153	-0-	-0- B	-0-	160	1	1993	2	Y	-0-					9
07	2456	X	2456	-0-	-0- B	-0-	169	1	2286	2	Y	1					10
							1	9									
08	2666	X	2445	-0-	-221 B	-0-	191	1	2253	2	Y	1					11
							1	9									
*09	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	179	1	2113	2	Y	1					12
							1	9									
10	2449	N	2336	-0-	-113 B	-0-	168	1	2168	2	Y	-0-					12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
05	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	31	1	1225	2	N	87	186	1			89
							96	9									
06	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	12	1	1116	2	N	11					100
							12	9									
07	1333	N	1075	-0-	-258 B	-0-	9	1	1031	2	N	32	6	1			126
							35	9									
08	1364	N	1075	-0-	-289 B	-0-	10	1	1061	2	N	4					130
							4	9									
09	1140	N	1088	-0-	-52 B	-0-	11	1	1062	2	N	14	1	1			143
							15	9									
*10	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	12	1	1044	2	N	111	183	1			71
							122	9									

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
05	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	37	1	1475	2	N	17	4	1			171
							19	9									
06	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	17	1	1550	2	N	20					191
							22	9									
07	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	13	1	1510	2	N	2	5	1			188
							2	9									
08	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	14	1	1514	2	N	-0-					188
09	1590	N	1440	-0-	-150 B	-0-	15	1	1424	2	N	1	1	1			188
							1	9									
10	1519	N	1352	-0-	-167 B	-0-	15	1	1317	2	N	18	2	1			204
							20	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	42	1	1642	2	N	11	4	1			113
							12	9									
06	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	17	1	1542	2	N	43					156
							47	9									
07	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	12	1	1436	2	N	5	5	1			156
							6	9									
08	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	15	1	1527	2	N	-0-					156
*09	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	15	1	1427	2	N	1	1	1			156
							1	9									
*10	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	16	1	1486	2	N	1	2	1			155
							1	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1774	-0-	-24 B	-0-	43	1	1700	2	N	28	7	1			134
							31	9									
06	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	21	1	1899	2	N	13					147
							14	9									
07	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	16	1	1913	2	N	8	7	1			148
							9	9									
08	1767	N	1716	-0-	-51 B	-0-	16	1	1685	2	N	14					162
							15	9									
09	1920	N	1234	-0-	-686 B	-0-	13	1	1221	2	N	-0-	1	1			161
10	1953	N	1623	-0-	-330 B	-0-	18	1	1603	2	N	2	2	1			161
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
05	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	25	1	971	2	N	1	3	1			35
							1	9									
06	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	12	1	1088	2	N	4					39
							4	9									
07	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	9	1	1137	2	N	2	4	1			37
							2	9									
08	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	7	1	725	2	N	-0-					37
*09	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	8	1	734	2	N	1	1	1			37
							1	9									
10	713	N	632	-0-	-81 B	-0-	7	1	599	2	N	24	1	1			60
							26	9									

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	2076	-0-	-1 B	-0-	51	1	2023	2	N	2	10	1			45
							2	9									
06	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	23	1	2073	2	N	3					48
							3	9									
07	2263	N	2040	-0-	-223 B	-0-	17	1	2020	2	N	3	7	1			44
							3	9									
08	2077	N	1992	-0-	-85 B	-0-	19	1	1972	2	N	1					45
							1	9									
09	2100	N	2065	-0-	-35 B	-0-	20	1	1851	2	N	176	180	1			41
							194	9									
10	2046	N	1922	-0-	-124 B	-0-	21	1	1899	2	N	2	3	1			40
							2	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. (I) GAS 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	2201	N	1812	-0-	-389 B	-0-	45	1	1765	2	N	2	5	1			120
							2	9									
06	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	22	1	2029	2	N	33					153
							36	9									
07	2077	N	2054	-0-	-23 B	-0-	17	1	2033	2	N	4	7	1			150
							4	9									
08	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	19	1	1977	2	N	-0-					150
09	2100	N	1989	-0-	-111 B	-0-	20	1	1883	2	N	78	1	1			227
							86	9									
10	2046	N	1973	-0-	-73 B	-0-	21	1	1886	2	N	60	193	1			94
							66	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. (I) GAS 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	6600	X	1627	-0-	-4973 B	-0-	108	1	1518	2	Y	1					38
							1	9									
06	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	89	1	1106	2	Y	-0-					38
07	1767	N	1544	-0-	-223 B	-0-	106	1	1432	2	Y	5					43
							6	9									
08	1612	N	1587	-0-	-25 B	-0-	122	1	1441	2	Y	22					65
							24	9									
*09	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	118	1	1393	2	Y	5					70
							6	9									
*10	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	141	1	1815	2	Y	7					77
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	1954	-0-	-61 B	-0-	130	1	1824	2	N	-0-					115
06	2234	N	2234	-0-	-0- B	-0-	166	1	2068	2	N	-0-					115
07	2077	N	2007	-0-	-70 B	-0-	138	1	1868	2	N	1					116
							1	9									
08	1953	N	1821	-0-	-132 B	-0-	142	1	1678	2	N	1					117
							1	9									
09	2160	N	2004	-0-	-156 B	-0-	156	1	1848	2	N	-0-					117
*10	2294	N	2294	-0-	-0- B	-0-	165	1	2128	2	N	1					118
							1	9									

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
05	1364	N	1285	-0-	-79 B	-0-	32	1	1252	2	N	1	3	1			169
							1	9									
06	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	14	1	1268	2	N	24					193
							26	9									
07	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	11	1	1271	2	N	2	4	1			191
							2	9									
08	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	12	1	1278	2	N	-0-					191
09	1320	N	1211	-0-	-109 B	-0-	13	1	1197	2	N	1	1	1			191
							1	9									
10	1271	N	1197	-0-	-74 B	-0-	13	1	1182	2	N	2	2	1			191
							2	9									

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
05	2495	N	2495	-0-	-0- B	-0-	61	1	2431	2	N	3	6	1			146
							3	9									
06	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	20	1	1835	2	N	8					154
							9	9									
07	1829	N	1662	-0-	-167 B	-0-	13	1	1606	2	N	39	7	1			186
							43	9									
08	2480	N	1655	-0-	-825 B	-0-	16	1	1629	2	N	9					195
							10	9									
09	1860	N	1631	-0-	-229 B	-0-	17	1	1559	2	N	50	195	1			50
							55	9									
10	1674	N	1645	-0-	-29 B	-0-	18	1	1614	2	N	12	3	1			59
							13	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
05	2819	N	2819	-0-	-0- B	-0-	67	1	2649	2	N	94	212	1			51
							103	9									
06	2721	N	2721	-0-	-0- B	-0-	29	1	2633	2	N	54					105
							59	9									
07	2852	N	2512	-0-	-340 B	-0-	21	1	2479	2	N	11	10	1			106
							12	9									
08	2821	N	2639	-0-	-182 B	-0-	25	1	2613	2	N	1					107
							1	9									
09	2730	N	2587	-0-	-143 B	-0-	27	1	2459	2	N	92	154	1			45
							101	9									
*10	2527	N	2527	-0-	-0- B	-0-	27	1	2491	2	N	8	4	1			49
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
05	2015	N	1845	-0-	-170 B	-0-	45	1	1783	2	N	15	9	1			144
							17	9									
06	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	20	1	1805	2	N	26					170
							29	9									
07	1891	N	1771	-0-	-120 B	-0-	15	1	1754	2	N	2	6	1			166
							2	9									
08	1860	N	1681	-0-	-179 B	-0-	16	1	1665	2	N	-0-					166
09	1860	N	1519	-0-	-341 B	-0-	16	1	1501	2	N	2	1	1			167
							2	9									
*10	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	16	1	1409	2	N	314	198	1			283
							345	9									

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8204	X	2781	-0-	-5423 B	-0-	66	1	2614	2	N	92	213	1			103
							101	9									
06	2701	X	2701	-0-	-0- B	-0-	29	1	2668	2	N	4					107
							4	9									
07	2914	X	2551	-0-	-363 B	-0-	21	1	2527	2	N	3	10	1			100
							3	9									
08	2715	N	2715	-0-	-0- B	-0-	26	1	2683	2	N	5					105
							6	9									
*09	2530	N	2530	-0-	-0- B	-0-	27	1	2478	2	N	23	2	1			126
							25	9									
*10	2811	N	2811	-0-	-0- B	-0-	28	1	2575	2	N	189	189	1			126
							208	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. (I) GAS 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	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	56	1	2223	2	N	19	6	1			88
							21	9									
06	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	24	1	2186	2	N	156	170	1			74
							172	9									
07	2294	N	2171	-0-	-123 B	-0-	18	1	2150	2	N	3	8	1			69
							3	9									
08	2294	N	2150	-0-	-144 B	-0-	20	1	2129	2	N	1					70
							1	9									
09	2370	N	2027	-0-	-343 B	-0-	22	1	2003	2	N	2	2	1			70
							2	9									
*10	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	23	1	2093	2	N	64	3	1			131
							70	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	36	1	1433	2	N	46	7	1			120
							51	9									
06	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	16	1	1479	2	N	4					124
							4	9									
07	1457	N	1433	-0-	-24 B	-0-	12	1	1418	2	N	3	6	1			121
							3	9									
08	1519	N	1405	-0-	-114 B	-0-	13	1	1368	2	N	22					143
							24	9									
09	1500	N	1287	-0-	-213 B	-0-	13	1	1248	2	N	24	1	1			166
							26	9									
10	1426	N	1381	-0-	-45 B	-0-	15	1	1358	2	N	7	2	1			171
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1446	N	1446	-0-	-0-	B	-0-	34	1	1347	2	N	59	10	1			180
								65	9									
06	1437	N	1437	-0-	-0-	B	-0-	15	1	1389	2	N	30					210
								33	9									
07	1395	N	1297	-0-	-98	B	-0-	11	1	1283	2	N	3	5	1			208
								3	9									
08	1457	N	1162	-0-	-295	B	-0-	11	1	1151	2	N	-0-					208
09	1440	N	1234	-0-	-206	B	-0-	13	1	1220	2	N	1	1	1			208
								1	9									
10	1302	N	1212	-0-	-90	B	-0-	13	1	1198	2	N	1	2	1			207
								1	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1397	-0-	-29	B	-0-	34	1	1361	2	N	2	4	1			53
								2	9									
06	1406	N	1406	-0-	-0-	B	-0-	15	1	1390	2	N	1					54
								1	9									
07	1395	N	1373	-0-	-22	B	-0-	11	1	1345	2	N	15	5	1			64
								17	9									
08	1398	N	1398	-0-	-0-	B	-0-	13	1	1366	2	N	17					81
								19	9									
09	1380	N	1295	-0-	-85	B	-0-	14	1	1280	2	N	1	1	1			81
								1	9									
10	1364	N	1344	-0-	-20	B	-0-	14	1	1311	2	N	17	2	1			96
								19	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1158	-0-	-361	B	-0-	29	1	1128	2	N	1	2	1			94
								1	9									
06	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	9	1	851	2	N	-0-					94
07	1557	N	1557	-0-	-0-	B	-0-	13	1	1541	2	N	3	4	1			93
								3	9									
08	1325	N	1325	-0-	-0-	B	-0-	13	1	1312	2	N	-0-					93
*09	1390	N	1390	-0-	-0-	B	-0-	15	1	1374	2	N	1	1	1			93
								1	9									
10	1550	N	1454	-0-	-96	B	-0-	16	1	1437	2	N	1	2	1			92
								1	9									

WILSON, DAVID G. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217239 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11283 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1208	-0-	-497	B	-0-	30	1	1176	2	N	2	3	1			29
								2	9									
06	1485	N	1485	-0-	-0-	B	-0-	16	1	1468	2	N	1					30
								1	9									
07	1294	N	1294	-0-	-0-	B	-0-	11	1	1282	2	N	1	4	1			27
								1	9									
08	1209	N	288	-0-	-921	B	-0-	3	1	285	2	N	-0-					27
*09	2065	N	2065	-0-	-0-	B	-0-	22	1	2041	2	N	2	1	1			28
								2	9									
*10	1763	N	1763	-0-	-0-	B	-0-	19	1	1742	2	N	2	3	1			27
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	31	1	1244	2	N	1	3	1			36
							1	9									
06	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	13	1	1214	2	N	-0-					36
07	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	11	1	1322	2	N	2	4	1			34
							2	9									
08	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	12	1	1307	2	N	-0-					34
*09	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	14	1	1298	2	N	190	190	1			34
							209	9									
10	1333	N	1281	-0-	-52 B	-0-	14	1	1265	2	N	2	2	1			34
							2	9									

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
05	2945	X	2898	-0-	-47 B	-0-	193	1	2704	2	N	1					30
							1	9									
06	2850	X	2488	-0-	-362 B	-0-	185	1	2303	2	N	-0-					30
07	3013	X	3013	-0-	-0- B	-0-	207	1	2805	2	N	1					31
							1	9									
08	2945	X	1642	-0-	-1303 B	-0-	128	1	1514	2	N	-0-					31
09	2850	X	1669	-0-	-1181 B	-0-	130	1	1538	2	N	1					32
							1	9									
10	2945	N	2614	-0-	-331 B	-0-	188	1	2425	2	N	1					33
							1	9									

MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	51	1	2011	2	N	30	8	1			153
							33	9									
06	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	23	1	2074	2	N	33					186
							36	9									
07	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	16	1	1940	2	N	12	7	1			191
							13	9									
08	2019	N	2019	-0-	-0- B	-0-	19	1	1958	2	N	38	169	1			60
							42	9									
*09	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	21	1	1907	2	N	8	1	1			67
							9	9									
*10	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	22	1	2035	2	N	2	3	1			66
							2	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
05	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	18	1	703	2	N	1	1	1			100
							1	9									
06	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	7	1	618	2	N	174	171	1			103
							191	9									
07	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	5	1	564	2	N	1	2	1			102
							1	9									
08	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	5	1	575	2	N	-0-					102
09	510	N	296	-0-	-214 B	-0-	3	1	293	2	N	-0-					102
10	527	N	522	-0-	-5 B	-0-	6	1	515	2	N	1	1	1			102
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	2139	N	2096	-0-	-43 B	-0-	51	1	2015	2	N	27	8	1			161
							30	9									
06	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	22	1	2051	2	N	26					187
							29	9									
07	2077	N	1997	-0-	-80 B	-0-	16	1	1958	2	N	21	7	1			201
							23	9									
08	2108	N	1930	-0-	-178 B	-0-	18	1	1868	2	N	40	181	1			60
							44	9									
09	2100	N	1811	-0-	-289 B	-0-	19	1	1791	2	N	1	1	1			60
							1	9									
10	1984	N	1885	-0-	-99 B	-0-	20	1	1844	2	N	19	3	1			76
							21	9									

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1796	-0-	-250 B	-0-	44	1	1751	2	N	1	4	1			115
							1	9									
06	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	19	1	1784	2	N	4					119
							4	9									
07	1860	N	1690	-0-	-170 B	-0-	14	1	1643	2	N	30	6	1			143
							33	9									
08	1798	N	1724	-0-	-74 B	-0-	16	1	1706	2	N	2					145
							2	9									
09	1800	N	1601	-0-	-199 B	-0-	17	1	1574	2	N	9	1	1			153
							10	9									
10	1705	N	1531	-0-	-174 B	-0-	16	1	1465	2	N	45	2	1			196
							50	9									

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	586	-0-	-96 B	-0-	14	1	571	2	N	1	1	1			101
							1	9									
06	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	6	1	593	2	N	-0-					101
07	682	N	553	-0-	-129 B	-0-	5	1	547	2	N	1	2	1			100
							1	9									
08	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	6	1	630	2	N	-0-					100
09	600	N	570	-0-	-30 B	-0-	6	1	564	2	N	-0-					100
*10	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	7	1	597	2	N	1	1	1			100
							1	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1273	-0-	-184 B	-0-	31	1	1231	2	N	10	6	1			84
							11	9									
06	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	15	1	1334	2	N	33					117
							36	9									
07	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	11	1	1292	2	N	9	5	1			121
							10	9									
08	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	12	1	1295	2	N	38					159
							42	9									
09	1380	N	1258	-0-	-122 B	-0-	13	1	1216	2	N	26	1	1			184
							29	9									
10	1302	N	1234	-0-	-68 B	-0-	13	1	1204	2	N	15	2	1			197
							17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2255	-0-	-70 B	-0-	269	1	1986	2	N	-0-					7
06	2160	N	2077	-0-	-83 B	-0-	256	1	1821	2	N	-0-					7
07	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	270	1	2009	2	N	27					34
							30	9									
08	2518	N	2518	-0-	-0- B	-0-	309	1	2198	2	N	10					44
							11	9									
09	2070	N	281	-0-	-1789 B	-0-	281	1			N	-0-					44
10	2294	N	2201	-0-	-93 B	-0-	253	1	1937	2	N	10	48	1			6
							11	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	215	1	1585	2	N	-0-					7
06	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	205	1	1456	2	N	-0-					7
07	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	218	1	1622	2	N	27					34
							30	9									
08	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	210	1	1491	2	N	10					44
							11	9									
09	660	N	193	-0-	-467 B	-0-	193	1			N	-0-					44
*10	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	197	1	1511	2	N	8	47	1			5
							9	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
05	2544	N	2544	-0-	-0- B	-0-	60	1	2357	2	N	115	215	1			99
							127	9									
06	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	26	1	2376	2	N	45					144
							50	9									
07	2325	N	2308	-0-	-17 B	-0-	19	1	2285	2	N	4	10	1			138
							4	9									
*08	2542	N	2363	-0-	-179 B	-0-	22	1	2265	2	N	69	172	1			35
							76	9									
*09	2460	N	2114	-0-	-346 B	-0-	23	1	2089	2	N	2	2	1			35
							2	9									
10	2294	N	2215	-0-	-79 B	-0-	24	1	2158	2	N	30	3	1			62
							33	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
05	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	31	1	1231	2	N	2	2	1			62
							2	9									
06	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	9	1	782	2	N	-0-					62
07	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	7	1	789	2	N	1	3	1			60
							1	9									
08	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	7	1	769	2	N	1					61
							1	9									
*09	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	8	1	737	2	N	1	1	1			61
							1	9									
*10	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	8	1	767	2	N	-0-	1	1			60

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	2666	N	2179	-0-	-487 B	-0-	260	1	1919	2	N	-0-					7
06	2160	N	2083	-0-	-77 B	-0-	257	1	1826	2	N	-0-					7
07	2325	N	2121	-0-	-204 B	-0-	248	1	1843	2	N	27					34
							30	9									
08	2170	N	2057	-0-	-113 B	-0-	252	1	1794	2	N	10					44
							11	9									
09	2070	N	225	-0-	-1845 B	-0-	225	1			N	-0-					44
*10	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	257	1	1973	2	N	8	47	1			5
							9	9									

ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

05	16554	X	4196	-0-	-12358 B	-0-	279	1	3913	2	N	4					103
							4	9									
06	3680	X	3680	-0-	-0- B	-0-	273	1	3407	2	N	-0-					103
07	4464	X	3972	-0-	-492 B	-0-	273	1	3698	2	N	1					104
							1	9									
08	4464	X	78	-0-	-4386 B	-0-	6	1	72	2	N	-0-					104
09	4320	X	84	-0-	-4236 B	-0-	7	1	77	2	N	-0-					104
10	4185	X	196	-0-	-3989 B	-0-	14	1	182	2	N	-0-					104

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

05	2077	N	1880	-0-	-197 B	-0-	125	1	1753	2	N	2					79
							2	9									
06	2160	N	1781	-0-	-379 B	-0-	132	1	1649	2	N	-0-					79
07	2170	N	2069	-0-	-101 B	-0-	142	1	1925	2	N	2					81
							2	9									
08	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	160	1	1893	2	N	89					170
							98	9									
*09	1942	N	1942	-0-	-0- B	-0-	150	1	1777	2	N	14					184
							15	9									
10	2077	N	1964	-0-	-113 B	-0-	141	1	1820	2	N	3					187
							3	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

05	8498	X	2127	-0-	-6371 B	-0-	254	1	1873	2	N	-0-					-0-
06	2109	X	2109	-0-	-0- B	-0-	260	1	1849	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	2016	-0-	-247 B	-0-	239	1	1777	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2036	-0-	-103 B	-0-	251	1	1785	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	279	-0-	-1821 B	-0-	279	1			N	-0-					-0-
*10	2396	N	2396	-0-	-0- B	-0-	276	1	2120	2	N	-0-					-0-

ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

05	13837	X	3567	-0-	-10270 B	-0-	237	1	3327	2	N	3					100
							3	9									
06	2977	X	2977	-0-	-0- B	-0-	221	1	2756	2	N	-0-					100
07	4247	X	3343	-0-	-904 B	-0-	230	1	3112	2	N	1					101
							1	9									
08	3565	X	3295	-0-	-270 B	-0-	257	1	3036	2	N	2					103
							2	9									
09	3450	X	3327	-0-	-123 B	-0-	260	1	3067	2	N	-0-					103
10	3565	X	3460	-0-	-105 B	-0-	249	1	3209	2	N	2					105
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	2108	N	2034	-0-	-74 B	-0-	50	1	1966	2	N	16	10	1			74
							18	9									
06	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	20	1	1797	2	N	4					78
							4	9									
07	2077	N	1720	-0-	-357 B	-0-	14	1	1673	2	N	30	7	1			101
							33	9									
08	2046	N	2021	-0-	-25 B	-0-	19	1	1996	2	N	5					106
							6	9									
*09	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	21	1	1906	2	N	181	200	1			87
							199	9									
*10	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	22	1	2019	2	N	3	3	1			87
							3	9									

GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	136819	X	119560	-0-	-17259 B	-0-	1241	1	113973	2	N	3951	3871	1			80
							4346	9									
*07	223231	X	200904	-0-	-22327 B	-0-	1575	1	190261	2	N	8244	8192	1			132
							9068	9									
*08	223231	X	157664	-0-	-65567 B	-0-	1412	1	149404	2	N	6225	6110	1			247
							6848	9									
09	216030	X	123898	-0-	-92132 B	-0-	1244	1	116714	2	N	5400	5552	1			95
							5940	9									
10	223231	X	108194	-0-	-115037 B	-0-	1124	1	102167	2	N	4457	4302	1			250
							4903	9									

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
05	3472	X	1288	-0-	-2184 B	-0-	1282	2	6	9	Y	5	5	8			62
06	3360	X	1714	-0-	-1646 B	-0-	1714	2			Y	-0-					62
07	4081	X	4081	-0-	-0- B	-0-	4078	2	3	9	Y	3	3	8			62
08	4752	X	4752	-0-	-0- B	-0-	4724	2	28	9	Y	25	21	1			66
09	3814	X	3814	-0-	-0- B	-0-	3757	2	57	9	Y	52	15	1	2	8	35
10	3503	X	3353	-0-	-150 B	-0-	3353	2			Y	-0-	15	1			20

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
05	2851	N	2851	-0-	-0- B	-0-	2851	2			Y	-0-					152
06	3688	X	3688	-0-	-0- B	-0-	3688	2			Y	-0-					152
07	3939	X	3939	-0-	-0- B	-0-	3939	2			Y	-0-					152
08	5030	X	5030	-0-	-0- B	-0-	5011	2	19	9	Y	17					169
09	4631	X	4631	-0-	-0- B	-0-	4574	2	57	9	Y	52	181	1			40
*10	5055	X	5055	-0-	-0- B	-0-	4883	2	172	9	Y	156	189	1	3	8	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	695	2	128	9	N	116	178	1	2	8	52
06	1033	N	1033	-0-	-0-	B	-0-	901	2	132	9	N	120					172
07	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	552	2	130	9	N	118	180	1			110
08	837	N	582	-0-	-255	B	-0-	444	2	138	9	N	125	179	1	1	8	55
09	1020	N	618	-0-	-402	B	-0-	488	2	130	9	N	118	1	8			172
10	682	N	522	-0-	-160	B	-0-	391	2	131	9	N	119	172	1			119

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

05	1798	N	1767	-0-	-31	B	-0-	1690	2	77	9	N	70	164	1	2	8	206
06	1560	N	1172	-0-	-388	B	-0-	1078	2	94	9	N	85					291
07	1767	N	1265	-0-	-502	B	-0-	1152	2	113	9	N	103	176	1			218
08	1767	N	1209	-0-	-558	B	-0-	1133	2	76	9	N	69	1	8			286
09	1170	N	1124	-0-	-46	B	-0-	1027	2	97	9	N	88	1	8			373
10	1271	N	1142	-0-	-129	B	-0-	1052	2	90	9	N	82	187	1	1	8	267

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 11540 - 11560

05	2728	X	1656	-0-	-1072	B	-0-	1578	2	78	9	Y	71	86	1	3	8	146
06	2640	X	2014	-0-	-626	B	-0-	1936	2	78	9	Y	71	69	1			148
07	2418	X	1753	-0-	-665	B	-0-	1699	2	54	9	Y	49	72	1			125
08	1643	N	1372	-0-	-271	B	-0-	1326	2	46	9	Y	42	66	1			101
09	2010	N	1131	-0-	-879	B	-0-	1087	2	44	9	Y	40					141
10	1767	N	910	-0-	-857	B	-0-	878	2	32	9	Y	29	109	1			61

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 11400 - 11420

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3503	X	3121	-0-	-382	B	-0-	3014	2	107	9	N	97	3	8			206
06	3390	X	2832	-0-	-558	B	-0-	2691	2	141	9	N	128	187	1	1	8	146
07	3162	X	2931	-0-	-231	B	-0-	2813	2	118	9	N	107	186	1	1	8	66
08	3162	X	3002	-0-	-160	B	-0-	2894	2	108	9	N	98	1	8			163
09	3030	X	2756	-0-	-274	B	-0-	2647	2	109	9	N	99	185	1	3	8	74
10	3131	X	2791	-0-	-340	B	-0-	2679	2	112	9	N	102	2	8			174

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 11956 - 12112

05	7451	X	7451	-0-	-0-	B	-0-	82	1	7231	2	Y	125	126	1			1
								138	9									
06	4605	X	4605	-0-	-0-	B	-0-	60	1	4450	2	Y	86					87
								95	9									
07	5222	X	5222	-0-	-0-	B	-0-	80	1	5073	2	Y	63	115	1			35
								69	9									
08	4370	X	4370	-0-	-0-	B	-0-	67	1	4248	2	Y	50	39	1	1	8	45
								55	9									
09	4570	X	4570	-0-	-0-	B	-0-	70	1	4450	2	Y	45					90
								50	9									
*10	4091	X	4091	-0-	-0-	B	-0-	60	1	3981	2	Y	45	123	1			12
								50	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6553	X	6553	-0-	-0-	B	-0-	73	1	6408	2	Y	65	63	1			5
								72	9									
06	4213	X	4213	-0-	-0-	B	-0-	55	1	4071	2	Y	79					84
								87	9									
07	5501	X	5501	-0-	-0-	B	-0-	84	1	5344	2	Y	66	67	1			83
								73	9									
08	6002	X	6002	-0-	-0-	B	-0-	92	1	5835	2	Y	68	146	1			5
								75	9									
09	5523	X	5523	-0-	-0-	B	-0-	85	1	5377	2	Y	55					60
								61	9									
*10	6154	X	6154	-0-	-0-	B	-0-	90	1	5990	2	Y	67	50	1			77
								74	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 271356 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12436 - 15128

05	91977	X	20	-0-	-91957	B	-0-	17	2	3	9	N	3	1	1	2	8	244
06	80430	X	-0-	-0-	-80430	B	-0-					N	2	2	8			244
07	83111	X	-0-	-0-	-83111	B	-0-					N	-0-					244
08	23374	X	1461	-0-	-21913	B	-0-	1437	2	24	9	N	22	21	1			245
09	14370	X	558	-0-	-13812	B	-0-	558	2			N	-0-	15	1			230
10	31	X	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					230

CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

05	138601	X	93117	-0-	-45484	B	-0-	91911	2	1206	9	N	1096	1100	1	1	8	428
06	87582	X	87582	-0-	-0-	B	-0-	86342	2	1240	9	N	1127	1273	1			282
07	127534	X	87129	-0-	-40405	B	-0-	85776	2	1353	9	N	1230	1242	1			270
08	115692	X	86135	-0-	-29557	B	-0-	84851	2	1284	9	Y	1167	1145	1			292
09	111960	X	67628	-0-	-44332	B	-0-	66528	2	1100	9	Y	1000	1059	1	4	8	96
10	93124	X	63176	-0-	-29948	B	-0-	62157	2	1019	9	Y	926	928	1			94

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

05	179366	X	145971	-0-	-33395	B	-0-	144110	2	1861	9	N	1692	1694	1	6	8	92
06	173580	X	115014	-0-	-58566	B	-0-	113289	2	1725	9	N	1568	1640	1			20
07	179366	X	117915	-0-	-61451	B	-0-	115987	2	1928	9	N	1753	1650	1			123
08	179366	X	95842	-0-	-83524	B	-0-	94137	2	1705	9	Y	1550	1519	1			31
09	141270	X	91504	-0-	-49766	B	-0-	90032	2	1472	9	Y	1338	1407	1			85
10	145979	X	85497	-0-	-60482	B	-0-	84142	2	1355	9	Y	1232	1235	1			82

CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900

05	SHUT IN		27198	-0-	27198	B	59064	25011	2	2187	9	N	1988	1882	1	7	8	105
06	110101	X	51037	-0-	-59064	B	-0-	49264	2	1773	9	N	1612	1659	1	3	8	55
07	80445	X	71895	-0-	-8550	B	-0-	70219	2	1676	9	N	1524	1546	1			33
08	80445	X	68133	-0-	-12312	B	-0-	66672	2	1461	9	N	1328	1273	1			88
09	77850	X	47957	-0-	-29893	B	-0-	47001	2	956	9	N	869	955	1			2
10	80445	X	62751	-0-	-17694	B	-0-	61460	2	1291	9	N	1174	1176	1			-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

05	SHUT IN		29065	-0-	29065	B	95298	26732	2	2333	9	N	2121	2011	1	4	8	106
06	SHUT IN		82422	-0-	82422	B	177720	80197	2	2225	9	N	2023	2087	1			42
07	250674	X	72954	-0-	-177720	B	-0-	70994	2	1960	9	N	1782	1808	1			16
08	91822	X	68290	-0-	-23532	B	-0-	66600	2	1690	9	N	1536	1470	1	2	8	80
09	88860	X	72880	-0-	-15980	B	-0-	71128	2	1752	9	N	1593	1673	1			-0-
10	85157	X	61261	-0-	-23896	B	-0-	59807	2	1454	9	N	1322	1322	1			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		23858	-0-	23858 B	23858	21946	2	1912	9	N	1738	1652	1			86
06	0		60292	-0-	60292 B	84150	58664	2	1628	9	N	1480	1526	1			40
07	132364	X	48214	-0-	-84150 B	-0-	46905	2	1309	9	N	1190	1208	1			22
08	48608	X	46223	-0-	-2385 B	-0-	45069	2	1154	9	N	1049	1005	1			66
09	47040	X	46565	-0-	-475 B	-0-	45421	2	1144	9	N	1040	1105	1			1
10	48608	X	42003	-0-	-6605 B	-0-	40996	2	1007	9	N	915	916	1			-0-

CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		233976	-0-	233976 B	311908	231079	2	2897	9	N	2634	2646	1			5
06	433021	X	121113	-0-	-311908 B	-0-	118845	2	2268	9	N	2062	2063	1			4
07	136989	X	85061	-0-	-51928 B	-0-	83302	2	1759	9	N	1599	1421	1			182
08	136989	X	77604	-0-	-59385 B	-0-	76135	2	1469	9	Y	1335	1308	1			27
09	132570	X	76351	-0-	-56219 B	-0-	74899	2	1452	9	Y	1320	1403	1			126
10	136989	X	77842	-0-	-59147 B	-0-	76368	2	1474	9	Y	1340	1343	1			123

WAGNER OIL COMPANY 891175
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3761	X	3761	-0-	-0- B	-0-	248	1	3491	2	N	20					82
							22	9									
06	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	95	1	1107	2	N	13	1	8			94
							14	9									
07	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	145	1	2081	2	N	18					112
							20	9									
08	2697	X	1707	-0-	-990 B	-0-	117	1	1586	2	N	4	1	8			115
							4	9									
09	2610	X	2217	-0-	-393 B	-0-	161	1	2046	2	N	9	2	8			122
							10	9									
10	2697	X	1957	-0-	-740 B	-0-	139	1	1807	2	N	10					132
							11	9									

ARMSTRONG D WELL #: 2 RRCID -> 246793 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12572 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	694	-0-	-980 B	-0-	46	1	640	2	N	7					162
							8	9									
06	1320	N	521	-0-	-799 B	-0-	40	1	468	2	N	12					174
							13	9									
07	1023	N	666	-0-	-357 B	-0-	153	1	501	2	N	11					185
							12	9									
08	682	N	647	-0-	-35 B	-0-	44	1	599	2	N	4					189
							4	9									
09	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	40	1	517	2	N	3					192
							3	9									
*10	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	61	1	786	2	N	5					197
							6	9									

WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. 931631
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
05	1023	N	980	-0-	-43 B	-0-	980	2			N	-0-					114
06	960	N	799	-0-	-161 B	-0-	799	2			N	-0-					114
07	1085	N	777	-0-	-308 B	-0-	777	2			N	-0-					114
08	992	N	716	-0-	-276 B	-0-	716	2			N	-0-					114
09	810	N	654	-0-	-156 B	-0-	654	2			N	-0-					114
10	775	N	653	-0-	-122 B	-0-	653	2			N	-0-					114

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. //CONT.// 931631

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
05	982	N	982	-0-	-0-	B	-0-	982	2			N	-0-					87
06	870	N	563	-0-	-307	B	-0-	563	2			N	-0-					87
07	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	992	2			N	-0-					87
08	1720	N	1720	-0-	-0-	B	-0-	1553	2	167	9	N	152	189	1			50
09	1677	N	1677	-0-	-0-	B	-0-	1677	2			N	-0-					50
*10	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-	1606	2			N	-0-					50

MCELROY WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

05	1575	N	1575	-0-	-0-	B	-0-	1575	2			N	-0-					35
06	1590	N	1567	-0-	-23	B	-0-	1567	2			N	-0-					35
07	2170	N	2104	-0-	-66	B	-0-	2104	2			N	-0-					35
08	2198	N	2198	-0-	-0-	B	-0-	2198	2			N	-0-					35
09	2236	N	2236	-0-	-0-	B	-0-	2236	2			N	-0-					35
10	2108	N	2053	-0-	-55	B	-0-	2053	2			N	-0-					35

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

05	1330	N	1330	-0-	-0-	B	-0-	1330	2			N	-0-					70
06	1890	N	1054	-0-	-836	B	-0-	1054	2			N	-0-					70
07	1373	N	1373	-0-	-0-	B	-0-	1373	2			N	-0-					70
08	1403	N	1403	-0-	-0-	B	-0-	1403	2			N	-0-					70
09	1050	N	1044	-0-	-6	B	-0-	1044	2			N	-0-					70
10	1364	N	938	-0-	-426	B	-0-	938	2			N	-0-					70

MCELROY WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

05	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2			N	-0-					147
06	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2			N	-0-					147
07	1811	N	1811	-0-	-0-	B	-0-	1811	2			N	-0-					147
08	1311	N	1311	-0-	-0-	B	-0-	1311	2			N	-0-					147
09	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	2			N	-0-					147
10	1798	N	646	-0-	-1152	B	-0-	646	2			N	-0-					147

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

05	949	N	949	-0-	-0-	B	-0-	949	2			N	-0-					84
06	660	N	610	-0-	-50	B	-0-	610	2			N	-0-					84
07	651	N	466	-0-	-185	B	-0-	466	2			N	-0-					84
08	961	N	522	-0-	-439	B	-0-	522	2			N	-0-					84
09	600	N	521	-0-	-79	B	-0-	521	2			N	-0-					84
*10	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	2			N	-0-					84

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

05	961	N	834	-0-	-127	B	-0-	834	2			N	-0-					112
06	900	N	721	-0-	-179	B	-0-	721	2			N	-0-					112
07	1082	N	1082	-0-	-0-	B	-0-	1082	2			N	-0-					112
08	837	N	800	-0-	-37	B	-0-	800	2			N	-0-					112
09	828	N	828	-0-	-0-	B	-0-	828	2			N	-0-					112
10	1085	N	832	-0-	-253	B	-0-	832	2			N	-0-					112

MCELROY WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 11881

05	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					97

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
05	589	N	435	-0-	-154 B	-0-	13	1	422	2	Y	-0-					20
06	690	N	302	-0-	-388 B	-0-	9	1	293	2	Y	-0-	14	1			6
07	310	N	256	-0-	-54 B	-0-	7	1	249	2	Y	-0-					6
08	434	N	294	-0-	-140 B	-0-	9	1	285	2	Y	-0-					6
09	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	40	1	449	2	Y	-0-					6
*10	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	34	1	374	2	Y	-0-					6

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
05	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	8	1	466	2	Y	-0-					63
06	240	N	22	-0-	-218 B	-0-	22	2			Y	-0-					63
07	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	6	1	492	2	Y	-0-					63
08	465	N	13	-0-	-452 B	-0-	13	2			Y	-0-	48	1			15
09	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	19	1	440	2	Y	-0-					15
10	496	N	472	-0-	-24 B	-0-	18	1	454	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
05	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	9	1	531	2	Y	-0-					142
06	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	11	1	675	2	Y	-0-					142
07	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	11	1	919	2	Y	-0-					142
08	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	9	1	614	2	Y	-0-	108	1			34
09	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	32	1	738	2	Y	-0-					34
10	930	N	784	-0-	-146 B	-0-	30	1	754	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
05	662	X	662	-0-	-0- B	-0-	11	1	651	2	Y	-0-					-0-
06	930	X	430	-0-	-500 B	-0-	7	1	423	2	Y	-0-					-0-
07	961	X	346	-0-	-615 B	-0-	4	1	342	2	Y	-0-					-0-
08	1021	X	1021	-0-	-0- B	-0-	14	1	919	2	Y	80					80
							88	9									
09	630	X	471	-0-	-159 B	-0-	20	1	451	2	Y	-0-					80
*10	716	X	716	-0-	-0- B	-0-	28	1	688	2	Y	-0-					80

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
05	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	33	1	1101	2	Y	-0-					51
06	1470	N	952	-0-	-518 B	-0-	28	1	921	2	Y	3	34	1			20
							3	9									
07	1364	N	782	-0-	-582 B	-0-	23	1	759	2	Y	-0-					20
08	1147	N	551	-0-	-596 B	-0-	16	1	531	2	Y	4					24
							4	9									
09	960	N	697	-0-	-263 B	-0-	57	1	630	2	Y	9					33
							10	9									
10	775	N	693	-0-	-82 B	-0-	57	1	636	2	Y	-0-					21

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
05	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	32	1	1074	2	Y	-0-					2
06	1020	N	913	-0-	-107 B	-0-	27	1	886	2	Y	-0-	1	1			1
07	1054	N	641	-0-	-413 B	-0-	19	1	622	2	Y	-0-					1
08	1116	N	650	-0-	-466 B	-0-	19	1	631	2	Y	-0-					1
09	900	N	894	-0-	-6 B	-0-	74	1	820	2	Y	-0-					1
*10	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	99	1	1100	2	Y	-0-					1

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
05	403	N	228	-0-	-175 B	-0-	4	1	224	2	Y	-0-					17
06	240	N	180	-0-	-60 B	-0-	3	1	177	2	Y	-0-					17
07	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	3	1	260	2	Y	-0-					17
08	217	N	172	-0-	-45 B	-0-	3	1	169	2	Y	-0-	13	1			4
09	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					4
10	248	N	60	-0-	-188 B	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					4

OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398

05	372	X	319	-0-	-53 B	-0-	9	1	310	2	Y	-0-					104
06	360	X	314	-0-	-46 B	-0-	9	1	287	2	Y	16	64	1			56
							18	9									
07	372	X	369	-0-	-3 B	-0-	11	1	358	2	Y	-0-					56
08	310	X	37	-0-	-273 B	-0-	12	2	25	9	Y	23					79
09	521	X	521	-0-	-0- B	-0-	38	1	428	2	Y	50					129
							55	9									
10	372	X	181	-0-	-191 B	-0-	15	1	166	2	Y	-0-					61

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

05	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	15	1	506	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	100	-0-	-230 B	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	14	-0-	-513 B	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	305	-0-	-222 B	-0-	9	1	296	2	Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	17	1	191	2	Y	-0-					-0-
*10	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 205781 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11252 - 11471

05	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	22	1	751	2	Y	-0-					4
06	900	N	603	-0-	-297 B	-0-	18	1	583	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
07	682	N	557	-0-	-125 B	-0-	16	1	541	2	Y	-0-					5
08	930	X	459	-0-	-471 B	-0-	13	1	442	2	Y	4					9
							4	9									
09	750	X	670	-0-	-80 B	-0-	54	1	606	2	Y	9					18
							10	9									
10	775	X	692	-0-	-83 B	-0-	57	1	635	2	Y	-0-					6

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480

05	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	21	1	709	2	Y	-0-					9
06	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	21	1	703	2	Y	6	3	1			12
							7	9									
07	589	N	568	-0-	-21 B	-0-	17	1	551	2	Y	-0-					12
08	744	N	194	-0-	-550 B	-0-	5	1	179	2	Y	9					21
							10	9									
09	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	75	1	839	2	Y	19					40
							21	9									
10	558	N	537	-0-	-21 B	-0-	44	1	493	2	Y	-0-					14

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
05	5766	X	438	-0-	-5328	-0-	53	1	245	2	N	127					245
							140	9									
06	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	223	1	5618	2	N	-0-	155	1			90
07	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	265	1	9263	2	N	-0-					90
08	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	269	1	9548	2	N	-0-					90
09	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	237	1	8487	2	N	-0-					90
*10	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	226	1	8081	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
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	200	1	5377	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	197	1	7822	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	185	1	7247	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	194	1	8113	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	194	1	7834	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
10	8277	X	7957	-0-	-320	-0-	206	1	7751	3	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					102
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	538	2	66	9	N	60					162
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	564	2	39	9	N	35					197
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	570	2	32	9	N	29					226
09	600	N	477	-0-	-123	-0-	475	2	2	9	N	2	189	1			39
10	589	N	545	-0-	-44	-0-	477	2	68	9	N	62					101

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
05	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	302	1	10077	2	Y	-0-					-0-
06	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	244	1	8122	2	Y	-0-					-0-
07	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	226	1	7543	2	Y	-0-					-0-
08	10385	X	6450	-0-	-3935	-0-	188	1	6261	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	10050	X	9394	-0-	-656	-0-	775	1	8619	2	Y	-0-					-0-
10	10385	X	8471	-0-	-1914	-0-	699	1	7772	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
05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	79	1	2651	2	Y	-0-					-0-
06	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	73	1	2423	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	60	1	2013	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	1814	-0-	-976	-0-	53	1	1761	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2313	-0-	-387	-0-	191	1	2122	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	1915	-0-	-813	-0-	158	1	1757	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
05	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	457	1	15264	2	Y	-0-					-0-
06	14484	X	14484	-0-	-0-	-0-	422	1	14062	2	Y	-0-					-0-
07	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	323	1	10781	2	Y	-0-					-0-
08	15717	X	8257	-0-	-7460	-0-	240	1	8017	2	Y	-0-					-0-
09	15210	X	12323	-0-	-2887	-0-	1016	1	11307	2	Y	-0-					-0-
10	15717	X	11330	-0-	-4387	-0-	935	1	10395	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
05	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	164	1	9931	2	Y	-0-					-0-
06	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	191	1	11390	2	Y	-0-					-0-
07	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	149	1	12700	2	Y	-0-					-0-
08	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	165	1	10992	2	Y	-0-					-0-
09	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	482	1	10945	2	Y	-0-					-0-
*10	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	452	1	11205	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023

05	6572	X	6249	-0-	-323	-0-	101	1	6148	2	Y	-0-					-0-
06	6360	X	5870	-0-	-490	-0-	97	1	5773	2	Y	-0-					-0-
07	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	97	1	8267	2	Y	-0-					-0-
08	6448	X	6041	-0-	-407	-0-	89	1	5952	2	Y	-0-					-0-
09	6240	X	6232	-0-	-8	-0-	263	1	5969	2	Y	-0-					-0-
10	8370	X	5934	-0-	-2436	-0-	230	1	5704	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	61	1	3733	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	2915	-0-	-655	-0-	48	1	2867	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3722	-0-	-556	-0-	43	1	3679	2	Y	-0-					-0-
08	5859	X	4138	-0-	-1721	-0-	61	1	4077	2	Y	-0-					-0-
09	5670	X	3826	-0-	-1844	-0-	161	1	3665	2	Y	-0-					-0-
*10	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	161	1	3980	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

05	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	42	1	2547	2	Y	-0-					4
06	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	37	1	2197	2	Y	-0-					4
07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	39	1	3326	2	Y	-0-					4
08	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	41	1	2766	2	Y	-0-	3	1			1
09	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	513	1	11659	2	Y	-0-					1
*10	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	384	1	9526	2	Y	-0-					1

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

05	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	226	1	13750	2	Y	-0-					-0-
06	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	181	1	10788	2	Y	-0-					-0-
07	9610	X	173	-0-	-9437	-0-	2	1	169	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	6944	X	4	-0-	-6940	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	6720	X	17	-0-	-6703	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	84	1	5089	2	Y	-0-					-0-
06	8610	X	7216	-0-	-1394	-0-	119	1	7097	2	Y	-0-					-0-
07	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	113	1	9689	2	Y	-0-					-0-
08	8835	X	8663	-0-	-172	-0-	128	1	8535	2	Y	-0-					-0-
09	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	379	1	8597	2	Y	-0-					-0-
10	9796	X	7463	-0-	-2333	-0-	289	1	7174	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					-0-
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-
07	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	362	1	12061	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	305	1	10188	2	Y	-0-					-0-
09	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	658	1	7326	2	Y	-0-					-0-
*10	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	950	1	10556	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
05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	73	1	4409	2	Y	-0-					-0-
06	5730	X	4370	-0-	-1360	-0-	72	1	4298	2	Y	-0-					-0-
07	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	73	1	6231	2	Y	-0-					-0-
08	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	74	1	4941	2	Y	-0-					-0-
09	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	206	1	4673	2	Y	-0-					-0-
*10	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	206	1	5112	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
05	744	N	508	-0-	-236	-0-	8	1	500	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	107	-0-	-673	-0-	2	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	148	-0-	-534	-0-	2	1	146	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	74	-0-	-422	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
*10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	22	1	549	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
05	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	379	1	12662	2	Y	-0-					-0-
06	15791	X	15791	-0-	-0-	-0-	460	1	15331	2	Y	-0-					-0-
07	11811	X	11133	-0-	-678	-0-	324	1	10809	2	Y	-0-					-0-
08	12183	X	9948	-0-	-2235	-0-	290	1	9658	2	Y	-0-					-0-
09	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	1102	1	12262	2	Y	-0-					-0-
10	12183	X	10693	-0-	-1490	-0-	883	1	9810	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	126	1	4194	2	Y	-0-					-0-
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	106	1	3531	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	1982	-0-	-1459	-0-	58	1	1924	2	Y	-0-					-0-
08	4309	X	1804	-0-	-2505	-0-	53	1	1751	2	Y	-0-					-0-
09	4170	X	3451	-0-	-719	-0-	285	1	3166	2	Y	-0-					-0-
10	4309	X	3757	-0-	-552	-0-	310	1	3447	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON G.U. #8 WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	1750	-0-	-606	-0-	28	1	1722	2	Y	-0-					-0-
06	2340	N	1421	-0-	-919	-0-	23	1	1398	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1984	-0-	-217	-0-	23	1	1961	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	936	-0-	-1451	-0-	14	1	922	2	Y	-0-					-0-
09	2100	X	1314	-0-	-786	-0-	55	1	1259	2	Y	-0-					-0-
*10	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	77	1	1913	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000

05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (TRAVIS PEAK) 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

05	2573	X	2268	-0-	-305	-0-	2235	2	33	9	N	30					268
06	2700	X	2560	-0-	-140	-0-	2508	2	52	9	N	47	182	1			133
07	2852	X	2287	-0-	-565	-0-	2254	2	33	9	N	30					163
08	2852	X	1844	-0-	-1008	-0-	1823	2	21	9	N	19					182
09	2760	X	1723	-0-	-1037	-0-	1701	2	22	9	N	20					202
10	2635	X	1835	-0-	-800	-0-	1807	2	28	9	N	25					227

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					117
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	N	1					118
07	217	N	73	-0-	-144	-0-	71	2	2	9	N	2					120
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					120
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					120
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	41	2	2	9	N	2					122

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
WILSON, DAVID G. WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369

05	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	64	1	2519	2	N	48	10	1			128
							53	9									
06	2400	X	2398	-0-	-2	-0-	25	1	2267	2	N	96	189	1			35
							106	9									
07	2480	X	2040	-0-	-440	-0-	17	1	1993	2	N	27	9	1			53
							30	9									
08	2635	X	1837	-0-	-798	-0-	17	1	1777	2	N	39					92
							43	9									
09	2550	X	2110	-0-	-440	-0-	22	1	2013	2	N	68	1	1			159
							75	9									
10	2635	X	1651	-0-	-984	-0-	17	1	1548	2	N	78	197	1			40
							86	9									

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 200157 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	2190	-0-	-1902	-0-	2092	2	98	9	Y	89	12	8			165
06	3960	X	2520	-0-	-1440	-0-	2495	2	25	9	Y	23					188
07	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2802	2	8	9	Y	7	7	8			188
08	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2552	2	35	9	Y	32	8	8			212
09	2520	X	2333	-0-	-187	-0-	2245	2	88	9	Y	80	175	1	14	8	103
10	2821	X	2061	-0-	-760	-0-	2005	2	56	9	Y	51	6	8			148

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	1574	-0-	-844	-0-	1461	2	113	9	Y	103	83	1	4	8	107
06	2040	X	1799	-0-	-241	-0-	1691	2	108	9	Y	98	97	1			108
07	1705	X	1673	-0-	-32	-0-	1594	2	79	9	Y	72	99	1	1	8	80
08	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1770	2	97	9	Y	88	102	1			66
09	1800	X	1576	-0-	-224	-0-	1481	2	95	9	Y	86					152
*10	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1882	2	108	9	Y	98	64	1			186

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION 275740
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11769 - 11841

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

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	910	2	11	9	Y	10	11	1			11
06	1320	N	1121	-0-	-199	-0-	1110	2	11	9	Y	10	10	1			11
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1177	2	9	9	Y	8	10	1			9
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1005	2	8	9	Y	7	11	1			5
09	1110	N	911	-0-	-199	-0-	902	2	9	9	Y	8					13
10	1178	N	660	-0-	-518	-0-	654	2	6	9	Y	5	10	1			8

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

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

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

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

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

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

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216326 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253

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

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216654 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 8242

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

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 237793 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8244 - 8324

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

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 255606 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7223 - 8262

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

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8196 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	1152	-0-	-1762	-0-	1152	2			N	-0-					211
06	2520	X	919	-0-	-1601	-0-	899	2	20	9	N	18	180	1			49
07	1674	X	811	-0-	-863	-0-	811	2			N	-0-					49
08	1147	N	745	-0-	-402	-0-	732	2	13	9	N	12					61
09	930	N	664	-0-	-266	-0-	657	2	7	9	N	6	1	8			66
10	806	N	630	-0-	-176	-0-	619	2	11	9	N	10					76

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
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	49	1	323	2	Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	37	1	247	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	240	-0-	-442	-0-	31	1	209	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		254	-0-	254	254	33	1	221	2	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		222	-0-	222	476	29	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		328	-0-	328	804	43	1	285	2	Y	-0-					-0-

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10449 - 10459

05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	57	1	380	2	Y	36					120
							40	9									
06	1140	N	848	-0-	-292	-0-	107	1	713	2	Y	25					145
							28	9									
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	47	1	311	2	Y	32					177
							35	9									
08	DLQ G-10		854	-0-	854	854	108	1	720	2	Y	24	119	1			82
							26	9									
*09	DLQ G-10		1293	-0-	1293	2147	164	1	1096	2	Y	30					112
							33	9									
10	DLQ G-10		1127	-0-	1127	3274	143	1	953	2	Y	28					140
							31	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

05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	86	1	574	2	N	39					222
							43	9									
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	79	1	523	2	N	30					252
							33	9									
07	992	N	758	-0-	-234	-0-	95	1	632	2	N	28	180	1			100
							31	9									
08	961	N	511	-0-	-450	-0-	62	1	410	2	N	35					135
							39	9									
*09	630	N	553	-0-	-77	-0-	71	1	473	2	N	8					143
							9	9									
10	744	N	574	-0-	-170	-0-	70	1	463	2	N	37					180
							41	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

05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	351	1	2339	2	N	150	182	1			172
							165	9									
06	2400	N	2369	-0-	-31	-0-	289	1	1924	2	N	142	189	1			125
							156	9									
07	2480	N	2320	-0-	-160	-0-	283	1	1885	2	N	138	177	1			86
							152	9									
08	2387	N	2074	-0-	-313	-0-	252	1	1681	2	N	128	175	1			39
							141	9									
*09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	296	1	1975	2	N	161					200
							177	9									
*10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	292	1	1949	2	N	140	187	1			153
							154	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	71	1	1469	2	Y	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	67	1	1359	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	54	1	972	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	948	-0-	-137	-0-	45	1	903	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	628	-0-	-422	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	179	-0-	-100	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	157	-0-	-153	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	N	-0-					-0-
07	186	N	52	-0-	-134	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
08	217	N	125	-0-	-92	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 3 RRCID -> 136995 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2322 - 2327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WERNER, LEWIS SAWMILL WELL #: B 1 RRCID -> 152488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2299 - 2306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2000	N	2063	-0-	63	6107	2063	2			Y	-0-	88	1			128
06	3000	N	1950	-0-	-1050	5057	1950	2			Y	-0-					128
07	3100	N	1540	-0-	-1560	3497	1540	2			Y	-0-					128
08	3100	N	1210	-0-	-1890	1607	1210	2			Y	-0-					128
*09	3000	N	1731	-0-	-1269	338	1731	2			Y	-0-					128
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	338					Y	NO RPT					128

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2000	N	558	-0-	-1442	134	558	2			Y	-0-	65	1			-0-
06	633	N	499	-0-	-134	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
*09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
10	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
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
*09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
10	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
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1009	-0-	-262	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
*09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
10	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
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	33	1	377	2	N	1					111
							1	9									
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	26	1	351	2	N	3					114
							3	9									
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	34	1	368	2	N	-0-					114
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	39	1	458	2	N	-0-					114
*09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	45	1	475	2	N	-0-					114
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

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
05	310	N	16	-0-	-294	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	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
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	868	N	490	-0-	-378	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3437 - 3644

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

DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	511	-0-	-16	-0-	41	1	470	2	N	-0-					-0-
06	720	N	256	-0-	-464	-0-	13	1	243	2	N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	35	1	645	2	N	-0-					-0-
08	496	N	279	-0-	-217	-0-	14	1	265	2	N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1505		1505	-0-	-0-	-0-	78	1	1427	2	N	-0-					-0-
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	72	1	1324	2	N	-0-					-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	85	1	1559	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	928	-0-	-572	-0-	928	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-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
05	248	N	186	-0-	-62	-0-	15	1	171	2	N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-					-0-
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	32	1	364	2	N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	2	N	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	22	1	410	2	N	-0-					-0-
08	403	N	363	-0-	-40	-0-	19	1	344	2	N	-0-					-0-
09	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	356	2	N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	N	-0-					-0-
07	434	N	317	-0-	-117	-0-	16	1	301	2	N	-0-					-0-
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	16	1	298	2	N	-0-					-0-
09	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
05	434	N	280	-0-	-154	-0-	22	1	258	2	N	-0-					-0-
06	330	N	235	-0-	-95	-0-	12	1	223	2	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	2	N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	13	1	243	2	N	-0-					-0-
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	45	1	518	2	N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	2	N	-0-					-0-
07	620	N	547	-0-	-73	-0-	28	1	519	2	N	-0-					-0-
08	558	N	491	-0-	-67	-0-	25	1	466	2	N	-0-					-0-
09	450	N	364	-0-	-86	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 171647 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	688	R	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	600	#	530	-0-	-70	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	651	#	433	-0-	-218	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	682	#	308	-0-	-374	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	660	#	625	-0-	-35	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10	682	#	410	-0-	-272	-0-	410	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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATROON 69612 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: 1 RRCID -> 252094 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5285 - 5304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
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
05	2666	X	2256	-0-	-410	-0-	22	1	2234	2	Y	-0-					36
06	2550	X	2081	-0-	-469	-0-	20	1	2061	2	Y	-0-					36
07	2635	X	1962	-0-	-673	-0-	20	1	1942	2	Y	-0-					36
08	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	24	1	2426	2	Y	-0-					36
09	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	23	1	2371	2	Y	-0-					36
10	2263	X	1980	-0-	-283	-0-	20	1	1942	2	Y	16					52
							18	9									

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
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	252	2	1	9	N	1					97
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	N	1					98
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	243	2	1	9	N	1					99
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	219	2	1	9	N	1					100
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	N	1					101
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					101

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (JAMES LIME) 69855 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
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
05	651	N	11	-0-	-640	-0-	11	2			N	-0-					17
06	990	N	669	-0-	-321	-0-	669	2			N	-0-					17
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					17
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					17
09	660	N	423	-0-	-237	-0-	423	2			N	-0-					17
*10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	838	2	79	9	N	72					89

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
05	1147	N	769	-0-	-378	-0-	278	1	491	2	N	-0-					114
06	930	N	731	-0-	-199	-0-	201	1	530	2	N	-0-					114
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	157	1	626	2	N	-0-					114
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	101	1	713	2	N	-0-					114
*09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	260	1	706	2	N	-0-					114
10	775	N	679	-0-	-96	-0-	204	1	475	2	N	-0-					114

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
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	314	1	555	2	N	-0-					13
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	328	1	860	2	N	-0-					13
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	171	1	680	2	N	-0-					13
08	868	N	866	-0-	-2	-0-	106	1	760	2	N	-0-					13
*09	1200	N	183	-0-	-1017	-0-	49	1	134	2	N	-0-					13
*10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	315	1	734	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
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	260	1	461	2	N	1					169
							1	9									
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	216	1	569	2	N	-0-					169
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	204	1	817	2	N	-0-					169
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	121	1	853	2	N	-0-					169
*09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	237	1	643	2	N	-0-					169
10	1023	N	458	-0-	-565	-0-	138	1	320	2	N	-0-					169

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
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
05	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2			N	-0-					12
06	450	N	258	-0-	-192	-0-	258	2			N	-0-					12
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					12
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					12
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					12
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					12

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
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					44
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					44
07	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			N	-0-					44
08	403	N	253	-0-	-150	-0-	253	2			N	-0-					44
09	420	N	306	-0-	-114	-0-	306	2			N	-0-					44
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	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
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					5
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					5
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					5
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					5
09	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					5
10	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					5

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					87
06	1530	N	1444	-0-	-86	-0-	1444	2			N	-0-					87
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					87
08	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	1369	2			N	-0-					87
09	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	1400	2			N	-0-					87
10	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1406	2			N	-0-					87

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

05	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					31
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					31
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					31
08	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					31
09	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	2			N	-0-					31
10	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-					31

RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	956	2	3	9	N	3					123
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					123
07	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	2			N	-0-					123
08	961	N	749	-0-	-212	-0-	747	2	2	9	N	2					125
09	780	N	665	-0-	-115	-0-	665	2			N	-0-					125
10	744	N	654	-0-	-90	-0-	654	2			N	-0-					125

ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

05	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

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

05	930	N	705	-0-	-225	-0-	695	3	10	9	N	9					20
06	900	N	871	-0-	-29	-0-	850	3	21	9	N	19					39
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1072	3	39	9	N	35					74
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	819	3	12	9	N	11					85
09	870	N	846	-0-	-24	-0-	803	3	43	9	N	39					124
10	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	1020	3	15	9	N	14					138

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAXTON (TRAVIS PEAK) 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
RIVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252963 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6628 - 6838

05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					94
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					94
07	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					94
08	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					94
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					94
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					94

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					93
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

O'BENCO, INC. 617512
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					155
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 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

05	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					3
06	120	#	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					3
07	155	#	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					3
08	DLQ G-10		115	-0-	115	115	115	2			N	-0-					3
09	DLQ G-10		118	-0-	118	233	118	2			N	-0-					3
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	233					N	NO RPT					3

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

05	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					139
06	90	X	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					139
07	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					139
08	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					139
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					139
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					139

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10204 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					70
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					70
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	255	2	37	9	N	34					104
08	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					104
09	300	N	121	-0-	-179	-0-	118	2	3	9	N	3					107
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					107

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	113	1	1112	2	Y	13					67
							14	9									
06	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	101	1	1054	2	Y	16					83
							18	9									
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	124	1	1298	2	Y	2	75	1			10
							2	9									
08	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	121	1	1049	2	Y	3					13
							3	9									
09	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	110	1	959	2	Y	25					38
							28	9									
10	1426	N	1182	-0-	-244	-0-	132	1	1046	2	Y	4					42
							4	9									

KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	95	1	943	2	Y	13					68
							14	9									
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	83	1	862	2	Y	16					84
							18	9									
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	84	1	880	2	Y	2	76	1			10
							2	9									
08	1054	N	945	-0-	-109	-0-	97	1	845	2	Y	3					13
							3	9									
09	960	N	897	-0-	-63	-0-	89	1	779	2	Y	26					39
							29	9									
10	961	N	881	-0-	-80	-0-	98	1	780	2	Y	3					42
							3	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

05	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	895	1	6801	2	N	52					107
							57	9									
06	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	861	1	6519	2	N	62					169
							68	9									
07	7378	X	7067	-0-	-311	-0-	456	1	6556	2	N	50					219
							55	9									
08	DLQ G-10		6735	-0-	6735	6735	435	1	6244	2	N	51	190	1			80
							56	9									
09	DLQ G-10		6235	-0-	6235	12970	395	1	5794	2	N	42					122
							46	9									
10	DLQ G-10		6431	-0-	6431	19401	420	1	5961	2	N	45					167
							50	9									

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10105 - 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
05	186	X	15	-0-	-171	-0-	2	1	13	2	N	-0-					49
06	217	X	217	-0-	-0-	-0-	25	1	189	2	N	3					52
							3	9									
07	217	X	30	-0-	-187	-0-	1	1	20	2	N	8					60
							9	9									
08	217	X	187	-0-	-30	-0-	12	1	169	2	N	5					65
							6	9									
09	271	X	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	2	N	-0-					65
10	217	X	41	-0-	-176	-0-	3	1	38	2	N	-0-					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3903	-0-	-375	-0-	16	1	3887	2	Y	-0-					-0-
06	4020	X	3320	-0-	-700	-0-	15	1	3305	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3737	-0-	-107	-0-	16	1	3721	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3237	-0-	-607	-0-	16	1	3221	2	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3224	-0-	-496	-0-	15	1	3209	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3117	-0-	-727	-0-	16	1	3101	2	Y	-0-					-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	12	1	92	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	22	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	25	1	205	2	Y	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	15	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	17	1	130	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
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1280	2	92	9	N	84	193	1			121
06	1500	N	1302	-0-	-198	-0-	1206	2	96	9	N	87					208
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1371	2	95	9	N	86	170	1			124
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	734	2	50	9	N	45	135	1			34
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1252	2	132	9	N	120					154
10	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1233	2	185	9	N	168	202	1			120

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CAPITAL PETROLEUM 130394
POOL WELL #: RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

05	682	N	299	-0-	-383	-0-	299	2			N	-0-					188
06	660	N	265	-0-	-395	-0-	265	2			N	-0-					188
07	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					188
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					188
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					188
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					188

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					6
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					6
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	885	2	90	9	N	82					88
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	714	2	39	9	N	35					123
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	646	2	18	9	N	16					139
10	961	N	739	-0-	-222	-0-	727	2	12	9	N	11					150

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
05	775	N	106	-0-	-669	-0-	106	2			N	-0-					37
06	750	N	271	-0-	-479	-0-	271	2			N	-0-					37
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					37
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	9	N	3					40
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	232	2	1	9	N	1	1	8			40
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					40

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
05	2356	N	1991	-0-	-365	-0-	1980	2	11	9	N	10					278
06	2340	N	1769	-0-	-571	-0-	1767	2	2	9	N	2					280
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2110	2	2	9	N	2					282
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					282
*09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					282
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					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
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					40
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					40
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					40
08	868	N	717	-0-	-151	-0-	542	2	175	9	N	159	178	1			21
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	435	2	3	9	N	3					24
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					24

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
05	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1460	2			N	-0-					33
06	1440	N	1326	-0-	-114	-0-	1326	2			N	-0-					33
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					33
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					33
*09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	N	1					34
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					34

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
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1146	2	11	9	N	10					88
06	870	N	729	-0-	-141	-0-	712	2	17	9	N	15					103
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1179	2	2	9	N	2					105
08	1147	N	478	-0-	-669	-0-	476	2	2	9	N	2					107
09	720	N	719	-0-	-1	-0-	717	2	2	9	N	2	1	8			108
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					108

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
05	DLQ G-10		139	-0-	139	698	122	2	17	9	Y	15					67
06	805	N	107	-0-	-698	-0-	105	2	2	9	Y	2					69
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	Y	1					70
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	100	2	54	9	Y	49					119
*09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	116	2	34	9	Y	31	3	8			147
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					147

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
WOMACK-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 106646 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8961 - 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
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/20/2012

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
05	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	1122	3			N	-0-					70
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					70
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					70
08	1116	N	723	-0-	-393	-0-	723	3			N	-0-					70
09	1020	N	535	-0-	-485	-0-	535	3			N	-0-					70
*10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	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
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					38
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					38
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					38
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					38
09	1200	N	1062	-0-	-138	-0-	1062	3			N	-0-					38
10	1519	N	1305	-0-	-214	-0-	1305	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	3007	X	2536	-0-	-471	-0-	285	1	2203	2	N	44	1	8			87
							48	9									
06	2910	X	699	-0-	-2211	-0-	86	1	552	2	N	55					142
							61	9									
07	3007	X	2773	-0-	-234	-0-	329	1	2387	2	N	52	3	8			191
							57	9									
08	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	501	1	3421	2	N	19	1	8			209
							21	9									
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	470	1	3199	2	N	18	1	8			226
							20	9									
10	2759	X	2583	-0-	-176	-0-	323	1	2221	2	N	35					261
							39	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
05	1612	N	994	-0-	-618	-0-	62	1	871	2	N	55					105
							61	9									
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	81	1	935	2	N	189	167	1	2	8	125
							208	9									
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	788	1	788	2	N	72					197
							79	9									
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	124	1	1666	2	N	23	187	1			33
							25	9									
09	1230	N	987	-0-	-243	-0-	65	1	822	2	N	91					124
							100	9									
10	1643	N	792	-0-	-851	-0-	51	1	655	2	N	78	1	8			201
							86	9									

SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 097251 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8876 - 8897

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 134007 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8337 - 9426

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					152
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
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
05	155	N	69	-0-	-86	-0-	62	2	7	9	N	6					212
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1130	2	24	9	N	22					234
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1263	2	18	9	N	16					250
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1018	2	9	9	N	8					258
09	1140	N	325	-0-	-815	-0-	321	2	4	9	N	4					262
10	1271	N	367	-0-	-904	-0-	354	2	13	9	N	12					274

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
05	7347	#	451	-0-	-6896	-0-	451	2			N	-0-					197
06	7110	#	26	-0-	-7084	-0-	26	2			N	-0-					197
07	7223	#	74	-0-	-7149	-0-	74	2			N	-0-					197
08	6603		103	-0-	-6500	-0-	103	2			N	-0-					197
09	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1219	2	6	9	N	5					202
*10	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2380	2	36	9	N	33					235

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
05	78144		10877	-0-	-67267	641650	10877	2			N	-0-					-0-
06	10288		10288	-0-	-0-	641650	10288	2			N	-0-					-0-
07	11221		11221	-0-	-0-	641650	11221	2			N	-0-					-0-
08	11687		10523	-0-	-1164	640486	10523	2			N	-0-					-0-
09	11160		8437	-0-	-2723 B	637763	8437	2			N	-0-					-0-
*10	645989	X	8226	-0-	-637763	-0-	8226	2			N	-0-					-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE FLAT (PETTET) //CONT.// 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	6964	-0-	-1034	-0-	6150	2	752	3	Y	56					78
							62	9									
06	7650	X	6292	-0-	-1358	-0-	5573	2	678	3	Y	37	50	1			65
							41	9									
07	7781	X	6576	-0-	-1205	-0-	5805	2	728	3	Y	39	51	1			53
							43	9									
08	6789	X	6584	-0-	-205	-0-	5821	2	715	3	Y	44					97
							48	9									
09	6570	X	6220	-0-	-350	-0-	5488	2	691	3	Y	37	56	1			78
							41	9									
10	6789	X	5946	-0-	-843	-0-	5208	2	687	3	Y	46	57	1			67
							51	9									

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) //CONT.// 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	X	321	-0-	-51	-0-	320	2	1	9	N	1					188
06	360	X	314	-0-	-46	-0-	295	2	19	9	N	17					205
07	372	X	292	-0-	-80	-0-	253	2	39	9	N	35	175	1			65
08	341	X	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					65
09	330	X	216	-0-	-114	-0-	216	2			N	-0-					65
10	310	X	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					65

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					67
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					67
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					67
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					67
09	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					67
10	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					67

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	310	#	106	-0-	-204	-0-	106	2			N	-0-					100
06	300	#	93	-0-	-207	-0-	93	2			N	-0-					100
07	93	#	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					100
08	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					100
09	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					100
10	93	#	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-	38	1			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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	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
05	1426	#	812	-0-	-614 B	-23956	804	2	8	9	N	7					53
06	1380	#	538	-0-	-842 B	-24798	532	2	6	9	N	5					58
07	775	#	554	-0-	-221 B	-25019	550	2	4	9	N	4					62
08	806	#	419	-0-	-387 B	-25406	419	2			N	-0-					62
09	780	#	620	-0-	-160 B	-25566	620	2			N	-0-					62
10	806	#	578	-0-	-228 B	-25794	578	2			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
05	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	715	2	22	9	N	20					64
06	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	707	2	20	9	N	18					82
07	806	N	792	-0-	-14 B	-0-	758	2	34	9	N	31					113
08	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	758	2	68	9	N	62	75	1			100
09	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1124	2	53	9	N	48					148
10	806	N	752	-0-	-54 B	-0-	744	2	8	9	N	7	134	1			21

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
05	2728	X	1247	-0-	-1481	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	645	-0-	-2025	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	240	-0-	-2519	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	874	-0-	-366	-0-	874	2			N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	11	-0-	-237	-0-	11	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
05	40300	X	30871	-0-	-9429	-0-	30871	2			N	-0-					-0-
06	21055	X	21055	-0-	-0-	-0-	21055	2			N	-0-					-0-
07	53816	X	17928	-0-	-35888	-0-	17926	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	53816	X	24623	-0-	-29193	-0-	24622	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	52080	X	40050	-0-	-12030	-0-	40050	2			N	-0-					-0-
*10	50932	X	50932	-0-	-0-	-0-	50932	2			N	-0-					-0-

PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800

05	12214	X	8189	-0-	-4025	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	11719	-0-	-101	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
07	26056	X	26056	-0-	-0-	-0-	26054	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	8184	X	7187	-0-	-997	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
09	17734	X	17734	-0-	-0-	-0-	17734	2			N	-0-					-0-
*10	18651	X	18651	-0-	-0-	-0-	18651	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	713	1	1566	2	N	8					101
							9	9									
06	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	1466	2	13	9	N	12					113
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	713	1	1541	2	N	10					123
							11	9									
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	713	1	1466	2	N	11					134
							12	9									
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	690	1	1100	2	N	5					139
							6	9									
10	1860	N	1326	-0-	-534	-0-	437	1	877	2	N	11					150
							12	9									

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					42
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					42
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					42
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					42
09	420	N	239	-0-	-181	-0-	239	2			N	-0-					42
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
05	2976		2976	-0-	-0-	-0-	248	1	2641	2	N	79					137
							87	9									
06	2757		2757	-0-	-0-	-0-	232	1	2404	2	N	110					247
							121	9									
07	2784		2784	-0-	-0-	-0-	248	1	2459	2	N	70	185	1			132
							77	9									
08	2635		2604	-0-	-31	-0-	232	1	2300	2	N	65					197
							72	9									
09	2550		2487	-0-	-63	-0-	240	1	2141	2	N	96	184	1			109
							106	9									
10	2635		2567	-0-	-68	-0-	248	1	2238	2	N	74					183
							81	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	54	2	2	9	N	2					38
06	210	N	73	-0-	-137	-0-	72	2	1	9	N	1					39
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	202	2	4	9	N	4	20	1			23
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	54	2	39	9	N	35	38	1			20
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	170	2	14	9	N	13					33
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	349	2	3	9	N	3					36

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
05	248	N	107	-0-	-141	-0-	107	2			Y	-0-					346
06	420	N	145	-0-	-275	-0-	145	2			Y	-0-					346
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-	39	1			307
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1	77	1			231
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					231
*10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					231

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
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	49	2	4	9	Y	4					40
06	180	N	67	-0-	-113	-0-	66	2	1	9	Y	1					41
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	Y	3	18	1			26
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	49	2	33	9	Y	30	35	1			21
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	155	2	17	9	Y	15					36
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	Y	2					38

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137	1	61

ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2319	2	34	9	Y	31	30	1			43
06	3000	N	3438	-0-	438	438	3418	2	20	9	Y	18	18	1			43
07	2536	N	2098	-0-	-438	-0-	2091	2	7	9	Y	6	49	1			-0-
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2336	2	98	9	Y	89	41	1			48
09	2940		2703	-0-	-237	-0-	2670	2	33	9	Y	30	32	1			46
10	3038		NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					46

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1106	2	117	9	N	106					183
06	1710	N	974	-0-	-736	-0-	876	2	98	9	N	89	173	1			99
07	1395	N	1244	-0-	-151	-0-	1132	2	112	9	N	102					201
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1092	2	122	9	N	111	171	1			141
09	960	N	837	-0-	-123	-0-	762	2	75	9	N	68					209
10	1240	N	952	-0-	-288	-0-	850	2	102	9	N	93	181	1			121

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	174	0			195
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	167	0			136
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

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
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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
05	2334	R	2334	-0-	-0-	-0-	2273	2	61	9	N	55					303
06	2370	#	1526	-0-	-844	-0-	1465	2	61	9	N	55					358
07	2449	#	2129	-0-	-320	-0-	2068	2	61	9	N	55	147	1			266
08	2449	#	2208	-0-	-241	-0-	2146	2	62	9	N	56					322
*09	3017	R	3017	-0-	-0-	-0-	2940	2	77	9	N	70					392
10	2325	#	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					392

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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14198	#	3782	-0-	-10416	-0-	127 318	1 9	3337	2	N	289	380	1			285
06	13740	#	7123	-0-	-6617	-0-	854 762	1 9	5507	2	N	693	747	1			231
07	14198	#	11554	-0-	-2644	-0-	615 1176	1 9	9763	2	N	1069	936	1			364
08	14770	R	14770	-0-	-0-	-0-	233 1399	1 9	13138	2	N	1272	1492	1			144
09	13777	R	13777	-0-	-0-	-0-	311 1352	1 9	12114	2	N	1229	941	1			432
*10	15779	R	15779	-0-	-0-	-0-	110 1496	1 9	14173	2	N	1360	1502	1			290

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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					27
06	3120	X	2391	-0-	-729	-0-	2391	2			N	-0-					27
07	3224	X	2005	-0-	-1219	-0-	2004	2	1	9	N	1	1	8			27
08	DLQ G-10		2337	-0-	2337	2337	2337	2			N	-0-					27
09	5300	X	2963	-0-	-2337	-0-	2963	2			N	-0-					27
10	4619	X	2264	-0-	-2355	-0-	2264	2			N	-0-					27

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

05	12059	X	11124	-0-	-935	-0-	11124	2			N	-0-					28
06	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11550	2			N	-0-					28
07	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	12226	2	4	9	N	4	4	8			28
08	DLQ G-10		11483	-0-	11483	11483	11483	2			N	-0-					28
09	19436	X	7953	-0-	-11483	-0-	7953	2			N	-0-					28
*10	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	12676	2			N	-0-					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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	7			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	32	1	719	2	N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	18	1	422	2	N	-0-					-0-
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	14	1	303	2	N	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	34	1	762	2	N	-0-					-0-
09	390	N	331	-0-	-59	-0-	14	1	317	2	N	-0-					-0-
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	11	1	248	2	N	-0-					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499

05	5518	X	5273	-0-	-245	-0-	222	1	5049	2	Y	2					134
							2	9									
06	5340	X	4975	-0-	-365	-0-	205	1	4770	2	Y	-0-					134
07	5394	X	5145	-0-	-249	-0-	220	1	4924	2	Y	1	1	8			134
							1	9									
08	DLQ	G-10	5106	-0-	5106	5106	219	1	4887	2	Y	-0-	107	1			27
09	9959	X	4853	-0-	-5106	-0-	208	1	4645	2	Y	-0-					27
10	5208	X	4929	-0-	-279	-0-	213	1	4716	2	Y	-0-					27

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		812	-0-	812	2902	189	1	623	2	Y	-0-					24
06	T. A.		687	-0-	687	3589	148	1	539	2	Y	-0-					24
07	3959	X	370	-0-	-3589	-0-	87	1	283	2	Y	-0-					24
08	436	X	436	-0-	-0-	-0-	91	1	345	2	Y	-0-	19	1			5
09	690	N	452	-0-	-238	-0-	87	1	365	2	Y	-0-					5
*10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	92	1	376	2	Y	-0-					5

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11675 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	116	1	2638	2	N	-0-					47
06	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	107	1	2488	2	N	-0-					47
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	113	1	2526	2	N	1	1	8			47
							1	9									
08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	108	1	2410	2	N	-0-					47
09	2610	N	2475	-0-	-135	-0-	106	1	2369	2	N	-0-					47
*10	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	115	1	2558	2	N	-0-					47

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221623 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10546 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					51
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					51
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					51
08	DLQ G-10		92	-0-	92	92	4	1	88	2	Y	-0-					51
09	151	N	59	-0-	-92	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					51
10	186	N	113	-0-	-73	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					51

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	389	1	1900	2	N	-0-					47
06	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	330	1	1738	2	N	-0-					47
07	2170	N	1968	-0-	-202	-0-	335	1	1633	2	N	-0-					47
08	2170	N	1930	-0-	-240	-0-	338	1	1592	2	N	-0-					47
09	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	349	1	1700	2	N	-0-					47
*10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	373	1	1699	2	N	-0-					47

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	5814	-0-	-1471	-0-	245	1	5569	2	N	-0-					48
06	6750	X	5376	-0-	-1374	-0-	222	1	5154	2	N	-0-					48
07	6665	X	5364	-0-	-1301	-0-	224	1	5030	2	N	100					148
							110	9									
08	DLQ G-10		5064	-0-	5064	5064	217	1	4847	2	N	-0-					148
09	9798	X	4734	-0-	-5064	-0-	201	1	4502	2	N	28	176	1			-0-
							31	9									
10	5425	X	4704	-0-	-721	-0-	203	1	4501	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5919	-0-	-436	-0-	249	1	5670	2	N	-0-					142
06	6150	X	5656	-0-	-494	-0-	233	1	5423	2	N	-0-					142
07	6355	X	5730	-0-	-625	-0-	245	1	5484	2	N	1	1	8			142
							1	9									
08	DLQ G-10		5715	-0-	5715	5715	245	1	5470	2	N	-0-					142
09	11090	X	5375	-0-	-5715	-0-	230	1	5145	2	N	-0-					142
10	5580	X	5503	-0-	-77	-0-	237	1	5266	2	N	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	188	1	4275	2	Y	-0-					8
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	185	1	4290	2	Y	-0-					8
07	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	202	1	4540	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
08	DLQ G-10		4485	-0-	4485	4485	192	1	4293	2	Y	-0-					8
09	8799	X	4314	-0-	-4485	-0-	185	1	4129	2	Y	-0-					8
10	4557	X	4517	-0-	-40	-0-	195	1	4322	2	Y	-0-					8

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	8656	-0-	-799	-0-	985	1	7671	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	8012	-0-	-1138	-0-	931	1	7081	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	7911	-0-	-1544	-0-	957	1	6953	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		7834	-0-	7834	7834	954	1	6836	2	N	40					40
							44	9									
09	14987	X	7153	-0-	-7834	-0-	906	1	6247	2	N	-0-					40
10	8649	X	7482	-0-	-1167	-0-	942	1	6540	2	N	-0-					40

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2490	-0-	-83	-0-	580	1	1910	2	Y	-0-					64
06	2490	N	2391	-0-	-99	-0-	515	1	1876	2	Y	-0-					64
07	2511	N	2386	-0-	-125	-0-	558	1	1828	2	Y	-0-					64
08	DLQ G-10		2420	-0-	2420	2420	504	1	1916	2	Y	-0-	50	1			14
09	3000	N	2310	-0-	-690	1730	446	1	1864	2	Y	-0-					14
*10	3100	N	2336	-0-	-764	966	457	1	1879	2	Y	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3928	-0-	-443	-0-	165	1	3763	2	N	-0-					8
06	4140	X	3306	-0-	-834	-0-	136	1	3170	2	N	-0-					8
07	4309	X	3267	-0-	-1042	-0-	139	1	3128	2	N	-0-					8
08	DLQ G-10		3586	-0-	3586	3586	154	1	3432	2	N	-0-					8
09	6866	X	3280	-0-	-3586	-0-	140	1	3140	2	N	-0-					8
10	3937	X	3066	-0-	-871	-0-	132	1	2934	2	N	-0-					8

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	572	-0-	-172	-0-	27	1	545	2	N	-0-					47
06	690	X	632	-0-	-58	-0-	36	1	596	2	N	-0-					47
07	744	X	658	-0-	-86	-0-	34	1	617	2	N	6	1	8			52
							7	9									
08	DLQ G-10		626	-0-	626	626	33	1	593	2	N	-0-					52
09	1316	X	690	-0-	-626	-0-	46	1	644	2	N	-0-					52
*10	732	X	732	-0-	-0-	-0-	35	1	697	2	N	-0-					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
05	6975	X	6698	-0-	-277	-0-	282	1	6416	2	Y	-0-					54
06	6720	X	6362	-0-	-358	-0-	262	1	6100	2	Y	-0-					54
07	6758	X	6484	-0-	-274	-0-	277	1	6204	2	Y	3	3	8			54
							3	9									
08	DLQ G-10		6518	-0-	6518	6518	280	1	6238	2	Y	-0-					54
09	12740	X	6222	-0-	-6518	-0-	266	1	5956	2	Y	-0-					54
10	6665	X	6281	-0-	-384	-0-	271	1	6010	2	Y	-0-					54

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
05	10230	X	9237	-0-	-993	-0-	389	1	8848	2	Y	-0-					72
06	9240	X	8944	-0-	-296	-0-	369	1	8575	2	Y	-0-					72
07	9517	X	9041	-0-	-476	-0-	385	1	8646	2	Y	9	1	8			80
							10	9									
08	DLQ G-10		9018	-0-	9018	9018	387	1	8631	2	Y	-0-					80
09	17552	X	8534	-0-	-9018	-0-	365	1	8169	2	Y	-0-					80
10	9145	X	8508	-0-	-637	-0-	366	1	8119	2	Y	21					101
							23	9									

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	63	1	1431	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1358	-0-	-82	-0-	56	1	1302	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	59	1	1332	2	N	-0-					-0-
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	65	1	1442	2	N	-0-					-0-
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	59	1	1314	2	N	-0-					-0-
*10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	61	1	1351	2	N	-0-					-0-

HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	44	1	1007	2	N	5					23
							6	9									
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	42	1	971	2	N	-0-					23
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	44	1	993	2	N	5					28
							6	9									
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	50	1	1109	2	N	-0-					28
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	44	1	992	2	N	-0-					28
10	1054	N	996	-0-	-58	-0-	43	1	953	2	N	-0-					28

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	82	1	1870	2	Y	-0-					-0-
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	78	1	1802	2	Y	-0-					-0-
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	83	1	1854	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1959	-0-	1959	1959	84	1	1875	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1894	-0-	-1106	853	81	1	1813	2	Y	-0-					-0-
*10	2862	N	2009	-0-	-853	-0-	87	1	1922	2	Y	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
05	4340	X	3410	-0-	-930	-0-	144	1	3266	2	N	-0-					8
06	4020	X	3275	-0-	-745	-0-	135	1	3140	2	N	-0-					8
07	3565	X	3300	-0-	-265	-0-	141	1	3158	2	N	1	1	8			8
							1	9									
08	DLQ G-10		3293	-0-	3293	3293	141	1	3152	2	N	-0-					8
09	6491	X	3198	-0-	-3293	-0-	132	1	2946	2	N	109	110	1			7
							120	9									
10	3348	X	3030	-0-	-318	-0-	131	1	2899	2	N	-0-					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
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	98	1	2230	2	N	-0-					-0-
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	87	1	2020	2	N	-0-					-0-
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	93	1	2077	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	95	1	2121	2	N	-0-					-0-
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	90	1	2019	2	N	-0-					-0-
*10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	95	1	2107	2	N	-0-					-0-

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	538	1	829	2	Y	6					7
							7	9									
08	14B2 EXT		166	-0-	166	166	55	1	102	2	Y	8					15
							9	9									
09	14B2 EXT		255	-0-	255	421	33	1	222	2	Y	-0-					15
*10	704	X	283	-0-	-421	-0-	30	1	253	2	Y	-0-					15

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
05	8680	X	8430	-0-	-250	-0-	355	1	8075	2	Y	-0-					16
06	8400	X	7884	-0-	-516	-0-	325	1	7559	2	Y	-0-					16
07	8680	X	8033	-0-	-647	-0-	339	1	7603	2	Y	83	2	8			97
							91	9									
08	DLQ G-10		8657	-0-	8657	8657	371	1	8286	2	Y	-0-					97
09	17378	X	8721	-0-	-8657	-0-	373	1	8336	2	Y	11	108	1			-0-
							12	9									
10	8370	X	8101	-0-	-269	-0-	349	1	7752	2	Y	-0-					-0-

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
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	95	1	2151	2	N	-0-					78
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	88	1	2046	2	N	-0-					78
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	91	1	2045	2	N	-0-					78
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	92	1	2063	2	N	-0-					78
09	2130	N	2036	-0-	-94	-0-	87	1	1949	2	N	-0-					78
10	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	91	1	2019	2	N	-0-					78

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
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	167	1	3789	2	N	-0-					2
06	3780	X	3774	-0-	-6	-0-	156	1	3618	2	N	-0-					2
07	3906	X	3735	-0-	-171	-0-	159	1	3574	2	N	2	1	8			3
							2	9									
08	DLQ G-10		3935	-0-	3935	3935	169	1	3766	2	N	-0-					3
09	7607	X	3672	-0-	-3935	-0-	157	1	3515	2	N	-0-					3
10	3968	X	3685	-0-	-283	-0-	159	1	3526	2	N	-0-					3

SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	13	1	296	2	Y	-0-					88
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	12	1	275	2	Y	-0-					88
07	279	N	225	-0-	-54	-0-	10	1	215	2	Y	-0-					88
08	DLQ G-10		269	-0-	269	269	12	1	257	2	Y	-0-					88
09	390	N	121	-0-	-269	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					88
10	217	N	116	-0-	-101	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					88

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	83	1	1877	2	Y	-0-					8
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	78	1	1817	2	Y	-0-					8
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	82	1	1830	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		1904	-0-	1904	1904	82	1	1822	2	Y	-0-					8
09	3000	N	1868	-0-	-1132	772	80	1	1788	2	Y	-0-					8
*10	2669	N	1897	-0-	-772	-0-	82	1	1815	2	Y	-0-					8

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	451	1	10264	2	N	-0-					122
06	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	396	1	9198	2	N	-0-					122
07	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	408	1	9162	2	N	2	2	8			122
							2	9									
08	DLQ G-10		9036	-0-	9036	9036	388	1	8648	2	N	-0-					122
09	17701	X	8665	-0-	-9036	-0-	368	1	8231	2	N	60	177	1			5
							66	9									
10	10726	X	8402	-0-	-2324	-0-	362	1	8040	2	N	-0-					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
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	94	1	2129	2	N	-0-					75
06	2220	N	2122	-0-	-98	-0-	88	1	2034	2	N	-0-					75
07	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	92	1	2071	2	N	1	1	8			75
							1	9									
08	2232	N	2053	-0-	-179	-0-	88	1	1965	2	N	-0-					75
09	2130	N	2096	-0-	-34	-0-	89	1	1979	2	N	25					100
							28	9									
10	2170	N	2074	-0-	-96	-0-	89	1	1985	2	N	-0-					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
05	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					45
06	2310	N	19	-0-	-2291	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					45
07	248	N	106	-0-	-142	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					45
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					45
*10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					45

SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

05	76	X	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					3
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					3
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		67	-0-	67	67	3	1	64	2	Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-					3

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

05	3720	X	3644	-0-	-76	-0-	153	1	3491	2	N	-0-					177
06	3600	X	3468	-0-	-132	-0-	143	1	3325	2	N	-0-					177
07	3720	X	3572	-0-	-148	-0-	152	1	3419	2	N	1	1	8			177
							1	9									
08	DLQ G-10		3228	-0-	3228	3228	138	1	3090	2	N	-0-					177
09	6735	X	3507	-0-	-3228	-0-	150	1	3357	2	N	-0-	157	1			20
10	3658	X	3524	-0-	-134	-0-	152	1	3372	2	N	-0-					20

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

05	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	264	1	6008	2	Y	-0-					9
06	6000	X	5926	-0-	-74	-0-	244	1	5682	2	Y	-0-					9
07	6200	X	5992	-0-	-208	-0-	253	1	5672	2	Y	61	2	8			68
							67	9									
08	DLQ G-10		5801	-0-	5801	5801	249	1	5552	2	Y	-0-					68
09	11244	X	5443	-0-	-5801	-0-	233	1	5203	2	Y	6	74	1			-0-
							7	9									
10	6200	X	5799	-0-	-401	-0-	250	1	5549	2	Y	-0-					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

05	9734	X	6802	-0-	-2932	-0-	286	1	6516	2	N	-0-					43
06	8520	X	6525	-0-	-1995	-0-	268	1	6236	2	N	19					62
							21	9									
07	8184	X	6396	-0-	-1788	-0-	269	1	6042	2	N	77	1	8			138
							85	9									
08	DLQ G-10		6006	-0-	6006	6006	258	1	5748	2	N	-0-					138
09	11518	X	5512	-0-	-6006	-0-	236	1	5268	2	N	7	145	1			-0-
							8	9									
10	6789	X	5743	-0-	-1046	-0-	248	1	5495	2	N	-0-					-0-

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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	9957	-0-	-242	-0-	419	1	9538	2	N	-0-					-0-
06	9870	X	9458	-0-	-412	-0-	390	1	9068	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	9305	-0-	-708	-0-	397	1	8907	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		9625	-0-	9625	9625	413	1	9212	2	N	-0-					-0-
09	18800	X	9175	-0-	-9625	-0-	393	1	8782	2	N	-0-					-0-
10	9734	X	9389	-0-	-345	-0-	405	1	8984	2	N	-0-					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	2360	-0-	-430	-0-	564	1	1796	2	Y	-0-					-0-
06	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	565	1	2239	2	Y	-0-					-0-
07	2697	N	2428	-0-	-269	-0-	568	1	1859	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		1351	-0-	1351	1351	353	1	998	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	1352	-0-	-1438	-0-	253	1	1099	2	Y	-0-					-0-
*10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	579	1	2744	2	Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	8393	-0-	-814	-0-	353	1	8037	2	N	3					118
							3	9									
06	8700	X	8234	-0-	-466	-0-	340	1	7894	2	N	-0-					118
07	8835	X	8276	-0-	-559	-0-	353	1	7922	2	N	1	1	8			118
							1	9									
08	DLQ G-10		8223	-0-	8223	8223	353	1	7870	2	N	-0-					118
09	16096	X	7873	-0-	-8223	-0-	337	1	7536	2	N	-0-					118
10	8494	X	7891	-0-	-603	-0-	340	1	7551	2	N	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3924	-0-	-106	-0-	165	1	3759	2	Y	-0-					35
06	3900	X	3735	-0-	-165	-0-	154	1	3581	2	Y	-0-					35
07	3999	X	3851	-0-	-148	-0-	164	1	3686	2	Y	1	1	8			35
							1	9									
08	DLQ G-10		3840	-0-	3840	3840	165	1	3675	2	Y	-0-					35
09	7444	X	3604	-0-	-3840	-0-	154	1	3450	2	Y	-0-					35
10	3937	X	3672	-0-	-265	-0-	158	1	3514	2	Y	-0-					35

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5165	-0-	-415	-0-	631	1	4534	2	Y	-0-					57
06	5010	X	3820	-0-	-1190	-0-	554	1	3266	2	Y	-0-					57
07	5425	X	4525	-0-	-900	-0-	519	1	4005	2	Y	1	1	8			57
							1	9									
08	DLQ G-10		4270	-0-	4270	4270	587	1	3683	2	Y	-0-					57
09	7104	X	2834	-0-	-4270	-0-	520	1	2307	2	Y	6	61	1			2
							7	9									
10	4650	X	2527	-0-	-2123	-0-	522	1	2005	2	Y	-0-					2

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4108	-0-	-1007	-0-	173	1	3935	2	N	-0-					157
06	4950	X	3706	-0-	-1244	-0-	153	1	3553	2	N	-0-					157
07	5115	X	3971	-0-	-1144	-0-	168	1	3761	2	N	38	181	1	1	8	13
							42	9									
08	DLQ G-10		3482	-0-	3482	3482	149	1	3333	2	N	-0-					13
09	7380	X	3898	-0-	-3482	-0-	167	1	3731	2	N	-0-					13
*10	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	243	1	5387	2	N	-0-					13

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
05	13485	X	12615	-0-	-870	-0-	531	1	12084	2	N	-0-					163
06	12780	X	12172	-0-	-608	-0-	502	1	11666	2	N	4					167
							4	9									
07	12958	X	12433	-0-	-525	-0-	530	1	11883	2	N	18	184	1	1	8	-0-
							20	9									
08	DLQ G-10		12311	-0-	12311	12311	528	1	11783	2	N	-0-					-0-
09	23966	X	11655	-0-	-12311	-0-	499	1	11156	2	N	-0-					-0-
10	12555	X	11967	-0-	-588	-0-	516	1	11451	2	N	-0-					-0-

SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4644	-0-	-130	-0-	195	1	4445	2	N	4					147
							4	9									
06	4620	X	4482	-0-	-138	-0-	185	1	4297	2	N	-0-					147
07	4743	X	4578	-0-	-165	-0-	195	1	4383	2	N	-0-					147
08	DLQ G-10		4573	-0-	4573	4573	196	1	4377	2	N	-0-					147
09	8936	X	4363	-0-	-4573	-0-	187	1	4176	2	N	-0-					147
10	4588	X	4442	-0-	-146	-0-	192	1	4250	2	N	-0-					147

LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	232	1	5270	2	N	-0-					63
06	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	273	1	6341	2	N	-0-					63
07	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	288	1	6470	2	N	2					65
							2	9									
08	DLQ G-10		6663	-0-	6663	6663	284	1	6338	2	N	37					102
							41	9									
09	13045	X	6382	-0-	-6663	-0-	273	1	6109	2	N	-0-					102
10	6820	X	6530	-0-	-290	-0-	281	1	6227	2	N	20	64	1			58
							22	9									

KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3789	-0-	-303	-0-	160	1	3629	2	Y	-0-					34
06	3960	X	3580	-0-	-380	-0-	148	1	3432	2	Y	-0-					34
07	4092	X	3720	-0-	-372	-0-	159	1	3561	2	Y	-0-					34
08	DLQ G-10		3645	-0-	3645	3645	156	1	3488	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
09	7115	X	3470	-0-	-3645	-0-	149	1	3321	2	Y	-0-					34
10	3782	X	3531	-0-	-251	-0-	152	1	3379	2	Y	-0-					34

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3720	X	3351	-0-	-369	-0-	141	1	3210	2	N	-0-					73
06	3600	X	3241	-0-	-359	-0-	134	1	3107	2	N	-0-					73
07	3472	X	3357	-0-	-115	-0-	143	1	3213	2	N	1	1	8			73
							1	9									
08	DLQ G-10		3426	-0-	3426	3426	146	1	3269	2	N	10					83
							11	9									
09	6597	X	3171	-0-	-3426	-0-	134	1	2993	2	N	40					123
							44	9									
10	3348	X	3168	-0-	-180	-0-	137	1	3031	2	N	-0-					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
05	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	225	1	5123	2	N	-0-					29
06	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	213	1	4944	2	N	-0-					29
07	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	217	1	4862	2	N	1	1	8			29
							1	9									
08	DLQ G-10		5140	-0-	5140	5140	220	1	4910	2	N	9					38
							10	9									
09	10149	X	5009	-0-	-5140	-0-	213	1	4771	2	N	23					61
							25	9									
10	5363	X	4975	-0-	-388	-0-	215	1	4760	2	N	-0-					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
05	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	287	1	6529	2	N	13					83
							14	9									
06	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	262	1	6087	2	N	-0-					83
07	6541	X	6396	-0-	-145	-0-	273	1	6121	2	N	2	2	8			83
							2	9									
08	DLQ G-10		6174	-0-	6174	6174	264	1	5902	2	N	7					90
							8	9									
09	11982	X	5808	-0-	-6174	-0-	249	1	5559	2	N	-0-					90
10	6634	X	5957	-0-	-677	-0-	257	1	5700	2	N	-0-					90

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
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	N	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	37	1	855	2	N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	26	1	579	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	564	2	N	-0-					-0-
09	690	N	654	-0-	-36	-0-	28	1	626	2	N	-0-					-0-
*10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	2	N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	8908	-0-	-392	-0-	375	1	8533	2	Y	-0-					69
06	9000	X	8523	-0-	-477	-0-	352	1	8171	2	Y	-0-					69
07	9083	X	8655	-0-	-428	-0-	369	1	8276	2	Y	9	1	8			77
							10	9									
08	DLQ G-10		8607	-0-	8607	8607	369	1	8238	2	Y	-0-					77
09	16782	X	8175	-0-	-8607	-0-	350	1	7825	2	Y	-0-					77
10	8835	X	8267	-0-	-568	-0-	356	1	7890	2	Y	19					96
							21	9									

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
05	7130	X	6697	-0-	-433	-0-	282	1	6415	2	Y	-0-					73
06	6870	X	6466	-0-	-404	-0-	267	1	6199	2	Y	-0-					73
07	7037	X	6587	-0-	-450	-0-	281	1	6304	2	Y	2	2	8			73
							2	9									
08	DLQ G-10		6403	-0-	6403	6403	275	1	6128	2	Y	-0-					73
09	12629	X	6226	-0-	-6403	-0-	266	1	5942	2	Y	16	86	1			3
							18	9									
10	6665	X	6255	-0-	-410	-0-	270	1	5985	2	Y	-0-					3

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
05	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	222	1	5053	2	N	-0-					26
06	5070	X	4977	-0-	-93	-0-	205	1	4772	2	N	-0-					26
07	5239	X	5002	-0-	-237	-0-	213	1	4788	2	N	1	1	8			26
							1	9									
08	DLQ G-10		5175	-0-	5175	5175	222	1	4943	2	N	9					35
							10	9									
09	10238	X	5063	-0-	-5175	-0-	216	1	4824	2	N	21					56
							23	9									
*10	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	213	1	4729	2	N	-0-					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
05	6107	X	5976	-0-	-131	-0-	252	1	5724	2	N	-0-					160
06	5910	X	5694	-0-	-216	-0-	235	1	5459	2	N	-0-					160
07	6107	X	5622	-0-	-485	-0-	240	1	5381	2	N	1	1	8			160
							1	9									
08	DLQ G-10		5538	-0-	5538	5538	238	1	5300	2	N	-0-					160
09	10832	X	5294	-0-	-5538	-0-	225	1	5026	2	N	39	179	1			20
							43	9									
10	5735	X	5164	-0-	-571	-0-	223	1	4941	2	N	-0-					20

LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	6273	-0-	-206	-0-	264	1	6009	2	N	-0-					20
06	6270	X	5998	-0-	-272	-0-	247	1	5751	2	N	-0-					20
07	6479	X	6133	-0-	-346	-0-	261	1	5851	2	N	19	1	8			38
							21	9									
08	DLQ G-10		6185	-0-	6185	6185	262	1	5846	2	N	70					108
							77	9									
09	11917	X	5732	-0-	-6185	-0-	245	1	5487	2	N	-0-					108
10	6262	X	5928	-0-	-334	-0-	255	1	5652	2	N	19	119	1			8
							21	9									

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
05	6727	X	6119	-0-	-608	-0-	258	1	5861	2	Y	-0-					-0-
06	6510	X	5842	-0-	-668	-0-	241	1	5601	2	Y	-0-					-0-
07	6727	X	5881	-0-	-846	-0-	251	1	5628	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
08	DLQ G-10		5799	-0-	5799	5799	249	1	5550	2	Y	-0-					1
09	11243	X	5444	-0-	-5799	-0-	233	1	5211	2	Y	-0-					1
10	6045	X	5592	-0-	-453	-0-	241	1	5351	2	Y	-0-					1

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
05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	726	1	2380	2	Y	-0-					5
06	3540	X	3130	-0-	-410	-0-	730	1	2400	2	Y	-0-					5
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	788	1	3161	2	Y	4	4	8			5
							4	9									
08	DLQ G-10		2571	-0-	2571	2571	728	1	1843	2	Y	-0-					5
09	4994	X	2423	-0-	-2571	-0-	703	1	1720	2	Y	-0-					5
10	3968	X	2915	-0-	-1053	-0-	743	1	2172	2	Y	-0-					5

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 250237 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	8745	-0-	-710	-0-	368	1	8377	2	Y	-0-					-0-
06	8880	X	8531	-0-	-349	-0-	352	1	8179	2	Y	-0-					-0-
07	9176	X	8667	-0-	-509	-0-	370	1	8295	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
08	DLQ G-10		8467	-0-	8467	8467	363	1	8104	2	Y	-0-					1
09	16519	X	8052	-0-	-8467	-0-	345	1	7707	2	Y	-0-					1
10	8804	X	8134	-0-	-670	-0-	351	1	7783	2	Y	-0-					1

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
05	6665		-0-	-0-	-6665	10000					N	68					170
06	6450		1384	-0-	-5066	4934	1339	2	45	9	N	41	154	1			57
07	6665		2298	-0-	-4367	567	2197	2	101	9	N	92					149
08	2295	R	1728	-0-	-567	-0-	1718	2	10	9	N	9	131	1			27
09	3601	R	3601	-0-	-0-	-0-	3450	2	151	9	N	137					164
*10	6963		6963	-0-	-0-	-0-	6956	2	7	9	N	6	142	1			28

RED LAND 75319 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2573	N	2505	-0-	-68	-0-	374	1	2118	2	N	12	5	1			68
							13	9									
06	2430	N	2358	-0-	-72	-0-	362	1	1987	2	N	8					76
							9	9									
07	2542	N	2437	-0-	-105	-0-	374	1	2061	2	N	2	5	1			73
							2	9									
08	2511	N	2455	-0-	-56	-0-	374	1	2077	2	N	4					77
							4	9									
09	2370	N	2309	-0-	-61	-0-	362	1	1944	2	N	3					80
							3	9									
10	2449	N	2389	-0-	-60	-0-	374	1	2009	2	N	5					85
							6	9									

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
05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	736	1	2641	2	N	10	7	1			117
							11	9									
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	664	1	2227	2	N	10					127
							11	9									
07	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	743	1	2688	2	N	6	7	1			126
							7	9									
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	723	1	2575	2	N	-0-					126
09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	708	1	2531	2	N	2					128
							2	9									
*10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	717	1	2446	2	N	5					133
							6	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

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

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
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	260	1	2914	2	Y	1					18
							1	9									
06	2970	X	2958	-0-	-12	-0-	202	1	2752	2	Y	4					22
							4	9									
07	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	208	1	2879	2	Y	2					24
							2	9									
08	3162	X	3092	-0-	-70	-0-	278	1	2812	2	Y	2					26
							2	9									
09	3060	X	2840	-0-	-220	-0-	222	1	2618	2	Y	-0-					26
10	3162	X	3048	-0-	-114	-0-	121	1	2908	2	Y	17					43
							19	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	3100	X	3052	-0-	-48	-0-	250	1	2801	2	Y	1					19
							1	9									
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	199	1	2703	2	Y	3					22
							3	9									
07	3038	X	2805	-0-	-233	-0-	189	1	2613	2	Y	3					25
							3	9									
08	3038	X	2876	-0-	-162	-0-	259	1	2616	2	Y	1					26
							1	9									
09	2940	X	2649	-0-	-291	-0-	207	1	2442	2	Y	-0-					26
10	3038	X	2948	-0-	-90	-0-	117	1	2812	2	Y	17					43
							19	9									

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					44
06	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	177	1	12668	2	N	15					59
							17	9									
07	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	148	1	8612	2	N	3					62
							3	9									
08	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	223	1	8589	2	N	48					110
							53	9									
09	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	433	1	8556	2	N	2					112
							2	9									
*10	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	221	1	8559	2	N	7					119
							8	9									

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	207	1	4486	2	N	-0-					22
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	229	1	4347	2	N	-0-					22
07	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	212	1	4308	2	N	-0-					22
08	4681	X	4485	-0-	-196	-0-	222	1	4263	2	N	-0-					22
09	4590	X	4154	-0-	-436	-0-	196	1	3958	2	N	-0-					22
10	4743	X	3761	-0-	-982	-0-	185	1	3576	2	N	-0-					22

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4911	-0-	-328	-0-	216	1	4695	2	N	-0-					20
06	5010	X	4581	-0-	-429	-0-	229	1	4352	2	N	-0-					20
07	5115	X	4708	-0-	-407	-0-	221	1	4487	2	N	-0-					20
08	4960	X	4731	-0-	-229	-0-	235	1	4496	2	N	-0-					20
09	4740	X	4412	-0-	-328	-0-	209	1	4203	2	N	-0-					20
10	4898	X	4732	-0-	-166	-0-	233	1	4499	2	N	-0-					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 #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	465	1	10082	2	Y	48					98
							53	9									
06	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	466	1	8846	2	Y	9	95	1			12
							10	9									
07	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	470	1	9562	2	Y	53					65
							58	9									
08	10726	X	9961	-0-	-765	-0-	490	1	9393	2	Y	71	104	1			32
							78	9									
09	10260	X	9216	-0-	-1044	-0-	433	1	8731	2	Y	47					79
							52	9									
10	10602	X	9563	-0-	-1039	-0-	467	1	9039	2	Y	52	117	1			14
							57	9									

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364

05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					53
06	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					53
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					53
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	82	1	1772	2	N	-0-					32
06	1710	N	1611	-0-	-99	-0-	81	1	1530	2	N	-0-					32
07	1798	N	1481	-0-	-317	-0-	69	1	1412	2	N	-0-					32
08	1860	N	1473	-0-	-387	-0-	73	1	1400	2	N	-0-					32
09	1620	N	1406	-0-	-214	-0-	66	1	1340	2	N	-0-					32
*10	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	70	1	1357	2	N	28					60
							31	9									

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259

05	33077	X	31747	-0-	-1330	-0-	1399	1	30334	2	N	13					43
							14	9									
06	32010	X	30131	-0-	-1879	-0-	1507	1	28613	2	N	10					53
							11	9									
07	33077	X	30707	-0-	-2370	-0-	1438	1	29254	2	N	14					67
							15	9									
08	31992	X	29982	-0-	-2010	-0-	1485	1	28475	2	N	20					87
							22	9									
09	30840	X	28358	-0-	-2482	-0-	1340	1	27004	2	N	13					100
							14	9									
10	31744	X	29332	-0-	-2412	-0-	1437	1	27804	2	N	83					183
							91	9									

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136

05	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	677	1	14680	2	N	13					23
							14	9									
06	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	713	1	13539	2	N	1					24
							1	9									
07	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	688	1	13994	2	N	1					25
							1	9									
08	15128	X	14470	-0-	-658	-0-	717	1	13753	2	N	-0-					25
09	14640	X	13814	-0-	-826	-0-	652	1	13133	2	N	26					51
							29	9									
10	15128	X	13851	-0-	-1277	-0-	680	1	13165	2	N	5					56
							6	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
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
05	1767	N	1399	-0-	-368	-0-	111	1	1282	2	Y	5					62
							6	9									
06	1470	N	1289	-0-	-181	-0-	102	1	1167	2	Y	18	72	1			8
							20	9									
07	1488	N	1242	-0-	-246	-0-	100	1	1132	2	Y	9					17
							10	9									
08	1395	N	1174	-0-	-221	-0-	95	1	1067	2	Y	11					28
							12	9									
09	1290	N	1055	-0-	-235	-0-	98	1	948	2	Y	8					36
							9	9									
10	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	91	1	953	2	Y	10					46
							11	9									

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
05	4061	X	3535	-0-	-526	-0-	281	1	3248	2	Y	5					88
							6	9									
06	3780	X	3481	-0-	-299	-0-	277	1	3164	2	Y	36	109	1			15
							40	9									
07	3844	X	3583	-0-	-261	-0-	290	1	3282	2	Y	10					25
							11	9									
08	3813	X	3593	-0-	-220	-0-	293	1	3287	2	Y	12					37
							13	9									
09	3690	X	3013	-0-	-677	-0-	281	1	2723	2	Y	8					45
							9	9									
10	3596	X	3264	-0-	-332	-0-	282	1	2967	2	Y	14					59
							15	9									

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
05	11532	X	10425	-0-	-1107	-0-	975	1	9395	2	N	50					227
							55	9									
06	11160	X	9947	-0-	-1213	-0-	943	1	8994	2	N	9	181	1			55
							10	9									
07	11005	X	10367	-0-	-638	-0-	961	1	9367	2	N	35					90
							39	9									
08	10509	X	10392	-0-	-117	-0-	973	1	9382	2	N	34					124
							37	9									
09	10170	X	9870	-0-	-300	-0-	944	1	8904	2	N	20					144
							22	9									
10	10416	X	10069	-0-	-347	-0-	973	1	9056	2	N	36					180
							40	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
05	496	N	293	-0-	-203	-0-	291	2	2	9	N	2					164
06	480	N	247	-0-	-233	-0-	13	1	234	2	N	-0-					164
07	651	N	136	-0-	-515	-0-	9	1	127	2	N	-0-					164
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					164
*09	240	N	107	-0-	-133	-0-	107	2			N	-0-					164
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					164

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
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
06	900	N	711	-0-	-189	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	724	-0-	-485	-0-	724	2			N	-0-					-0-
08	868	N	705	-0-	-163	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
*10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1644	2	69	9	N	63					63

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					61
07	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					61
08	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					61
09	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					61
10	310	X	108	-0-	-202	-0-	108	2			N	-0-					61

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
05	SWR 10		8877	-0-	8877	895620	389	1	8437	2	Y	46					151
							51	9									
06	SWR 10		8356	-0-	8356	903976	418	1	7931	2	Y	6	127	1			30
							7	9									
07	SWR 10		8422	-0-	8422	912398	394	1	8016	2	Y	11					41
							12	9									
08	SWR 10		8297	-0-	8297	920695	411	1	7879	2	Y	6					47
							7	9									
09	SWR 10		7761	-0-	7761	928456	367	1	7390	2	Y	4					51
							4	9									
10	SWR 10		8016	-0-	8016	936472	394	1	7618	2	Y	4					55
							4	9									

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20119	X	18519	-0-	-1600	-0-	814	1	17651	2	Y	49					76
							54	9									
06	19080	X	17103	-0-	-1977	-0-	855	1	16239	2	Y	8	73	1			11
							9	9									
07	18507	X	17254	-0-	-1253	-0-	806	1	16391	2	Y	52					63
							57	9									
08	18507	X	17080	-0-	-1427	-0-	844	1	16180	2	Y	51	91	1			23
							56	9									
09	17910	X	15903	-0-	-2007	-0-	750	1	15122	2	Y	28					51
							31	9									
10	18507	X	16322	-0-	-2185	-0-	801	1	15487	2	Y	31	74	1			8
							34	9									

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650

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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1674	N	1426	-0-	-248	-0-	303 1 37 9	1086	2	N	34	183	1				21
06	1590	N	1397	-0-	-193	-0-	320 1 3 9	1074	2	N	3						24
07	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	300 1 19 9	1086	2	N	17	3	1				38
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	311 1 11 9	1109	2	N	10						48
09	1410	N	1352	-0-	-58	-0-	292 1 15 9	1045	2	N	14						62
*10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	331 1 12 9	1127	2	N	11						73

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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON "B" WELL #: 2 RRCID -> 111884 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10774 - 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
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	840	N	656	-0-	-184	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	668	-0-	-448	-0-	668	2			N	-0-					-0-
08	806	N	651	-0-	-155	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
*10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	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

05	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					3
06	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					3
07	372	X	125	-0-	-247	-0-	125	2			Y	-0-					3
08	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	2			Y	-0-					3
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			Y	-0-					3
*10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					3

RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

05	8122	X	8002	-0-	-120	-0-	7958	2	44	9	N	40					197
06	7860	X	7699	-0-	-161	-0-	7699	2			N	-0-	160	1			37
07	8091	X	7740	-0-	-351	-0-	7740	2			N	-0-					37
08	8091	X	7968	-0-	-123	-0-	7962	2	6	9	N	5					42
09	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7827	2	23	9	N	21					63
10	7998	X	7372	-0-	-626	-0-	7372	2			N	-0-					63

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

05	7471	X	6686	-0-	-785	-0-	6686	2			N	-0-					174
06	6990	X	4708	-0-	-2282	-0-	4686	2	22	9	N	20					194
07	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8456	2	9	9	N	8					202
08	7657	X	4771	-0-	-2886	-0-	4759	2	12	9	N	11					213
09	7410	X	7101	-0-	-309	-0-	7094	2	7	9	N	6	176	1			43
10	8432	X	5594	-0-	-2838	-0-	5583	2	11	9	N	10					53

PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

05	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	62	1	1797	2	N	22					147
							24	9									
06	3240	X	2497	-0-	-743	-0-	54	1	2398	2	N	41	1	8			187
							45	9									
07	3038	X	2595	-0-	-443	-0-	62	1	2515	2	N	16	162	1	1	8	40
							18	9									
08	3038	X	1752	-0-	-1286	-0-	36	1	1716	2	N	-0-					40
09	2940	X	2309	-0-	-631	-0-	58	1	2250	2	N	1	1	8			40
							1	9									
10	2604	N	1768	-0-	-836	-0-	62	1	1601	2	N	95					135
							105	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3040	S	3040	-0-	-0-	B	-0-	3009	2	31	9	N	28					133
06	2750	S	2750	-0-	-0-	B	-0-	2663	2	87	9	N	79	163	1			49
07	2761	S	2761	-0-	-0-	B	-0-	2604	2	157	9	N	143	168	1			24
08	2760	S	2760	-0-	-0-	B	-0-	2648	2	112	9	N	102					126
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2295	S	2295	-0-	-0-	B	-0-	2173	2	122	9	N	111	167	1			70
*10	2309	S	2309	-0-	-0-	B	-0-	2241	2	68	9	N	62					132

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

05	59	S	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	52	S	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	S	51	-0-	-11	B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	62	S	52	-0-	-10	B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	S	43	-0-	-17	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	62	S	44	-0-	-18	B	-0-	44	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

05	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	153	N	153	-0-	-0-		-0-	153	2			N	-0-					34
06	180	N	122	-0-	-58		-0-	122	2			N	-0-					34
07	132	N	132	-0-	-0-		-0-	132	2			N	-0-					34
08	155	N	83	-0-	-72		-0-	83	2			N	-0-					34
*09	139	N	139	-0-	-0-		-0-	139	2			N	-0-					34
10	124	N	NO RPT	-0-	-124		-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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	400	N	400	-0-	-0-		-0-	83	1	317	3	Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-		-0-	111	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-		-0-	224	1	297	3	Y	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-		-0-	76	1	273	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	357	-0-	-33		-0-	74	1	283	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434		-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (PETTIT) //CONT.// 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REKLAW (RODESSA) //CONT.// 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7791

05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	426	1	1633	3	Y	7					14
							8	9									
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	406	1	1515	3	Y	7					21
							8	9									
07	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	415	1	1549	3	Y	7	20	1			8
							8	9									
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	439	1	1573	3	Y	33					41
							36	9									
09	1920	N	1840	-0-	-80	-0-	376	1	1427	3	Y	34	56	1			19
							37	9									
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					19

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

05	930	N	628	-0-	-302	-0-	628	2			N	-0-					60
06	720	N	618	-0-	-102	-0-	618	2			N	-0-					60
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					60
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					60
*09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					60
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					60

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	140	2	12	9	N	11					171
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-	128	1			43
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					43
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					43
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					43
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					43

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	620	N	532	-0-	-88	-0-	491	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	1			Y	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	490	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	504	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	1			Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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 #: 3 RRCID -> 095379 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8999 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	591	1	117	3	Y	3					15
							3	9									
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	629	1	60	3	Y	-0-					15
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	683	1	247	3	Y	-0-					15
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	678	1	193	3	Y	6					21
							7	9									
09	690	N	687	-0-	-3	-0-	598	1	74	3	Y	14					35
							15	9									
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	68	1	260	3	N	-0-					82
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	35	1	130	3	N	-0-					82
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	76	1	283	3	N	-0-					82
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	68	1	242	3	N	-0-					82
*09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	62	1	236	3	N	-0-					82
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					82

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
05	1767	X	911	-0-	-856	-0-	235	1	676	3	Y	-0-					100
06	870	X	815	-0-	-55	-0-	172	1	643	3	Y	-0-					100
07	992	X	814	-0-	-178	-0-	170	1	634	3	Y	9					109
							10	9									
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	173	1	622	3	Y	-0-					109
09	810	N	725	-0-	-85	-0-	151	1	574	3	Y	-0-					109
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					109

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
05	2046	N	980	-0-	-1066	-0-	608	1	372	3	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1211	-0-	-649	-0-	635	1	576	3	Y	-0-					-0-
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	746	1	954	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	788	1	612	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	559	1	307	3	Y	100	128	1			95
							110	9									
06	810	N	719	-0-	-91	-0-	515	1	192	3	Y	11	101	1			5
							12	9									
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	551	1	366	3	Y	-0-					5
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	552	1	320	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	477	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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
05	2077	X	578	-0-	-1499	-0-	469	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1633	-0-	-287	-0-	642	1	991	3	Y	-0-					-0-
07	1984	X	1181	-0-	-803	-0-	542	1	639	3	Y	-0-					-0-
08	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	660	1	775	3	Y	-0-					-0-
09	1620	X	553	-0-	-1067	-0-	447	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
05	558	N	348	-0-	-210	-0-	348	1			Y	-0-					1
06	1380	N	395	-0-	-985	-0-	395	1			Y	-0-	1	1			-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	1			Y	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	669	1	177	3	Y	-0-					-0-
*09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	581	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	874	1	159	3	Y	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	821	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	874	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	932	1	259	3	Y	-0-					-0-
*09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	963	1	695	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	T. A.		18	-0-	18	59	4	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		8	-0-	8	67	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		14	-0-	14	81	3	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	81					Y	NO RPT					-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	734	1	1	9	Y	1					2
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	810	1	1	9	Y	1	2	1			1
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	1			Y	-0-					1
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	1			Y	-0-					1
09	810	N	804	-0-	-6	-0-	804	1			Y	-0-					1
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					1

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	273	-0-	-254	-0-	265	1	8	9	Y	7					18
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					18
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	13	1			5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	4	1			1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	523	1	155	3	Y	1					1
							1	9									
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	474	1	163	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	930	N	722	-0-	-208	-0-	483	1	239	3	Y	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	501	1	261	3	Y	-0-					-0-
*09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	502	1	416	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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 #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	903	1	1261	3	Y	2					4
							2	9									
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	1056	1	1306	3	Y	3					7
							3	9									
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	949	1	1387	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	943	1	1374	3	Y	2					4
							2	9									
*09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	859	1	1281	3	Y	74	58	1			20
							81	9									
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					20

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	565	1	275	3	Y	2					3
							2	9									
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	596	1	134	3	Y	-0-	2	1			1
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	468	1	192	3	Y	-0-					1
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	363	1	48	3	Y	-0-					1
*09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	585	1	511	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	540	1	435	3	Y	30					39
							33	9									
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	600	1	290	3	Y	19	42	1			16
							21	9									
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	715	1	279	3	Y	27					43
							30	9									
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	668	1	290	3	Y	27					70
							30	9									
*09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	673	1	503	3	Y	16	51	1			35
							18	9									
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					35

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	943	1	809	3	Y	1	11	1			1
							1	9									
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	856	1	525	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	888	1	636	3	Y	-0-					-0-
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	931	1	707	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1283	-0-	-97	-0-	807	1	476	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	519	-0-	-101	-0-	501	1	1	3	Y	15					18
							17	9									
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	556	1	25	3	Y	8	19	1			7
							9	9									
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	577	1	154	3	Y	5					12
							6	9									
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	623	1	283	3	Y	-0-					12
*09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	559	1	286	3	Y	-0-	7	1			5
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					5

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	433	-0-	-125	-0-	421	1	12	9	Y	11					19
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	570	1	8	9	Y	7					26
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	1	2	9	Y	2	20	1			8
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	580	1	2	9	Y	2					10
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	537	1	14	9	Y	13	17	1			6
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					6

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	883	1	967	3	Y	-0-					-0-
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	935	1	1153	3	Y	-0-					-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	1002	1	1458	3	Y	-0-					-0-
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	912	1	1002	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	866	1	1226	3	Y	-0-					-0-
10	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		10	-0-	10	32	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		10	-0-	10	42	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		19	-0-	19	61	4	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
09	T. A.		11	-0-	11	72	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					-0-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189586 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9260 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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 #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	498 39	1 9	385	3	Y	35	44	1			33
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	599 90	1 9	509	3	Y	82	77	1			38
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	629 54	1 9	596	3	Y	49					87
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	655 9	1 9	648	3	Y	8	92	1			3
*09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	583 77	1 9	654	3	Y	70					73
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					73

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	94	-0-	-278	-0-	19 2	1 9	73	3	Y	2					6
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	4	1			2
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

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

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	1			Y	-0-					18
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	1			Y	-0-					18
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			Y	-0-					18
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	644	1	4	3	Y	1					19
							1	9									
*09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	594	1	42	9	Y	38	47	1			10
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					10

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	757	-0-	-235	-0-	611	1	138	3	Y	7					39
							8	9									
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	612	1	342	3	Y	11					50
							12	9									
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	650	1	494	3	Y	18	49	1			19
							20	9									
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	655	1	414	3	Y	9					28
							10	9									
*09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	592	1	385	3	Y	-0-	21	1			7
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					7

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	1209	-0-	-2356	-0-	815	1	394	3	Y	-0-					-0-
06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	1252	1	2539	3	Y	-0-					-0-
07	2573	X	1124	-0-	-1449	-0-	938	1	186	3	Y	-0-					-0-
08	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	968	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	1110	X	1013	-0-	-97	-0-	944	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		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
05	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	804	1	1625	3	Y	-0-					-0-
06	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	765	1	1451	3	Y	-0-					-0-
07	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	800	1	1572	3	Y	-0-					-0-
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	824	1	1607	3	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2184	-0-	-36	-0-	721	1	1463	3	Y	-0-					-0-
10	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-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 #: 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
05	T. A.		44	-0-	44	44	38	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	44					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	620 10	1 9	124	3	Y	9					40
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	572 7	1 9	28	3	Y	6					46
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	603 10	1 9	119	3	Y	9	40	1			15
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	616 3	1 9	106	3	Y	3					18
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	553 1	1 9	49	3	Y	1	14	1			5
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					5

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	677 42	1 9	721	3	Y	38					47
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	567 13	1 9	376	3	Y	12	42	1			17
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	668 6	1 9	754	3	Y	5					22
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	583	1	338	3	Y	-0-					22
09	960	N	756	-0-	-204	-0-	507 1	1 9	248	3	Y	1	14	1			9
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					9

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	10	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
05	620	N	514	-0-	-106	-0-	446	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	509	-0-	-91	-0-	509	1			Y	-0-					-0-
07	713	N	529	-0-	-184	-0-	514	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	559	1	114	3	Y	120	81	1			39
							132	9									
*09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	491	1	24	3	Y	-0-					39
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	607	1	262	3	Y	4					15
							4	9									
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	566	1	179	3	Y	5					20
							6	9									
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	621	1	345	3	Y	4	17	1			7
							4	9									
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	617	1	304	3	Y	5					12
							6	9									
*09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	559	1	234	3	Y	1	10	1			3
							1	9									
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					3

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2216	-0-	-636	-0-	1115	1	1101	3	Y	-0-					21
06	2610	X	1998	-0-	-612	-0-	1056	1	942	3	Y	-0-					21
07	2697	X	2318	-0-	-379	-0-	1126	1	1181	3	Y	10					31
							11	9									
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	1152	1	1166	3	Y	35					66
							39	9									
*09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	1022	1	1029	3	Y	23					89
							25	9									
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					89

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
05	682	N	561	-0-	-121	-0-	558	1	3	3	Y	-0-					2
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	1			Y	-0-					2
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	618	1	59	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	657	1	6	3	Y	-0-					1
09	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	1			Y	-0-	1	1			-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	1537	-0-	-1222	-0-	904	1	633	3	Y	-0-			-0-
06	2670	X	1216	-0-	-1454	-0-	913	1	303	3	Y	-0-			-0-
07	2759	X	1538	-0-	-1221	-0-	938	1	600	3	Y	-0-			-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	894	1	519	3	Y	-0-			-0-
*09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	902	1	354	3	Y	-0-			-0-
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT			-0-

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	624	1	1591	3	Y	-0-			-0-
06	1860	X	875	-0-	-985	-0-	537	1	338	3	Y	-0-			-0-
07	2139	X	775	-0-	-1364	-0-	447	1	328	3	Y	-0-			-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	489	1	209	3	Y	-0-			-0-
09	870	N	501	-0-	-369	-0-	450	1	51	3	Y	-0-			-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	1			Y	-0-			-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	1			Y	-0-			-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	691	1	40	3	Y	-0-			-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	1			Y	-0-			-0-
*09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	1			Y	-0-			-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
05	T. A.		1838	-0-	1838	1838	721	1	1074	3	Y	39			39
							43	9							
06	T. A.		2864	-0-	2864	4702	933	1	1931	3	Y	-0-			39
07	T. A.		1620	-0-	1620	6322	633	1	966	3	Y	19			58
							21	9							
08	T. A.		2846	-0-	2846	9168	1026	1	1790	3	Y	27			85
							30	9							
09	T. A.		3352	-0-	3352	12520	1029	1	2311	3	Y	11			96
							12	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12520					Y	NO RPT			96

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
05	891	X	891	-0-	-0-	-0-	885	1	6	9	Y	5					9
06	811	X	811	-0-	-0-	-0-	810	1	1	9	Y	1	7	1			3
07	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	1			Y	-0-					3
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	1			Y	-0-					3
09	810	N	769	-0-	-41	-0-	768	1	1	9	Y	1	2	1			2
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	538	1	77	3	Y	-0-					33
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	1			Y	-0-					33
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	530	1	109	3	Y	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	470	1	48	9	Y	44	63	1			14
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	651	N	256	-0-	-395	-0-	256	1			Y	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-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	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
05	589	N	427	-0-	-162	-0-	423	1	4	9	Y	4					4
06	540	N	54	-0-	-486	-0-	11	1	40	3	Y	3					7
							3	9									
07	589	N	345	-0-	-244	-0-	341	1	4	9	Y	4	8	1			3
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	560	1	2	9	Y	2					5
*09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	1			Y	-0-	4	1			1
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	709	1	493	3	Y	-0-					24
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	654	1	252	3	Y	-0-					24
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	710	1	492	3	Y	1					25
							1	9									
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	695	1	484	3	Y	2					27
							2	9									
*09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	655	1	419	3	Y	55	67	1			15
							61	9									
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					15

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 203808 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8974 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	536	1	126	3	Y	16					66
							18	9									
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	510	1	74	3	Y	8	53	1			21
							9	9									
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	532	1	149	3	Y	18					39
							20	9									
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	555	1	165	3	Y	30					69
							33	9									
*09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	494	1	168	3	Y	99	100	1			68
							109	9									
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					68

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	973	1	1535	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1857	-0-	-183	-0-	834	1	1023	3	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2344	-0-	-74	-0-	935	1	1409	3	Y	-0-					-0-
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	946	1	1300	3	Y	-0-					-0-
*09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	842	1	1179	3	Y	-0-					-0-
10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	841	1	632	3	Y	10					17
							11	9									
06	1320	X	941	-0-	-379	-0-	695	1	233	3	Y	12					29
							13	9									
07	1395	X	886	-0-	-509	-0-	598	1	268	3	Y	18					47
							20	9									
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	447	1	280	3	Y	2					49
							2	9									
*09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	853	1	663	3	Y	-0-					49
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					49

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
05	2480	X	1599	-0-	-881	-0-	999	1	600	3	Y	-0-					-0-
06	1650	X	1430	-0-	-220	-0-	957	1	473	3	Y	-0-					-0-
07	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1099	1	678	3	Y	-0-					-0-
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1123	1	608	3	Y	-0-					-0-
*09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1009	1	579	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	22	1	85	3	Y	1					4
							1	9									
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	21	1	79	3	Y	-0-					4
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	21	1	79	3	Y	-0-					4
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	22	1	78	3	Y	-0-					4
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	21	1	79	3	Y	-0-					4
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	5828	X	5196	-0-	-632	-0-	1581	1	3615	3	N	-0-					43
06	5640	X	4398	-0-	-1242	-0-	1530	1	2867	3	N	1	1	8			43
							1	9									
07	5828	X	4427	-0-	-1401	-0-	1581	1	2846	3	N	-0-					43
08	6107	X	4548	-0-	-1559	-0-	1581	1	2967	3	N	-0-					43
09	5520	X	3803	-0-	-1717	-0-	1456	1	2347	3	N	-0-					43
10	5208	X	4834	-0-	-374	-0-	732	1	4102	3	N	-0-					43

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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	X	1032	-0-	-53	-0-	1032	2			N	-0-					24
06	974	X	974	-0-	-0-	-0-	972	2	2	9	N	2					26
07	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1016	2	4	9	N	4					30
08	1023	X	932	-0-	-91	-0-	929	2	3	9	N	3					33
09	990	X	847	-0-	-143	-0-	845	2	2	9	N	2					35
10	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					35

LRE OPERATING, LLC 511727
REKLAW GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 184473 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 4429 - 4433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	831	R	831	-0-	-0-	-0-	828	2	3	9	N	3					185
06	755	R	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					185
07	755	R	755	-0-	-0-	-0-	751	2	4	9	N	4					189
*08	992	#	749	-0-	-243	-0-	748	2	1	9	N	1					190
09	960	#	900	-0-	-60	-0-	900	2			N	-0-					190
*10	922	R	922	-0-	-0-	-0-	900	2	22	9	N	20	160	1			50

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
05	1860	#	1291	-0-	-569	-0-	1235	2	56	9	N	51	293	1			58
06	1770	#	1311	-0-	-459	-0-	1246	2	65	9	N	59					117
07	1860	#	1298	-0-	-562	-0-	1231	2	67	9	N	61					178
08	1860	#	1700	-0-	-160	-0-	1627	2	73	9	N	66	141	1			103
09	1800	#	1547	-0-	-253	-0-	1479	2	68	9	N	62					165
*10	1777	R	1777	-0-	-0-	-0-	1696	2	81	9	N	74	171	1			68

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MAST WELL #: 201 RRCID -> 234404 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
FENLEY WELL #: 2 RRCID -> 219675 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12169 PERF.11732 - 12096

05	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					94
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					94
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					94
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					94
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					94
*10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					94

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
THOMPSON, MATT WELL #: 2 RRCID -> 220237 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10616 - 11982

05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-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

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011

SND OPERATING, L.L.C. 797127
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

05	11222	X	8710	-0-	-2512	-0-	367	1	8343	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	8668	-0-	-1592	-0-	358	1	8310	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	8685	-0-	-1297	-0-	371	1	8313	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		7143	-0-	7143	7143	306	1	6837	2	N	-0-					-0-
09	15083	X	7940	-0-	-7143	-0-	340	1	7600	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	7620	-0-	-1339	-0-	329	1	7291	2	N	-0-					-0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
05	10354	X	8875	-0-	-1479	-0-	374	1	8501	2	N	-0-					10
06	9570	X	8287	-0-	-1283	-0-	342	1	7945	2	N	-0-					10
07	9548	X	7568	-0-	-1980	-0-	323	1	7245	2	N	-0-					10
08	DLQ G-10		7643	-0-	7643	7643	328	1	7315	2	N	-0-					10
09	15018	X	7375	-0-	-7643	-0-	312	1	6968	2	N	86	71	1			25
							95	9									
10	8370	X	7003	-0-	-1367	-0-	302	1	6701	2	N	-0-					25

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
BOLLS, MILDRED ET AL WELL #: 1 RRCID -> 120617 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					72
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					72
07	2139	N	1463	-0-	-676	-0-	1463	2			N	-0-					72
08	1612	N	1193	-0-	-419	-0-	1193	2			N	-0-					72
*09	1530	N	1283	-0-	-247	-0-	1283	2			N	-0-					72
10	1457	N	1198	-0-	-259	-0-	1198	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
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	331	3	227	9	N	206	169	1			64
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	231	3	25	9	N	23					87
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	243	3	25	9	N	23					110
08	558	N	295	-0-	-263	-0-	265	3	30	9	N	27					137
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	241	3	13	9	N	12					149
10	279	N	211	-0-	-68	-0-	210	3	1	9	N	1					150

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
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	1			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	1			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	1			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	1			N	-0-					-0-
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	1			N	-0-					-0-
10	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
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	1			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	1			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	1			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	1			N	-0-					-0-
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
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
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
08	744	N	638	-0-	-106	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09	720	N	534	-0-	-186	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	744	N	493	-0-	-251	-0-	493	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
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	578	2	15	9	N	14					188
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	552	2	14	9	N	13					201
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	560	2	28	9	N	25	188	1			38
08	589	N	447	-0-	-142	-0-	433	2	14	9	N	13					51
09	570	N	83	-0-	-487	-0-	62	2	21	9	N	19					70
10	589	N	289	-0-	-300	-0-	274	2	15	9	N	14					84

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
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1913	2	156	9	N	142	178	1			179
06	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	1752	2	138	9	N	125	173	1			131
07	1953	N	1898	-0-	-55	-0-	1759	2	139	9	N	126	172	1			85
08	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	1764	2	146	9	N	133					218
09	1890	N	1876	-0-	-14	-0-	1733	2	143	9	N	130	178	1			170
*10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1769	2	141	9	N	128	173	1			125

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	41	1	921	2	N	98	121	1			89
							108	9									
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	37	1	818	2	N	109					198
							120	9									
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	48	1	1062	2	N	106	172	1			132
							117	9									
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	46	1	1019	2	N	121	161	1			92
							133	9									
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	55	1	1218	2	N	154	140	1	1	8	105
							169	9									
*10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	66	1	1472	2	N	123	118	1	1	8	109
							135	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
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	74	1	1643	2	N	59					124
							65	9									
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	69	1	1531	2	N	55	145	1			34
							61	9									
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	80	1	1767	2	N	70					104
							77	9									
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	83	1	1842	2	N	-0-					104
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	80	1	1779	2	N	179	175	1	1	8	107
							197	9									
*10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	85	1	1882	2	N	70					177
							77	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
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-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
05	1642	N	556	-0-	-1086	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	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
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

LEWIS, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 211508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	72	2	10	9	N	9	64	1			30
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	66	2	11	9	N	10					40
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					40
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					40
09	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
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
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
10	93	N	90	-0-	-3	-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
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					59
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	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
05	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-					93
06	150	N	25	-0-	-125	-0-	25	2			N	-0-					93
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

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
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	742	2	12	9	N	11					118
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	702	2	15	9	N	14					132
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	819	2	17	9	N	15					147
08	744	N	634	-0-	-110	-0-	615	2	19	9	N	17					164
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	764	2	12	9	N	11					175
*10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	847	2	12	9	N	11					186

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (GLOYD, NORTH) 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	90	-0-	-127	-0-	87	2	3	9	N	3	57	1			82
06	180	N	84	-0-	-96	-0-	82	2	2	9	N	2					84
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	N	2					86
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	259	2	7	9	N	6	54	1			38
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	555	2	10	9	N	9					47
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	239	2	12	9	N	11					58

LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. 509391
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	33	2	7	9	N	6					120
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	79	2	6	9	N	5					125
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	35	2	50	9	N	45					170
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					170
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					171

CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	640	2	9	9	N	8					145
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1505	2	6	9	N	5					150
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	714	2	121	9	N	110	146	1			114
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					114
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	2					116

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-M WELL SERVICE, L.L.C. 834078
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
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					108
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					108
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					108
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					108
*09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					108
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					108

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	2			N	-0-					-0-
07	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-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

05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	N	2	37	1			30
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	391	2	22	9	N	20					50
07	527	N	402	-0-	-125	-0-	376	2	26	9	N	24					74
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	358	2	67	9	N	61	102	1			33
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	379	2	19	9	N	17					50
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					50

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

05	2300	N	2638	-0-	338	4237	2510	2	128	9	N	116	145	1			61
06	3000	N	2455	-0-	-545	3692	2422	2	33	9	N	30					91
07	3100	N	2534	-0-	-566	3126	2456	2	78	9	N	71	146	1			16
08	3100	N	2449	-0-	-651	2475	2402	2	47	9	N	43					59
09	3000	N	2314	-0-	-686	1789	2275	2	39	9	N	35					94
*10	3100	N	2319	-0-	-781	1008	2285	2	34	9	N	31					125

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS //CONT.// 484437
HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RWJ OPERATING LLC 739805
GROGAN WELL #: 1 RRCID -> 146183 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5768 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					108
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	97	1			30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					57
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BOST-WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016629 COMPL. DATE 03/18/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
*10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
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
05	682	N	458	-0-	-224	-0-	458	2			N	-0-					62
06	720	N	461	-0-	-259	-0-	461	2			N	-0-					62
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					62
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	920	2	8	9	N	7					69
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	N	2					71
*10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					71

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
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	43	1	997	2	N	23					135
							25	9									
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	41	1	950	2	N	20					155
							22	9									
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	43	1	878	2	N	22					177
							24	9									
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	48	1	902	2	N	23					200
							25	9									
09	840	N	778	-0-	-62	-0-	41	1	719	2	N	16					216
							18	9									
*10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	51	1	1032	2	N	7	183	1			40
							8	9									

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-			-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-			-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-			-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-			-0-
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2	N	-0-			-0-
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2	N	-0-			-0-

PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870

05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	87 36	1 9	2022	2	N	33				72
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	85 31	1 9	1987	2	N	28				100
07	2015	N	1702	-0-	-313	-0-	79 17	1 9	1606	2	N	15				115
08	2139	N	1446	-0-	-693	-0-	73 11	1 9	1362	2	N	10				125
09	2100	N	1358	-0-	-742	-0-	72 22	1 9	1264	2	N	20				145
10	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	77 24	1 9	1573	2	N	22				167

PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682

05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	88 41	1 9	2053	2	N	37				61
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	84 31	1 9	1959	2	N	28				89
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	95 33	1 9	1940	2	N	30				119
08	2170	N	1925	-0-	-245	-0-	96 32	1 9	1797	2	N	29				148
09	2070	N	1826	-0-	-244	-0-	97 37	1 9	1692	2	N	34				182
10	2077	N	1817	-0-	-260	-0-	82 57	1 9	1678	2	N	52	160	1		74

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73

CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
WILLIS, R. P. WELL #: 20 RRCID -> 016621 COMPL. DATE 07/05/1956 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5686 - 5700

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R. P. WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	52	2	91	9	Y	83	83	1			-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	101	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	107	2	6	9	Y	5					5
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			Y	-0-					5
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	95	2	85	9	Y	77	77	1			5

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5560 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	2			N	-0-					14
06	1050	N	910	-0-	-140	-0-	910	2			N	-0-					14
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					14
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					14
09	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	2			N	-0-					14
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					14

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	333	-0-	-163	-0-	333	3			N	-0-					20
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					20
07	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					20
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					20
*09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					20
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					20

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					2
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					2
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					2
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					2
*09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					2
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					38
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					38
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					38
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					38
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					38
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					38

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	3			N	-0-					13
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					13
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					13
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					13
*09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					13
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					13

RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	217	N	188	-0-	-29	-0-	167	3	21	9	N	19					137
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	136	3	12	9	N	11					148
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	158	3	13	9	N	12					160
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	153	3	19	9	N	17					177
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	168	3	22	9	N	20					197
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					197

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1030	3	2	9	N	2					79
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	973	3	1	9	N	1					80
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					80
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	983	3	1	9	N	1					81
*09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	980	3	3	9	N	3					84
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					84

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					28
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					28
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					28
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					28
*09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					28
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					28

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
TYSON WELL #: RRCID -> 144388 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5661 - 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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2012														

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119	1			24

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

05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
10	93	N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	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

05	217	N	195	-0-	-22	-0-	8	1	187	2	N	-0-					159
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	8	1	167	2	N	-0-					159
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	N	-0-					159
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	N	-0-					159
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	N	-0-					159
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

05	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	360	N	238	-0-	-122	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	240	N	59	-0-	-181	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	2			N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT 6320) 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 122132 COMPL. DATE 08/04/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					72
06	450	#	345	-0-	-105	-0-	345	2			N	-0-					72
07	465	#	369	-0-	-96	-0-	369	2			N	-0-					72
08	434	#	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-	72	7			-0-
09	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*10	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	799	2	123	9	N	112	193	1					182
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	633	2	118	9	N	107	159	1					130
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	675	2	121	9	N	110	167	1	1	8			72
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	642	2	119	9	N	108	1	8					179
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	589	2	107	9	N	97	167	1					109
*10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	624	2	110	9	M	100							209

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

05	24862	X	21101	-0-	-3761	-0-	20930	2	171	9	Y	155	165	1					138
06	24060	X	20184	-0-	-3876	-0-	20013	2	171	9	Y	155	142	1					151
07	24862	X	19773	-0-	-5089	-0-	19595	2	178	9	Y	162	230	1					83
08	19819	X	19819	-0-	-0-	-0-	19646	2	173	9	Y	157	154	1					86
09	21390	X	20091	-0-	-1299	-0-	19928	2	163	9	Y	148	146	1					88
10	21111	X	17596	-0-	-3515	-0-	17449	2	147	9	Y	134	79	1					143

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

05	14949	X	14949	-0-	-0-	-0-	14682	2	267	9	Y	243	193	1					162
06	18534	X	18534	-0-	-0-	-0-	18267	2	267	9	Y	243	221	1					184
07	18840	X	18840	-0-	-0-	-0-	18603	2	237	9	Y	215	305	1					94
08	17862	X	17862	-0-	-0-	-0-	17642	2	220	9	Y	200	197	1					97
09	18540	X	17446	-0-	-1094	-0-	17202	2	244	9	Y	222	220	1					99
10	19158	X	16256	-0-	-2902	-0-	16068	2	188	9	Y	171	101	1					169

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HARRIS WELL #: 1 L RRCID -> 208086 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
10	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

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

05	589	N	28	-0-	-561	-0-	1	1	27	2	N	-0-					142
06	210	N	29	-0-	-181	-0-	1	1	28	2	N	-0-					142
07	124	N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	2	N	-0-					142
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					142
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	8					150
							9	9									
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	15					165
							17	9									

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362

05	2449	X	2206	-0-	-243	-0-	94	1	2080	2	N	29					84
							32	9									
06	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	114	1	2528	2	N	-0-					84
07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	136	1	3024	2	N	35					119
							39	9									
08	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	118	1	2628	2	N	8					127
							9	9									
09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	127	1	2822	2	N	-0-					127
*10	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	134	1	2984	2	N	68					195
							75	9									

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	122	1	1880	2	N	-0-					16
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	124	1	1909	2	N	25					41
							28	9									
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	130	1	2023	2	N	10					51
							11	9									
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	142	1	2233	2	N	-0-					51
09	2070	N	1427	-0-	-643	-0-	83	1	1314	2	N	27					78
							30	9									
10	2170	N	1480	-0-	-690	-0-	88	1	1384	2	N	7					85
							8	9									

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B DENY		-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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	63					611
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					630
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	12					642
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					652
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					464
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	36					500
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	10					510
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					520
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					520
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					520

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
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	576	2	48	9	N	44					238
06	660	N	501	-0-	-159	-0-	449	2	52	9	N	47	191	1			94
07	558	N	524	-0-	-34	-0-	487	2	37	9	N	34					128
08	620	N	569	-0-	-51	-0-	522	2	47	9	N	43					171
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	495	2	36	9	N	33					204
10	527	N	277	-0-	-250	-0-	242	2	35	9	N	32					236

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
05	558	X	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					114
06	510	X	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					114
07	527	X	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					114
08	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					114
09	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					114
10	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					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
*04	2100	N	663	-0-	-1437	218	24	1	611	3	N	25	32	0			-0-
							28	9									
*05	293	N	75	-0-	-218	-0-	2	1	45	3	N	25	25	0			-0-
							28	9									
*06	990	N	60	-0-	-930	-0-	1	1	25	3	N	31	31	0			-0-
							34	9									
*07	682	N	43	-0-	-639	-0-	1	1	16	3	N	24	24	0			-0-
							26	9									
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	31	1	779	3	N	25	25	0			-0-
							28	9									
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	34	34	0			-0-
							37	9									

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

05	3348	#	2928	-0-	-420	-0-	328	1	2519	2	N	74	190	1	1	8	70
							81	9									
06	3240	#	3152	-0-	-88	-0-	377	1	2707	2	N	62					132
							68	9									
07	3348	#	3247	-0-	-101	-0-	377	1	2797	2	N	66	1	8			197
							73	9									
08	3348	#	3016	-0-	-332	-0-	348	1	2600	2	N	62	187	1			72
							68	9									
09	3150	#	2911	-0-	-239	-0-	328	1	2511	2	N	65					137
							72	9									
10	3255	#	3041	-0-	-214	-0-	359	1	2613	2	N	63					200
							69	9									

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

05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	799	2	40	9	N	36					130
06	1050	N	738	-0-	-312	-0-	703	2	35	9	N	32					162
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	804	2	39	9	N	35	2	8			195
08	837	N	592	-0-	-245	-0-	573	2	19	9	N	17	184	1			28
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	873	2	36	9	N	33					61
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	748	2	55	9	N	50					111

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BARBER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 087840 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10584 - 10895

05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					135
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	1					136
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					138
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

BARBER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 101734 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.11010 - 11031

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	389	-0-	-169	-0-	387	2	2	9	N	2					77
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	718	2	21	9	N	19					96
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	557	2	21	9	N	19					115
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	557	2	13	9	N	12	1	8			126
*09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	538	2	21	9	N	19					145
*10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	600	2	33	9	N	30					175

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					125
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					125
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					125
*08	62	N	49	-0-	-13	-0-	26	2	23	9	N	21	126	1			20
*09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	111	2	66	9	N	60					80
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	150	2	22	9	N	20					100

LINN OPERATING, INC. 501545
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	309	1	1661	2	N	-0-					55
06	2010	N	1968	-0-	-42	-0-	299	1	1628	2	N	37	55	1			37
							41	9									
07	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	300	1	1627	2	N	-0-					37
08	1984	N	1822	-0-	-162	-0-	300	1	1522	2	N	-0-					37
09	1980	N	1761	-0-	-219	-0-	300	1	1419	2	N	38					75
							42	9									
10	1922	N	1801	-0-	-121	-0-	310	1	1491	2	N	-0-					37

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	309	1	1981	2	N	43					70
							47	9									
06	2250	N	2221	-0-	-29	-0-	300	1	1921	2	N	-0-					70
07	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	310	1	1933	2	N	-0-					70
08	2325	N	2217	-0-	-108	-0-	305	1	1868	2	N	40					110
							44	9									
09	2220	N	2107	-0-	-113	-0-	300	1	1807	2	N	-0-					110
*10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	275	1	2131	2	N	30					140
							33	9									

BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	372	1	1959	2	N	56					90
							62	9									
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	360	1	1808	2	N	50	133	1			7
							55	9									
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	368	1	1850	2	N	-0-					7
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	370	1	1536	2	N	-0-					7
09	1800	N	1787	-0-	-13	-0-	354	1	1433	2	N	-0-					7
*10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	361	1	1473	2	N	60					67
							66	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
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					60
06	360	N	55	-0-	-305	-0-	24	2	31	9	N	28	1	8			87
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					87
08	3100	N	5946	-0-	2846	2846	5902	2	44	9	N	40					127
09	3000	N	4968	-0-	1968	4814	4968	2			N	-0-					127
*10	3100	N	5450	-0-	2350	7164	5447	2	3	9	N	3					130

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					129
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8			129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			129
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					129
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					129
*10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2062	2	23	9	N	21					176
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1586	2	43	9	N	39	173	1			42
07	2232	N	1453	-0-	-779	-0-	1416	2	37	9	N	34					76
08	2077	N	1117	-0-	-960	-0-	1115	2	2	9	N	2	55	1			23
09	1620	N	1142	-0-	-478	-0-	1142	2			N	-0-					23
10	1457	N	1127	-0-	-330	-0-	1114	2	13	9	N	12					35

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2072	-0-	-160	-0-	2058	2	14	9	N	13					36
06	1980	N	1760	-0-	-220	-0-	1751	2	9	9	N	8					44
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1962	2	17	9	N	15					59
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					59
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					59
10	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	1891	2	15	9	N	14					73

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					82
06	2310	N	2137	-0-	-173	-0-	2094	2	43	9	N	39					121
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					121
08	2449	N	2307	-0-	-142	-0-	2289	2	18	9	N	16					137
*09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2350	2	24	9	N	22					159
10	2449	N	2114	-0-	-335	-0-	2114	2			N	-0-	110	1			49

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2380	-0-	-689	-0-	2380	2			N	-0-					97
06	2880	X	2218	-0-	-662	-0-	2218	2			N	-0-	78	1			19
07	2697	X	2123	-0-	-574	-0-	2113	2	10	9	N	9					28
08	2604	X	2173	-0-	-431	-0-	2145	2	28	9	N	25					53
09	2220	N	1949	-0-	-271	-0-	1926	2	23	9	N	21					74
10	2108	N	1710	-0-	-398	-0-	1701	2	9	9	N	8					82

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
05	1550	N	1374	-0-	-176	-0-	1374	2			N	-0-					186
06	1560	N	1111	-0-	-449	-0-	1111	2			N	-0-					186
07	1612	N	1368	-0-	-244	-0-	1368	2			N	-0-					186
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1564	2	20	9	N	18					204
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1233	2	25	9	N	23					227
10	1364	N	1078	-0-	-286	-0-	1077	2	1	9	N	1	157	1			71

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
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2201	2	57	9	N	52					104
06	2010	N	1966	-0-	-44	-0-	1935	2	31	9	N	28					132
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2011	2	22	9	N	20					152
08	2263	N	2120	-0-	-143	-0-	2107	2	13	9	N	12	116	1			48
09	1980	N	1624	-0-	-356	-0-	1604	2	20	9	N	18					66
*10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2157	2	24	9	N	22					88

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
05	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	1382	2	12	9	N	11					58
06	1560	N	1383	-0-	-177	-0-	1370	2	13	9	N	12					70
07	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1202	2	11	9	N	10					80
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1384	2	15	9	N	14					94
09	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	1355	2	13	9	N	12					106
*10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1347	2	10	9	N	9					115

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
05	1054	N	920	-0-	-134	-0-	920	2			N	-0-					114
06	990	N	908	-0-	-82	-0-	895	2	13	9	N	12					126
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	958	2	10	9	N	9					135
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1012	2	18	9	N	16					151
*09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					151
10	961	N	837	-0-	-124	-0-	837	2			N	-0-	114	1			37

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
05	1922	N	1771	-0-	-151	-0-	1769	2	2	9	N	2					102
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1844	2	22	9	N	20					122
07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1969	2	36	9	N	33					155
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1880	2	19	9	N	17	115	1			57
09	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	1806	2	12	9	N	11					68
10	2015	N	1837	-0-	-178	-0-	1837	2			N	-0-					68

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
05	2201	N	1250	-0-	-951	-0-	1248	2	2	9	N	2					133
06	2250	N	2001	-0-	-249	-0-	1994	2	7	9	N	6					139
07	2294	N	1846	-0-	-448	-0-	1836	2	10	9	N	9					148
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1897	2	30	9	N	27	120	1			55
09	2010	N	1714	-0-	-296	-0-	1705	2	9	9	N	8					63
*10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1859	2	32	9	N	29	55	1			37

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
05	2604	N	1609	-0-	-995	-0-	1606	2	3	9	N	3					58
06	2490	N	1839	-0-	-651	-0-	1839	2			N	-0-	40	1			18
07	2511	N	1324	-0-	-1187	-0-	1324	2			N	-0-					18
08	1612	N	994	-0-	-618	-0-	994	2			N	-0-					18
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2320	2	89	9	N	81					99
*10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2359	2	17	9	N	15	93	1			21

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
05	10145	X	2567	-0-	-7578	-0-	2567	2			N	-0-					73
06	2850	X	2579	-0-	-271	-0-	2556	2	23	9	N	21					94
07	2945	X	2455	-0-	-490	-0-	2455	2			N	-0-					94
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3205	2	51	9	N	46	54	1			86
09	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					86
*10	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2993	2	53	9	N	48					134

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
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1813	2	39	9	N	35	174	1			59
06	1770	N	1533	-0-	-237	-0-	1486	2	47	9	N	43					102
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1652	2	62	9	N	56					158
08	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	1564	2	57	9	N	52					210
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1561	2	17	9	N	15	174	1			51
10	1705	N	1426	-0-	-279	-0-	1386	2	40	9	N	36					87

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
05	15341	X	3942	-0-	-11399	-0-	3914	2	28	9	N	25					164
06	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3757	2	26	9	N	24					188
07	3596	X	3497	-0-	-99	-0-	3477	2	20	9	N	18	173	1			33
08	3596	X	3444	-0-	-152	-0-	3423	2	21	9	N	19					52
09	3480	X	3391	-0-	-89	-0-	3367	2	24	9	N	22					74
10	3596	X	2898	-0-	-698	-0-	2875	2	23	9	N	21	66	1			29

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
05	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1187	2	14	9	N	13					182
06	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	1123	2			N	-0-					182
07	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	1143	2			N	-0-					182
08	1209	N	999	-0-	-210	-0-	999	2			N	-0-	159	1			23
09	3000	N	3145	-0-	145	145	3059	2	86	9	N	78					101
*10	3100	N	3104	-0-	4	149	3063	2	41	9	N	37	117	1			21

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
05	2015	N	1844	-0-	-171	-0-	1779	2	65	9	N	59					152
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					152
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1491	2	22	9	N	20					172
08	1860	N	1454	-0-	-406	-0-	1454	2			N	-0-	137	1			35
09	1680	N	1310	-0-	-370	-0-	1300	2	10	9	N	9					44
*10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1688	2	13	9	N	12					56

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	3165	-0-	-9700	-0-	3102	2	63	9	N	57					195
06	3060	X	2835	-0-	-225	-0-	2831	2	4	9	N	4					199
07	3162	X	3071	-0-	-91	-0-	3025	2	46	9	N	42	175	1			66
08	3162	X	2775	-0-	-387	-0-	2744	2	31	9	N	28					94
09	3060	X	2851	-0-	-209	-0-	2833	2	18	9	N	16					110
10	3162	X	2269	-0-	-893	-0-	2228	2	41	9	N	37	86	1			61

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
05	2604	N	2123	-0-	-481	-0-	2082	2	41	9	N	37					96
06	2460	N	2031	-0-	-429	-0-	2031	2			N	-0-					96
07	2480	N	2085	-0-	-395	-0-	2031	2	54	9	N	49					145
08	2108	N	1918	-0-	-190	-0-	1918	2			N	-0-					145
09	2040	N	1991	-0-	-49	-0-	1991	2			N	-0-					145
*10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2080	2	42	9	N	38					183

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
05	2170	N	1940	-0-	-230	-0-	1910	2	30	9	N	27					190
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1823	2	25	9	N	23	172	1			41
07	2139	N	1805	-0-	-334	-0-	1786	2	19	9	N	17					58
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2043	2	48	9	N	44					102
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1895	2	30	9	N	27					129
*10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2014	2	32	9	N	29					158

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
05	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1323	2	18	9	N	16					188
06	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	1241	2	12	9	N	11	170	1			29
07	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1313	2	22	9	N	20					49
08	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1309	2	13	9	N	12					61
09	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1216	2	15	9	N	14					75
10	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1267	2	17	9	N	15					90

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
05	9547	X	2206	-0-	-7341	-0-	2184	2	22	9	N	20	174	1			73
06	2670	X	2374	-0-	-296	-0-	2354	2	20	9	N	18					91
07	2728	X	2504	-0-	-224	-0-	2486	2	18	9	N	16					107
08	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2694	2	21	9	N	19					126
09	2370	N	2080	-0-	-290	-0-	2062	2	18	9	N	16					142
10	2511	N	2440	-0-	-71	-0-	2418	2	22	9	N	20					162

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
05	13757	X	3524	-0-	-10233	-0-	3505	2	19	9	N	17					192
06	3450	X	3187	-0-	-263	-0-	3187	2			N	-0-	172	1			20
07	3627	X	3237	-0-	-390	-0-	3147	2	90	9	N	82					102
08	3627	X	3490	-0-	-137	-0-	3420	2	70	9	N	64	146	1			20
09	3510	X	3265	-0-	-245	-0-	3218	2	47	9	N	43					63
10	3534	X	3328	-0-	-206	-0-	3305	2	23	9	N	21					84

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
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2315	2	18	9	N	16					130
06	2250	N	1632	-0-	-618	-0-	1622	2	10	9	N	9					139
07	2604	N	1827	-0-	-777	-0-	1817	2	10	9	N	9					148
08	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	2130	2	3	9	N	3	111	1			40
09	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2815	2	33	9	N	30					70
*10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2110	2	11	9	N	10					80

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
05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2411	2	40	9	N	36					88
06	2250	N	2141	-0-	-109	-0-	2113	2	28	9	N	25					113
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					113
08	2325	N	2116	-0-	-209	-0-	2116	2			N	-0-	43	1			70
09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2427	2	18	9	N	16					86
10	2325	N	1644	-0-	-681	-0-	1627	2	17	9	N	15					101

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
05	3007	N	2685	-0-	-322	-0-	2662	2	23	9	N	21					76
06	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2776	2	22	9	N	20					96
07	2976	N	2684	-0-	-292	-0-	2656	2	28	9	N	25					121
08	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2802	2	20	9	N	18	50	1			89
09	2790	N	2276	-0-	-514	-0-	2247	2	29	9	N	26					115
10	2697	N	2685	-0-	-12	-0-	2662	2	23	9	N	21					136

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
05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2586	2	42	9	N	38	189	1			84
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2466	2	78	9	N	71					155
07	2790	N	2542	-0-	-248	-0-	2492	2	50	9	N	45					200
08	2635	N	2496	-0-	-139	-0-	2456	2	40	9	N	36	171	1			65
09	2550	N	2270	-0-	-280	-0-	2223	2	47	9	N	43					108
10	2542	N	2130	-0-	-412	-0-	2124	2	6	9	N	5					113

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2144	2	100	9	N	91					107
06	2340	N	1680	-0-	-660	-0-	1680	2			N	-0-					107
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					107
08	2263	N	1643	-0-	-620	-0-	1643	2			N	-0-	88	1			19
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2102	2	66	9	N	60					79
10	2046	N	1716	-0-	-330	-0-	1716	2			N	-0-					79

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14472	X	3624	-0-	-10848	-0-	3605	2	19	9	N	17	184	1			49
06	3690	X	3383	-0-	-307	-0-	3359	2	24	9	N	22					71
07	3813	X	3554	-0-	-259	-0-	3523	2	31	9	N	28					99
08	3782	X	3408	-0-	-374	-0-	3379	2	29	9	N	26					125
09	3630	X	3446	-0-	-184	-0-	3429	2	17	9	N	15					140
*10	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3603	2	25	9	N	23	126	1			37

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2804	2	19	9	N	17					144
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2336	2	8	9	N	7					151
07	2666	N	2289	-0-	-377	-0-	2279	2	10	9	N	9					160
08	2821	N	2235	-0-	-586	-0-	2218	2	17	9	N	15	137	1			38
09	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2441	2	39	9	N	35					73
*10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2472	2	33	9	N	30					103

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12277	X	3119	-0-	-9158	-0-	3083	2	36	9	N	33	179	1			64
06	3060	X	2810	-0-	-250	-0-	2776	2	34	9	N	31					95
07	3162	X	3105	-0-	-57	-0-	3054	2	51	9	N	46					141
08	3224	X	2727	-0-	-497	-0-	2708	2	19	9	N	17	105	1			53
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3702	2	39	9	N	35					88
10	3131	X	3003	-0-	-128	-0-	2974	2	29	9	N	26					114

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	1477	-0-	-1220	-0-	1477	2			N	-0-					167
06	1470	X	1339	-0-	-131	-0-	1316	2	23	9	N	21					188
07	1519	X	1482	-0-	-37	-0-	1479	2	3	9	N	3	172	1			19
08	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1471	2	26	9	N	24					43
09	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	1302	2	1	9	N	1					44
10	1488	N	1300	-0-	-188	-0-	1278	2	22	9	N	20					64

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1166	2	44	9	N	40					60
06	1350	N	1245	-0-	-105	-0-	1177	2	68	9	N	62					122
07	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	1161	2	24	9	N	22					144
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1270	2	45	9	N	41	166	1			19
09	1260	N	782	-0-	-478	-0-	738	2	44	9	N	40					59
*10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1333	2	62	9	N	56					115

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
05	3000	N	2697	-0-	-303	7518	2655	2	42	9	N	38					165
06	3000	N	2328	-0-	-672	6846	2308	2	20	9	N	18	160	1			23
07	3100	N	2635	-0-	-465	6381	2603	2	32	9	N	29					52
08	3100	N	2619	-0-	-481	5900	2582	2	37	9	N	34					86
09	3000	N	2429	-0-	-571	5329	2401	2	28	9	N	25					111
*10	3100	N	2547	-0-	-553	4776	2527	2	20	9	N	18	109	1			20

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
05	11410	X	2846	-0-	-8564	-0-	2806	2	40	9	N	36					122
06	2940	X	2693	-0-	-247	-0-	2693	2			N	-0-					122
07	3038	X	2867	-0-	-171	-0-	2805	2	62	9	N	56					178
08	2852	N	2739	-0-	-113	-0-	2739	2			N	-0-	112	1			66
09	2700	N	2650	-0-	-50	-0-	2607	2	43	9	N	39					105
10	2883	N	2775	-0-	-108	-0-	2706	2	69	9	N	63					168

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
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					190
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					190
07	2170	N	1333	-0-	-837	-0-	1333	2			N	-0-					190
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-	134	1			56
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					56
*10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					56

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
05	2015	N	1876	-0-	-139	-0-	1852	2	24	9	N	22					126
06	1890	N	1589	-0-	-301	-0-	1575	2	14	9	N	13					139
07	2139	N	1666	-0-	-473	-0-	1666	2			N	-0-					139
08	1891	N	1646	-0-	-245	-0-	1646	2			N	-0-	101	1			38
09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2062	2	28	9	N	25					63
*10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					63

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
05	2976	N	2452	-0-	-524	-0-	2411	2	41	9	N	37					73
06	2730	N	2259	-0-	-471	-0-	2249	2	10	9	N	9					82
07	2635	N	2468	-0-	-167	-0-	2456	2	12	9	N	11					93
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2559	2	31	9	N	28					121
09	3000	N	3221	-0-	221	221	3221	2			N	-0-					121
*10	2515	N	2294	-0-	-221	-0-	2288	2	6	9	N	5	90	1			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
05	20760	X	5170	-0-	-15590	-0-	5067	2	103	9	N	94					150
06	5250	X	4649	-0-	-601	-0-	4610	2	39	9	N	35					185
07	5456	X	5028	-0-	-428	-0-	4989	2	39	9	N	35					220
08	5456	X	5156	-0-	-300	-0-	5092	2	64	9	N	58	176	1			102
09	5280	X	4759	-0-	-521	-0-	4684	2	75	9	N	68					170
10	5177	X	4699	-0-	-478	-0-	4662	2	37	9	N	34					204

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
05	2666	N	2205	-0-	-461	-0-	2205	2			N	-0-					170
06	2460	N	2091	-0-	-369	-0-	2068	2	23	9	N	21	172	1			19
07	2604	N	2114	-0-	-490	-0-	2085	2	29	9	N	26					45
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2463	2	14	9	N	13					58
*09	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	1994	2	68	9	N	62					120
10	2108	N	2002	-0-	-106	-0-	2001	2	1	9	N	1	102	1			19

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
05	3000	N	2130	-0-	-870	6063	2122	2	8	9	N	7					102
06	3000	N	2015	-0-	-985	5078	1990	2	25	9	N	23					125
07	3100	N	2290	-0-	-810	4268	2271	2	19	9	N	17					142
08	3100	N	2270	-0-	-830	3438	2260	2	10	9	N	9					151
09	3000	N	2422	-0-	-578	2860	2422	2			N	-0-					151
*10	3100	N	2639	-0-	-461	2399	2617	2	22	9	N	20					171

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
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1770	2	7	9	N	6					180
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					180
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1684	2	19	9	N	17					197
08	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	1640	2			N	-0-	162	1			35
09	1650	N	1574	-0-	-76	-0-	1559	2	15	9	N	14					49
10	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1666	2	1	9	N	1					50

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
05	12346	X	3124	-0-	-9222	-0-	3096	2	28	9	N	25					110
06	3090	X	2871	-0-	-219	-0-	2843	2	28	9	N	25					135
07	3224	X	3089	-0-	-135	-0-	3064	2	25	9	N	23					158
08	3224	X	3059	-0-	-165	-0-	3042	2	17	9	N	15	135	1			38
09	3120	X	2864	-0-	-256	-0-	2843	2	21	9	N	19					57
10	3131	X	2796	-0-	-335	-0-	2775	2	21	9	N	19					76

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
05	2635	N	2313	-0-	-322	-0-	2299	2	14	9	N	13					178
06	2430	N	2141	-0-	-289	-0-	2132	2	9	9	N	8					186
07	2449	N	2414	-0-	-35	-0-	2395	2	19	9	N	17					203
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2407	2	9	9	N	8	144	1			67
09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2242	2	10	9	N	9					76
*10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2503	2	9	9	N	8					84

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
05	15134	X	3863	-0-	-11271	-0-	3821	2	42	9	N	38					161
06	3750	X	3517	-0-	-233	-0-	3480	2	37	9	N	34					195
07	3875	X	3794	-0-	-81	-0-	3770	2	24	9	N	22	177	1			40
08	3968	X	3774	-0-	-194	-0-	3741	2	33	9	N	30					70
09	3780	X	3440	-0-	-340	-0-	3418	2	22	9	N	20					90
10	3875	X	3758	-0-	-117	-0-	3758	2			N	-0-					90

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
05	2790	N	2101	-0-	-689	-0-	2083	2	18	9	N	16					150
06	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2782	2	39	9	N	35					185
07	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2855	2	42	9	N	38					223
08	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2828	2	31	9	N	28	176	1			75
09	2730	N	2368	-0-	-362	-0-	2348	2	20	9	N	18					93
10	2821	N	2689	-0-	-132	-0-	2663	2	26	9	N	24					117

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
05	2697	N	1923	-0-	-774	-0-	1911	2	12	9	N	11					109
06	2340	N	1889	-0-	-451	-0-	1889	2			N	-0-	89	1			20
07	2263	N	2048	-0-	-215	-0-	2023	2	25	9	N	23					43
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1960	2	19	9	N	17					60
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1922	2	15	9	N	14					74
10	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	1982	2	17	9	N	15					89

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
05	2263	N	2222	-0-	-41	-0-	2188	2	34	9	N	31					209
06	2220	N	1980	-0-	-240	-0-	1943	2	37	9	N	34	171	1			72
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2173	2	15	9	N	14					86
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2263	2	114	9	N	104					190
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2033	2	7	9	N	6					196
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2147	2	54	9	N	49	180	1			65

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
05	19829	X	5016	-0-	-14813	-0-	4950	2	66	9	N	60	185	1			52
06	5010	X	4830	-0-	-180	-0-	4745	2	85	9	N	77					129
07	5177	X	4940	-0-	-237	-0-	4871	2	69	9	N	63					192
08	5115	X	4935	-0-	-180	-0-	4878	2	57	9	N	52	180	1			64
09	4950	X	4600	-0-	-350	-0-	4544	2	56	9	N	51					115
10	5022	X	4417	-0-	-605	-0-	4350	2	67	9	N	61	77	1			99

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
05	3000	N	2764	-0-	-236	7825	2734	2	30	9	N	27	187	1			59
06	3000	N	2505	-0-	-495	7330	2454	2	51	9	N	46					105
07	3100	N	2641	-0-	-459	6871	2606	2	35	9	N	32					137
08	3100	N	2635	-0-	-465	6406	2593	2	42	9	N	38					175
09	3000	N	2502	-0-	-498	5908	2465	2	37	9	N	34	182	1			27
*10	3100	N	2543	-0-	-557	5351	2507	2	36	9	N	33					60

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
05	13654	X	3452	-0-	-10202	-0-	3386	2	66	9	N	60	181	1			77
06	3480	X	3185	-0-	-295	-0-	3135	2	50	9	N	45					122
07	3596	X	3422	-0-	-174	-0-	3320	2	102	9	N	93	186	1			29
08	3534	X	3327	-0-	-207	-0-	3252	2	75	9	N	68					97
09	3390	X	3188	-0-	-202	-0-	3120	2	68	9	N	62					159
10	3441	X	3296	-0-	-145	-0-	3221	2	75	9	N	68	187	1			40

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
05	10627	X	2749	-0-	-7878	-0-	2698	2	51	9	N	46					160
06	3090	X	2625	-0-	-465	-0-	2582	2	43	9	N	39					199
07	3193	X	2723	-0-	-470	-0-	2678	2	45	9	N	41					240
08	2852	X	2830	-0-	-22	-0-	2778	2	52	9	N	47	187	1			100
09	2760	X	2671	-0-	-89	-0-	2623	2	48	9	N	44					144
*10	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2956	2	75	9	N	68					212

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
05	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	1652	2	39	9	N	35					149
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1605	2	39	9	N	35					184
07	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	1673	2	34	9	N	31	178	1			37
08	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	1615	2	35	9	N	32					69
09	1650	N	1431	-0-	-219	-0-	1400	2	31	9	N	28					97
*10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1683	2	41	9	N	37					134

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
05	11178	X	2890	-0-	-8288	-0-	2800	2	90	9	N	82					142
06	2820	X	2636	-0-	-184	-0-	2575	2	61	9	N	55					197
07	2914	X	2814	-0-	-100	-0-	2759	2	55	9	N	50	173	1			74
08	2883	N	2746	-0-	-137	-0-	2679	2	67	9	N	61	65	1			70
09	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2673	2	65	9	N	59					129
10	2821	N	2818	-0-	-3	-0-	2755	2	63	9	N	57	132	1			54

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
05	2759	N	2091	-0-	-668	-0-	2079	2	12	9	N	11	176	1			25
06	2580	N	2247	-0-	-333	-0-	2212	2	35	9	N	32					57
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2521	2	30	9	N	27					84
08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2500	2	31	9	N	28					112
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2404	2	33	9	N	30					142
10	2542	N	2386	-0-	-156	-0-	2373	2	13	9	N	12					154

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2500	-0-	-166	-0-	2468	2	32	9	N	29	182	1			27
06	2400	N	2317	-0-	-83	-0-	2286	2	31	9	N	28					55
07	2542	N	2417	-0-	-125	-0-	2387	2	30	9	N	27					82
08	2511	N	2386	-0-	-125	-0-	2372	2	14	9	N	13	72	1			23
*09	2310	N	2229	-0-	-81	-0-	2206	2	23	9	N	21					44
10	2418	N	2299	-0-	-119	-0-	2271	2	28	9	N	25					69

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11753	X	2990	-0-	-8763	-0-	2947	2	43	9	N	39					169
06	2940	X	2879	-0-	-61	-0-	2793	2	86	9	N	78					247
07	3069	X	2942	-0-	-127	-0-	2919	2	23	9	N	21	186	1			82
08	3069	X	2962	-0-	-107	-0-	2888	2	74	9	N	67					149
*09	2970	X	2767	-0-	-203	-0-	2716	2	51	9	N	46					195
10	2976	X	2773	-0-	-203	-0-	2737	2	36	9	N	33	179	1			49

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20663	X	5326	-0-	-15337	-0-	5274	2	52	9	N	47					209
06	5280	X	4549	-0-	-731	-0-	4465	2	84	9	N	76	186	1			99
07	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5430	2	105	9	N	95					194
08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5293	2	69	9	N	63	187	1			70
09	5160	X	4878	-0-	-282	-0-	4783	2	95	9	N	86					156
10	5549	X	2803	-0-	-2746	-0-	2802	2	1	9	N	1	80	1			77

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	1938	-0-	-1131	-0-	1907	3	31	9	N	28					170
06	2640	X	1617	-0-	-1023	-0-	1584	3	33	9	N	30					200
07	2728	X	2518	-0-	-210	-0-	2483	3	35	9	N	32					232
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3402	3	48	9	N	44	184	1			92
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1858	3	34	9	N	31					123
10	2511	N	1713	-0-	-798	-0-	1681	3	32	9	N	29					152

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
05	1054	X	745	-0-	-309	-0-	733	2	12	9	N	11					202
06	630	X	285	-0-	-345	-0-	283	2	2	9	N	2					204
07	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					204
08	744	X	416	-0-	-328	-0-	416	2			N	-0-					204
09	732	X	732	-0-	-0-	-0-	730	2	2	9	N	2					206
10	744	X	653	-0-	-91	-0-	645	2	8	9	N	7					213

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1271	2	24	9	Y	22	35	1			19
06	1440	N	1210	-0-	-230	-0-	1191	2	19	9	Y	17	17	1			19
07	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1161	2	12	9	Y	11					30
08	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1214	2	11	9	Y	10	17	1			23
09	1200	N	897	-0-	-303	-0-	884	2	13	9	Y	12	13	1			22
*10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1325	2	10	9	Y	9	21	1			10

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1298	2	1	9	N	1	129	5	1	8	74
06	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	1188	2	83	9	N	75					149
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1281	2	26	9	N	24	2	8			171
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1276	2	31	9	N	28					199
09	1260	N	1095	-0-	-165	-0-	1095	2			N	-0-					199
10	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1223	2	37	9	N	34					233

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1989	2	18	9	Y	16	55	1			31
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1862	2	21	9	Y	19					50
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1927	2	31	9	Y	28					78
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1868	2	7	9	Y	6	65	1			19
09	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	1594	2	23	9	Y	21					40
10	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	1581	2	19	9	Y	17					57

ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	179	2	3	9	Y	3	4	1			3
06	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	2			Y	-0-					3
07	217	N	62	-0-	-155	-0-	61	2	1	9	Y	1					4
08	186	N	32	-0-	-154	-0-	32	2			Y	-0-					4
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-					4
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					4

DACUS, O. M. ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 096118 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 11443 PERF.10702 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	902	-0-	-338	-0-	893	2	9	9	N	8	186	1	1	8	42
06	1200	X	759	-0-	-441	-0-	757	2	2	9	N	2					44
07	1519	X	924	-0-	-595	-0-	913	2	11	9	N	10	2	8			52
08	1519	X	626	-0-	-893	-0-	611	2	15	9	N	14	7	8			59
09	1470	X	879	-0-	-591	-0-	872	2	7	9	N	6					65
10	930	X	698	-0-	-232	-0-	688	2	10	9	N	9					74

HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	1796	-0-	-684	-0-	1774	2	22	9	N	20					203
06	2250	N	2008	-0-	-242	-0-	1978	2	30	9	N	27	1	8			229
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2355	2	30	9	N	27					256
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2169	2	19	9	N	17	8	8			265
09	2010	N	1993	-0-	-17	-0-	1990	2	3	9	N	3					268
*10	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3085	2	13	9	N	12					280

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
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					137
06	1890	N	1794	-0-	-96	-0-	1755	2	39	9	N	35	1	8			171
07	1736	N	1414	-0-	-322	-0-	1410	2	4	9	N	4	4	8			171
08	1736	N	1467	-0-	-269	-0-	1467	2			N	-0-					171
09	1800	N	1454	-0-	-346	-0-	1366	2	88	9	N	80					251
10	1426	N	1245	-0-	-181	-0-	1243	2	2	9	N	2	189	1			64

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
05	1457	X	1202	-0-	-255	-0-	1191	2	11	9	Y	10	33	1			26
06	2130	X	1747	-0-	-383	-0-	1727	2	20	9	Y	18					44
07	2201	X	1044	-0-	-1157	-0-	1029	2	15	9	Y	14					58
08	2046	X	1013	-0-	-1033	-0-	1010	2	3	9	Y	3	35	1			26
09	1740	X	932	-0-	-808	-0-	919	2	13	9	Y	12					38
10	1798	X	841	-0-	-957	-0-	831	2	10	9	Y	9					47

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
05	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2613	2	35	9	Y	32	51	1	1	8	49
06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2562	2	17	9	Y	15					64
07	2666	X	2530	-0-	-136	-0-	2518	2	12	9	Y	11	1	8			74
08	2666	X	2515	-0-	-151	-0-	2504	2	11	9	Y	10	54	1			30
09	2580	X	2377	-0-	-203	-0-	2359	2	18	9	Y	16					46
10	2666	X	1943	-0-	-723	-0-	1941	2	2	9	Y	2					48

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
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	Y	1					15
06	240	N	157	-0-	-83	-0-	156	2	1	9	Y	1	2	1			14
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	Y	1					15
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1	6	1			10
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9	Y	2					12
*10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					12

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
05	3069	X	2693	-0-	-376	-0-	2657	2	36	9	Y	33	35	1			43
06	3030	X	2196	-0-	-834	-0-	2181	2	15	9	Y	14	35	1			22
07	3131	X	2110	-0-	-1021	-0-	2090	2	20	9	Y	18	15	1	1	8	24
08	2914	X	2202	-0-	-712	-0-	2179	2	23	9	Y	21	17	1			28
09	2610	X	1701	-0-	-909	-0-	1686	2	15	9	Y	14	14	1			28
10	2697	X	1313	-0-	-1384	-0-	1305	2	8	9	Y	7	14	1			21

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
05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3830	2	66	9	Y	60	49	1	1	8	19
06	3480	X	3428	-0-	-52	-0-	3378	2	50	9	Y	45					64
07	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4098	2	42	9	Y	38	54	1	1	8	47
08	4619	X	3617	-0-	-1002	-0-	3591	2	26	9	Y	24	52	1			19
09	3990	X	3290	-0-	-700	-0-	3247	2	43	9	Y	39	47	1			11
*10	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5056	2	68	9	Y	62					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
05	2945	X	2406	-0-	-539	-0-	2386	2	20	9	Y	18					38
06	2850	X	1605	-0-	-1245	-0-	1597	2	8	9	Y	7	17	1			28
07	2635	X	1343	-0-	-1292	-0-	1336	2	7	9	Y	6					34
08	2635	X	1291	-0-	-1344	-0-	1288	2	3	9	Y	3	17	1			20
09	2550	X	1416	-0-	-1134	-0-	1407	2	9	9	Y	8					28
10	2418	X	2324	-0-	-94	-0-	2324	2			Y	-0-					28

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
05	2015	N	1839	-0-	-176	-0-	1813	2	26	9	Y	24	35	1			36
06	1950	N	1664	-0-	-286	-0-	1653	2	11	9	Y	10					46
07	1829	N	1690	-0-	-139	-0-	1681	2	9	9	Y	8	1	8			53
08	1829	N	1610	-0-	-219	-0-	1603	2	7	9	Y	6	33	1			26
09	1650	N	1527	-0-	-123	-0-	1516	2	11	9	Y	10					36
10	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1636	2	2	9	Y	2					38

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2463	-0-	-79	-0-	2442	2	21	9	Y	19	66	1	1	8	26
06	2460	N	2316	-0-	-144	-0-	2290	2	26	9	Y	24					50
07	2294	N	2091	-0-	-203	-0-	2059	2	32	9	Y	29					79
08	2449	N	1522	-0-	-927	-0-	1514	2	8	9	Y	7	54	1			32
09	2310	N	1145	-0-	-1165	-0-	1126	2	19	9	Y	17					49
10	2077	N	1855	-0-	-222	-0-	1834	2	21	9	Y	19					68

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3542	-0-	-364	-0-	3483	2	59	9	Y	54	44	1	1	8	15
06	3840	X	3613	-0-	-227	-0-	3561	2	52	9	Y	47					62
07	3968	X	2577	-0-	-1391	-0-	2551	2	26	9	Y	24	34	1	1	8	51
08	3689	X	2117	-0-	-1572	-0-	2102	2	15	9	Y	14	29	1			36
09	3600	X	2640	-0-	-960	-0-	2607	2	33	9	Y	30	37	1			29
10	3720	X	3102	-0-	-618	-0-	3061	2	41	9	Y	37					66

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4494	2	59	9	Y	54	58	1	1	8	73
06	4440	X	4276	-0-	-164	-0-	4239	2	37	9	Y	34	65	1	1	8	41
07	4588	X	4007	-0-	-581	-0-	3966	2	41	9	Y	37	30	1	1	8	47
08	4557	X	3485	-0-	-1072	-0-	3446	2	39	9	Y	35	28	1			54
09	4410	X	3826	-0-	-584	-0-	3785	2	41	9	Y	37	33	1			58
10	4557	X	3538	-0-	-1019	-0-	3517	2	21	9	Y	19	32	1			45

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1269	-0-	-870	-0-	1258	2	11	9	Y	10	34	1			41
06	1560	N	1134	-0-	-426	-0-	1122	2	12	9	Y	11					52
07	1333	N	1034	-0-	-299	-0-	1019	2	15	9	Y	14					66
08	1271	N	880	-0-	-391	-0-	877	2	3	9	Y	3	32	1			37
09	1140	N	702	-0-	-438	-0-	692	2	10	9	Y	9					46
10	1023	N	692	-0-	-331	-0-	685	2	7	9	Y	6					52

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189797 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	2420	-0-	-91	-0-	2369	2	51	9	Y	46	65	1			25
06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2577	2	41	9	Y	37	37	1			25
07	2573	X	2330	-0-	-243	-0-	2302	2	28	9	Y	25	1	8			49
08	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2459	2	24	9	Y	22	35	1			36
09	2610	X	2252	-0-	-358	-0-	2216	2	36	9	Y	33	35	1			34
10	2697	X	2030	-0-	-667	-0-	2015	2	15	9	Y	14	32	1			16

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 190116 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	2127	-0-	-12	-0-	2096	2	31	9	Y	28	41	1			42
06	2070	X	1221	-0-	-849	-0-	1213	2	8	9	Y	7					49
07	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5242	2	26	9	Y	24	1	8			72
08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2855	2	14	9	Y	13	61	1			24
09	2760	X	2689	-0-	-71	-0-	2668	2	21	9	Y	19					43
10	4557	X	1473	-0-	-3084	-0-	1471	2	2	9	Y	2					45

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
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1915	2	24	9	Y	22	23	1			38
06	1890	N	1200	-0-	-690	-0-	1192	2	8	9	Y	7	34	1			11
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1614	2	15	9	Y	14	11	1			14
08	2170	X	1497	-0-	-673	-0-	1482	2	15	9	Y	14	11	1			17
09	1890	X	1458	-0-	-432	-0-	1444	2	14	9	Y	13	11	1			19
10	1953	X	1170	-0-	-783	-0-	1162	2	8	9	Y	7	11	1			15

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
05	1364	X	1247	-0-	-117	-0-	1237	2	10	9	Y	9					25
06	1320	X	1317	-0-	-3	-0-	1309	2	8	9	Y	7	14	1			18
07	1364	X	1296	-0-	-68	-0-	1290	2	6	9	Y	5					23
08	1240	X	1104	-0-	-136	-0-	1101	2	3	9	Y	3	14	1			12
09	1320	X	1252	-0-	-68	-0-	1244	2	8	9	Y	7					19
10	1364	X	1179	-0-	-185	-0-	1179	2			Y	-0-					19

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
05	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3731	2	30	9	Y	27	1	8			70
06	3450	X	3440	-0-	-10	-0-	3421	2	19	9	Y	17	38	1	1	8	48
07	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3560	2	17	9	Y	15	1	8			62
08	4526	X	2692	-0-	-1834	-0-	2684	2	8	9	Y	7	34	1			35
09	4140	X	2814	-0-	-1326	-0-	2797	2	17	9	Y	15					50
10	3751	X	1107	-0-	-2644	-0-	1107	2			Y	-0-					50

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
05	3503	X	3082	-0-	-421	-0-	3041	2	41	9	Y	37	40	1			54
06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3250	2	26	9	Y	24	60	1			18
07	2821	X	2807	-0-	-14	-0-	2779	2	28	9	Y	25	20	1	1	8	22
08	3069	X	2283	-0-	-786	-0-	2258	2	25	9	Y	23	19	1			26
09	3270	X	3069	-0-	-201	-0-	3038	2	31	9	Y	28	24	1			30
10	3379	X	1926	-0-	-1453	-0-	1915	2	11	9	Y	10	17	1			23

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
05	3100	N	2927	-0-	-173	595	2885	2	42	9	Y	38	56	1	1	8	39
06	3000	N	2793	-0-	-207	388	2773	2	20	9	Y	18	1	8			56
07	3035	X	2647	-0-	-388	-0-	2634	2	13	9	Y	12	1	8			67
08	3906	X	1764	-0-	-2142	-0-	1756	2	8	9	Y	7	39	1			35
09	3780	X	2263	-0-	-1517	-0-	2246	2	17	9	Y	15					50
10	2914	X	1341	-0-	-1573	-0-	1340	2	1	9	Y	1					51

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
05	2728	X	1787	-0-	-941	-0-	1774	2	13	9	Y	12					65
06	2640	X	1673	-0-	-967	-0-	1664	2	9	9	Y	8	18	1			55
07	2015	X	1877	-0-	-138	-0-	1868	2	9	9	Y	8	1	8			62
08	1891	X	1444	-0-	-447	-0-	1440	2	4	9	Y	4	18	1			48
09	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1842	2	10	9	Y	9					57
10	1891	X	1417	-0-	-474	-0-	1417	2			Y	-0-					57

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
05	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6486	2	113	9	Y	103	84	1	2	8	38
06	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6618	2	97	9	Y	88	1	8			125
07	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6680	2	69	9	Y	63	88	1	1	8	99
08	6603	X	6377	-0-	-226	-0-	6331	2	46	9	Y	42	92	1	1	8	48
09	6720	X	6435	-0-	-285	-0-	6352	2	83	9	Y	75	90	1			33
10	6944	X	6424	-0-	-520	-0-	6339	2	85	9	Y	77					110

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262815 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10200 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	6330	-0-	-1358	-0-	6205	2	125	9	Y	114	176	1	1	8	125
06	7140	X	5909	-0-	-1231	-0-	5815	2	94	9	Y	85	84	1	1	8	125
07	7161	X	5490	-0-	-1671	-0-	5431	2	59	9	Y	54	1	8			178
08	6324	X	5943	-0-	-381	-0-	5884	2	59	9	Y	54	84	1	1	8	147
09	6120	X	5662	-0-	-458	-0-	5573	2	89	9	Y	81	87	1			141
10	6324	X	5190	-0-	-1134	-0-	5149	2	41	9	Y	37	84	1			94

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
05	4650	X	3784	-0-	-866	-0-	3710	2	74	9	Y	67	103	1	1	8	62
06	4350	X	3507	-0-	-843	-0-	3454	2	53	9	Y	48	48	1			62
07	4278	X	3522	-0-	-756	-0-	3485	2	37	9	Y	34	1	8			95
08	3844	X	3355	-0-	-489	-0-	3322	2	33	9	Y	30	48	1			77
09	3660	X	3226	-0-	-434	-0-	3175	2	51	9	Y	46	49	1			74
10	3782	X	3080	-0-	-702	-0-	3056	2	24	9	Y	22	49	1			47

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
05	11563	X	9671	-0-	-1892	-0-	9597	2	74	9	Y	67	1	8			169
06	10440	X	9091	-0-	-1349	-0-	9040	2	51	9	Y	46	99	1	1	8	115
07	10788	X	9351	-0-	-1437	-0-	9306	2	45	9	Y	41	2	8			154
08	9920	X	9065	-0-	-855	-0-	9037	2	28	9	Y	25	104	1	1	8	74
09	9570	X	8729	-0-	-841	-0-	8678	2	51	9	Y	46					120
10	9672	X	7411	-0-	-2261	-0-	7411	2			Y	-0-					120

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
05	17710	X	17710	-0-	-0-	-0-	17478	2	232	9	Y	211	223	1	2	8	47
06	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	15544	2	178	9	Y	162	179	1	1	8	29
07	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	15008	2	149	9	Y	135	110	1	4	8	50
08	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	14231	2	151	9	Y	137	112	1	1	8	74
09	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	12898	2	136	9	Y	124	105	1			93
*10	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12271	2	79	9	Y	72	113	1			52

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
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					25
06	2250	N	1922	-0-	-328	-0-	1922	2			N	-0-					25
07	2201	N	1782	-0-	-419	-0-	1782	2			N	-0-					25
08	2139	N	1940	-0-	-199	-0-	1907	2	33	9	N	30					55
09	1920	N	1893	-0-	-27	-0-	1880	2	13	9	N	12					67
10	1767	N	978	-0-	-789	-0-	978	2			N	-0-					67

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
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1899	2	57	9	Y	52					113
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1802	2	36	9	Y	33	142	1			4
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1774	2	85	9	Y	77					81
08	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	1568	2	73	9	Y	66					147
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2131	2	56	9	Y	51	159	1			39
*10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					39

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
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					12
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					12
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					12
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					12
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					12
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					12

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	651	N	486	-0-	-165	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	474	-0-	-156	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	484	-0-	-167	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907

05	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2887	2	85	9	Y	77					123
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2431	2	3	9	Y	3					126
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2320	2	53	9	Y	48	168	1			6
08	2697	N	2158	-0-	-539	-0-	2151	2	7	9	Y	6					12
09	2430	N	2149	-0-	-281	-0-	2131	2	18	9	Y	16					28
10	2387	N	1645	-0-	-742	-0-	1628	2	17	9	Y	15					43

LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398

05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	75	1	2492	2	N	-0-					20
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	38	1	1260	2	N	130					150
							143	9									
07	2697	N	2032	-0-	-665	-0-	59	1	1967	2	N	5					155
							6	9									
08	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	86	1	2877	2	N	23					178
							25	9									
09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	78	1	2600	2	N	33	188	1			23
							36	9									
*10	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	80	1	2660	2	N	97					120
							107	9									

LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

05	2263	N	2038	-0-	-225	-0-	1951	2	87	9	Y	79					133
06	2190	N	1818	-0-	-372	-0-	1805	2	13	9	Y	12	126	1			19
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					19
08	2046	N	1806	-0-	-240	-0-	1806	2			Y	-0-					19
09	1830	N	1786	-0-	-44	-0-	1786	2			Y	-0-					19
10	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	1580	2	22	9	Y	20					39

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715

05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					78
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					78
07	434	N	118	-0-	-316	-0-	118	2			N	-0-					78
08	496	N	287	-0-	-209	-0-	287	2			N	-0-					78
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	624	2	12	9	N	11					89
*10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					89

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

05	1922	N	1763	-0-	-159	-0-	1763	2			N	-0-					93
06	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1705	2	44	9	N	40					133
07	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	1851	2			N	-0-					133
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1853	2	64	9	N	58	168	1			23
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					23
10	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1595	2	45	9	N	41					64

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	2228 2		Y	-0-			2
06	2220	N	2135	-0-	-85	-0-	2135 2		Y	-0-			2
07	2294	N	2282	-0-	-12	-0-	2281 2	1 9	Y	1			3
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2334 2	1 9	Y	1			4
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2205 2	1 9	Y	1			5
10	2294	N	2088	-0-	-206	-0-	2088 2		Y	-0-			5

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2732 2	19 9	Y	17	104 1		18
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2410 2	44 9	Y	40			58
07	2232	N	2141	-0-	-91	-0-	2138 2	3 9	Y	3			61
08	2604	N	2488	-0-	-116	-0-	2436 2	52 9	Y	47			108
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2453 2	39 9	Y	35	99 1		44
*10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2		Y	-0-			44

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1847	-0-	-292	-0-	1846 2	1 9	N	1			94
06	2070	N	1739	-0-	-331	-0-	1739 2		N	-0-			94
07	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	1827 2		N	-0-			94
08	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1856 2		N	-0-			94
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2		N	-0-			94
10	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	1765 2	9 9	N	8			102

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		N	-0-			21
06	1650	N	1426	-0-	-224	-0-	1411 2	15 9	N	14			35
07	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	1534 2	6 9	N	5			40
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1686 2	34 9	N	31			71
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2		N	-0-			71
10	1550	N	1143	-0-	-407	-0-	1115 2	28 9	N	25			96

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	1496 2	66 9	N	60			160
06	1560	N	1394	-0-	-166	-0-	1394 2		N	-0-			160
07	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1476 2	79 9	N	72	158 1		74
08	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	1450 2	20 9	N	18	1 8		91
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1365 2	17 9	N	15			106
10	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	1345 2	46 9	N	42			148

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	1342 2	3 9	N	3			79
06	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1313 2	62 9	N	56			135
07	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1356 2	8 9	N	7			142
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1398 2	37 9	N	34	169 1		7
09	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	1319 2	48 9	N	44			51
10	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1309 2	46 9	N	42			93

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		Y	-0-			32
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1000 2	2 9	Y	2			34
07	775	N	760	-0-	-15	-0-	734 2	26 9	Y	24			58
08	961	N	759	-0-	-202	-0-	746 2	13 9	Y	12	67 1		3
09	990	N	735	-0-	-255	-0-	735 2		Y	-0-			3
10	775	N	710	-0-	-65	-0-	710 2		Y	-0-			3

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUMPHREYS,B.F.HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2841	N	2723	-0-	-118	-0-	2678	2	45	9	N	41					212
06	2430	X	2228	-0-	-202	-0-	2196	2	32	9	N	29	187	1			54
07	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2869	2	41	9	N	37					91
08	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2711	2	42	9	N	38					129
09	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2639	2	41	9	N	37					166
10	2511	X	2505	-0-	-6	-0-	2463	2	42	9	N	38					204

LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	29	1	979	2	N	-0-					25
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	30	1	996	2	N	-0-					25
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	37	1	1245	2	N	-0-					25
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	40	1	1317	2	N	-0-					25
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	35	1	1172	2	N	-0-					25
10	1116	N	937	-0-	-179	-0-	27	1	910	2	N	-0-					25

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	3859	-0-	-1318	-0-	58	1	3788	2	Y	12					30
							13	9									
06	5010	X	3866	-0-	-1144	-0-	59	1	3801	2	Y	5					35
							6	9									
07	4309	X	2156	-0-	-2153	-0-	32	1	2123	2	Y	1					36
							1	9									
08	3875	X	1743	-0-	-2132	-0-	26	1	1714	2	Y	3					39
							3	9									
09	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	58	1	3849	2	Y	8					47
							9	9									
10	3999	X	2555	-0-	-1444	-0-	39	1	2507	2	Y	8					55
							9	9									

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4044	-0-	944	2825	3950	2	94	9	Y	85	188	1			154
06	6457	X	3632	-0-	-2825	-0-	3537	2	95	9	Y	86	186	1			54
07	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3500	2	187	9	Y	170	187	1			37
08	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4185	2	28	9	Y	25					62
09	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4638	2	72	9	Y	65					127
10	3658	X	2732	-0-	-926	-0-	2678	2	54	9	Y	49					176

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	663	-0-	-174	-0-	663	2			N	-0-					23
06	780	N	612	-0-	-168	-0-	612	2			N	-0-					23
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					23
08	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					23
09	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	2			N	-0-					23
10	651	N	344	-0-	-307	-0-	344	2			N	-0-					23

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
05	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2910	2	23	9	N	21	190	1			33
06	2760	N	2724	-0-	-36	-0-	2705	2	19	9	N	17					50
07	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					50
08	2852	N	2718	-0-	-134	-0-	2670	2	48	9	N	44					94
09	2730	N	2367	-0-	-363	-0-	2321	2	46	9	N	42					136
10	2852	N	1818	-0-	-1034	-0-	1801	2	17	9	N	15					151

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					35
06	1770	N	1688	-0-	-82	-0-	1688	2			N	-0-					35
07	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	1810	2			N	-0-					35
08	1891	N	1827	-0-	-64	-0-	1827	2			N	-0-					35
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					35
10	1798	N	1439	-0-	-359	-0-	1439	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
05	1364	N	1131	-0-	-233	-0-	1131	2			N	-0-					55
06	1320	N	1163	-0-	-157	-0-	1157	2	6	9	N	5					60
07	1116	N	967	-0-	-149	-0-	967	2			N	-0-					60
08	1116	N	970	-0-	-146	-0-	938	2	32	9	N	29					89
09	1170	N	657	-0-	-513	-0-	657	2			N	-0-					89
10	961	N	688	-0-	-273	-0-	688	2			N	-0-					89

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
05	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	1899	2	8	9	N	7					99
06	1920	N	1914	-0-	-6	-0-	1871	2	43	9	N	39					138
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2003	2	56	9	N	51	158	1			31
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1964	2	51	9	N	46					77
09	1920	N	1835	-0-	-85	-0-	1826	2	9	9	N	8					85
10	1984	N	1578	-0-	-406	-0-	1566	2	12	9	N	11					96

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
05	2325	N	1526	-0-	-799	-0-	46	1	1480	2	Y	-0-					5
06	2190	N	1398	-0-	-792	-0-	26	1	1372	2	Y	-0-					5
07	1705	N	1423	-0-	-282	-0-	17	1	1406	2	Y	-0-					5
08	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	17	1	1377	2	Y	-0-					5
09	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	18	1	1321	2	Y	22					27
							24	9									
10	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	35	1	1360	2	Y	-0-					27

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
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					73
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					73
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1503	2	94	9	N	85					158
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1474	2	80	9	N	73	171	1			60
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					60
*10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					60

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
05	4092	X	3754	-0-	-338	-0-	3707	2	47	9	Y	43	145	1			16
06	3960	X	3581	-0-	-379	-0-	3568	2	13	9	Y	12					28
07	4092	X	3687	-0-	-405	-0-	3645	2	42	9	Y	38					66
08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4079	2	101	9	Y	92					158
09	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	3964	2	76	9	Y	69	177	1			50
10	3751	X	2224	-0-	-1527	-0-	2224	2			Y	-0-					50

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	4681	X	4550	-0-	-131	-0-	4550	2			N	-0-					48
06	4530	X	4288	-0-	-242	-0-	4264	2	24	9	N	22					70
07	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4354	2	6	9	N	5					75
08	4557	X	4109	-0-	-448	-0-	4065	2	44	9	N	40					115
09	4410	X	3640	-0-	-770	-0-	3640	2			N	-0-					115
10	4557	X	2807	-0-	-1750	-0-	2801	2	6	9	N	5					120

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
05	3317	X	3115	-0-	-202	-0-	3115	2			N	-0-					47
06	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3310	2	1	9	N	1					48
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3403	2	99	9	N	90					138
08	3317	X	3052	-0-	-265	-0-	3052	2			N	-0-					138
09	3240	X	2648	-0-	-592	-0-	2622	2	26	9	N	24					162
10	3348	X	2236	-0-	-1112	-0-	2219	2	17	9	N	15					177

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
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3030	2	144	9	Y	131	157	1			15
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					15
07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3023	2	25	9	Y	23					38
08	3162	X	2972	-0-	-190	-0-	2845	2	127	9	Y	115					153
09	3060	X	2963	-0-	-97	-0-	2952	2	11	9	Y	10	151	1			12
10	3162	X	1438	-0-	-1724	-0-	1438	2			Y	-0-					12

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
05	4030	X	2287	-0-	-1743	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	2180	-0-	-1600	-0-	2075	2	105	9	Y	95	95	1			-0-
07	3100	X	2014	-0-	-1086	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-
09	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-
*10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2195	2	96	9	Y	87	87	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
05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2713	2	10	9	N	9					108
06	2610	X	2435	-0-	-175	-0-	2373	2	62	9	N	56					164
07	2697	N	2456	-0-	-241	-0-	2450	2	6	9	N	5	142	1			27
08	2697	N	2231	-0-	-466	-0-	2231	2			N	-0-					27
09	2430	N	2031	-0-	-399	-0-	2031	2			N	-0-					27
10	2449	N	1933	-0-	-516	-0-	1900	2	33	9	N	30					57

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
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	N	-0-					13
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	6	1	217	2	N	-0-					13
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	17	1	561	2	N	-0-					13
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	17	1	581	2	N	-0-					13
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	16	1	534	2	N	-0-					13
*10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	19	1	649	2	N	-0-					13

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
05	868	N	650	-0-	-218	-0-	650	2			N	-0-					127
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	665	2	62	9	N	56					183
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	748	2	8	9	N	7	175	1			15
08	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					15
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	928	2	30	9	N	27					42
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	898	2	35	9	N	32					74

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2621	2	96	9	N	87	166	1			88
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					88
07	2635	N	2541	-0-	-94	-0-	2541	2			N	-0-					88
08	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					88
09	2550	N	2474	-0-	-76	-0-	2379	2	95	9	N	86					174
10	2542	N	2338	-0-	-204	-0-	2324	2	14	9	N	13					187

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
05	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					33
06	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2885	2	73	9	N	66					99
07	3100	N	3202	-0-	102	102	3127	2	75	9	N	68					167
08	2827	N	2725	-0-	-102	-0-	2725	2			N	-0-					167
09	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					167
10	2759	X	2225	-0-	-534	-0-	2211	2	14	9	N	13					180

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
05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	80	1	2675	2	N	-0-					130
06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	76	1	2518	2	N	61	163	1			28
							67	9									
07	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	85	1	2818	2	N	-0-					28
08	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	79	1	2644	2	N	1	1	8			28
							1	9									
09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	71	1	2377	2	N	-0-					28
*10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	73	1	2442	2	N	-0-					28

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
05	3503	X	3170	-0-	-333	-0-	3100	2	70	9	N	64	187	1			27
06	3390	X	2995	-0-	-395	-0-	2995	2			N	-0-					27
07	3348	X	2826	-0-	-522	-0-	2826	2			N	-0-					27
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3166	2	61	9	N	55					82
09	3090	X	3061	-0-	-29	-0-	3058	2	3	9	N	3					85
10	3162	X	2760	-0-	-402	-0-	2747	2	13	9	N	12					97

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
05	3162	X	2727	-0-	-435	-0-	2629	2	98	9	N	89					102
06	3030	X	2503	-0-	-527	-0-	2500	2	3	9	N	3					105
07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3024	2	3	9	N	3					108
08	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2941	2	43	9	N	39					147
09	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2630	2	66	9	N	60					207
10	2914	N	1662	-0-	-1252	-0-	1662	2			N	-0-	179	1			28

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
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1380	2	4	9	N	4					117
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1292	2	12	9	N	11					128
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1328	2	11	9	N	10					138
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					138
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1448	2	6	9	N	5					143
*10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1194	2	11	9	N	10					153

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	62	1	2067	2	N	1					32
							1	9									
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	59	1	1982	2	N	-0-					32
07	2170	N	2016	-0-	-154	-0-	59	1	1957	2	N	-0-					32
08	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	62	1	2057	2	N	-0-					32
09	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	77	1	2555	2	N	58					90
							64	9									
*10	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	86	1	2875	2	N	8					98
							9	9									

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3431	-0-	-258	-0-	3388	2	43	9	N	39					87
06	3480	X	2386	-0-	-1094	-0-	2362	2	24	9	N	22					109
07	3534	X	1923	-0-	-1611	-0-	1923	2			N	-0-					109
08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3788	2	62	9	N	56					165
09	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2846	2	25	9	N	23	157	1			31
10	2449	X	1906	-0-	-543	-0-	1883	2	23	9	N	21					52

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3372	-0-	272	272	3361	2	11	9	N	10					32
06	3000	N	3698	-0-	698	970	3664	2	34	9	N	31					63
07	3100	N	3961	-0-	861	1831	3885	2	76	9	N	69					132
08	5484	X	3653	-0-	-1831	-0-	3630	2	23	9	N	21					153
09	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					153
*10	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2559	2	17	9	N	15					168

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2450	-0-	-154	-0-	2450	2			Y	-0-					17
06	2460	N	2455	-0-	-5	-0-	2455	2			Y	-0-					17
07	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2937	2	59	9	Y	54					71
08	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2950	2	22	9	Y	20					91
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2571	2	29	9	Y	26	92	1			25
10	2573	N	2407	-0-	-166	-0-	2407	2			Y	-0-					25

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	20	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1742	2	6	9	Y	5					19
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1700	2	3	9	Y	3	21	1			1
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2049	2	7	9	Y	6					7
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1822	2	9	9	Y	8	1	8			14
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1748	2	3	9	Y	3	14	1			3
10	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1806	2			Y	-0-					3

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1857	2	29	9	Y	26	34	1			3
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					3
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2319	2	2	9	Y	2					5
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2202	2	13	9	Y	12					17
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2129	2	1	9	Y	1	17	1			1
10	2046	N	1517	-0-	-529	-0-	1517	2			Y	-0-					1

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

05	2077	N	1846	-0-	-231	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	2042	-0-	-28	-0-	1937	2	105	9	Y	95	95	1			-0-
07	2015	N	1809	-0-	-206	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3561	-0-	461	461	3465	2	96	9	Y	87	87	1			-0-

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

05	2356	N	1818	-0-	-538	-0-	1760	2	58	9	N	53					83
06	2040	N	1870	-0-	-170	-0-	1868	2	2	9	N	2					85
07	1922	N	1667	-0-	-255	-0-	1643	2	24	9	N	22					107
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1919	2	87	9	N	79	159	1			27
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					27
*10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					27

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659

05	1612	N	1335	-0-	-277	-0-	1335	2			Y	-0-					6
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					6
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2000	2	59	9	Y	54					60
08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2560	2	22	9	Y	20					80
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2316	2	32	9	Y	29	85	1			24
*10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-					24

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586

05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3191	2	24	9	Y	22					60
06	3270	X	3010	-0-	-260	-0-	2997	2	13	9	Y	12					72
07	3379	X	3177	-0-	-202	-0-	3175	2	2	9	Y	2					74
08	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3452	2	11	9	Y	10					84
09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3265	2	18	9	Y	16					100
10	3193	X	2477	-0-	-716	-0-	2459	2	18	9	Y	16					116

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			Y	-0-					1
08	T. A.		17	-0-	17	17	17	1			Y	-0-					1
09	T. A.		18	-0-	18	35	18	1			Y	-0-					1
10	T. A.		35	-0-	35	70	35	1			Y	-0-					1

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	37	1	1229	2	N	-0-					33
06	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	40	1	1348	2	N	37					70
							41	9									
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	42	1	1408	2	N	47					117
							52	9									
08	1271	N	1051	-0-	-220	-0-	30	1	993	2	N	25					142
							28	9									
09	1260	N	1110	-0-	-150	-0-	31	1	1034	2	N	41					183
							45	9									
*10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	53	1	1772	2	N	6	162	1			27
							7	9									

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1723	-0-	-261	-0-	1683	2	40	9	N	36					103
06	1800	N	1533	-0-	-267	-0-	1523	2	10	9	N	9					112
07	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1520	2			N	-0-					112
08	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	1543	2			N	-0-					112
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1831	2	66	9	N	60					172
*10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					172

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-	7	1			-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	274	2	22	9	Y	20					20
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1					21
08	217	N	113	-0-	-104	-0-	109	2	4	9	Y	4					25
09	300	N	196	-0-	-104	-0-	190	2	6	9	Y	5	23	1			7
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					7

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	1453	-0-	-1027	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	1986	-0-	-414	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1817	-0-	-163	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	1625	-0-	-576	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	571	-0-	-111	-0-	571	2			Y	-0-	61	1			1
06	780	N	637	-0-	-143	-0-	589	2	48	9	Y	44					45
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1028	2	3	9	Y	3					48
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	640	2	9	9	Y	8					56
09	630	N	406	-0-	-224	-0-	405	2	1	9	Y	1	52	1			5
10	651	N	248	-0-	-403	-0-	248	2			Y	-0-					5

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
05	2263	N	2068	-0-	-195	-0-	2068	2			Y	-0-					45
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2290	2	28	9	Y	25					70
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2397	2	44	9	Y	40					110
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2066	2	23	9	Y	21	8	8			123
09	2250	N	1901	-0-	-349	-0-	1870	2	31	9	Y	28					151
10	2325	N	1722	-0-	-603	-0-	1709	2	13	9	Y	12					163

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2135	2	21	9	Y	19					45
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2238	2	4	9	Y	4	43	1			6
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					6
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					6
09	2250	N	2162	-0-	-88	-0-	2162	2			Y	-0-					6
10	2139	N	1930	-0-	-209	-0-	1924	2	6	9	Y	5					11

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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	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
05	620	N	323	-0-	-297	-0-	323	2			Y	-0-					4
06	570	N	314	-0-	-256	-0-	26	1	288	2	Y	-0-					4
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	17	1	316	2	Y	-0-					4
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	Y	-0-					4
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	Y	18					22
							20	9									
10	341	N	256	-0-	-85	-0-	35	1	221	2	Y	-0-					22

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
05	2976	X	1289	-0-	-1687	-0-	1289	2			Y	-0-					82
06	2880	X	20	-0-	-2860	-0-	20	2			Y	-0-					82
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					82
08	31	X	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					82
09	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					82
*10	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1846	2	19	9	Y	17					99

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
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					47
06	1890	N	1737	-0-	-153	-0-	1734	2	3	9	Y	3					50
07	1953	N	1724	-0-	-229	-0-	1724	2			Y	-0-					50
08	1922	N	1692	-0-	-230	-0-	1670	2	22	9	Y	20					70
09	1740	N	1702	-0-	-38	-0-	1702	2			Y	-0-					70
10	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	1571	2	29	9	Y	26	91	1			5

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
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					42
06	1950	N	1802	-0-	-148	-0-	1799	2	3	9	Y	3					45
07	1767	N	1517	-0-	-250	-0-	1517	2			Y	-0-					45
08	2015	N	1890	-0-	-125	-0-	1860	2	30	9	Y	27					72
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					72
*10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1654	2	30	9	Y	27	92	1			7

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	1726	-0-	-692	-0-	1693	2	33	9	N	30	183	1			17
06	2190	N	2044	-0-	-146	-0-	2016	2	28	9	N	25					42
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2009	2	22	9	N	20					62
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1995	2	58	9	N	53					115
09	2040	N	1780	-0-	-260	-0-	1780	2			N	-0-					115
10	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	1903	2	28	9	N	25					140

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					43
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1297	2	6	9	Y	5					48
07	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	3042	2	30	9	Y	27					75
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1342	2	17	9	Y	15	86	1			4
09	1260	N	996	-0-	-264	-0-	996	2			Y	-0-					4
10	1302	N	1122	-0-	-180	-0-	1122	2			Y	-0-					4

TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	878	2	63	9	Y	57					63
06	900	N	839	-0-	-61	-0-	813	2	26	9	Y	24					87
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	769	2	6	9	Y	5	80	1			12
08	837	N	835	-0-	-2	-0-	759	2	76	9	Y	69					81
09	810	N	795	-0-	-15	-0-	777	2	18	9	Y	16	85	1			12
*10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	981	2	79	9	Y	72					84

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	6152	-0-	-389	-0-	6152	2			Y	-0-					-0-
06	6330	X	5876	-0-	-454	-0-	5876	2			Y	-0-					-0-
07	6324	X	6100	-0-	-224	-0-	6100	2			Y	-0-					-0-
08	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			Y	-0-					-0-
09	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			Y	-0-					-0-
10	6138	X	5437	-0-	-701	-0-	5437	2			Y	-0-					-0-

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	6852	-0-	-774	-0-	6765	2	87	9	N	79	187	1			97
06	7380	X	6406	-0-	-974	-0-	6284	2	122	9	N	111	165	1			43
07	7099	X	6671	-0-	-428	-0-	6561	2	110	9	N	100					143
08	6727	X	6496	-0-	-231	-0-	6384	2	112	9	N	102					245
09	6510	X	6215	-0-	-295	-0-	6120	2	95	9	N	86	188	1			143
10	6727	X	6126	-0-	-601	-0-	6026	2	100	9	N	91	167	1			67

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
05	137239	X	18385	-0-	-118854	-0-	525	1	17494	2	N	333	376	1			157
							366	9									
06	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	462	1	15411	2	N	258	188	1			227
							284	9									
07	21979	X	15654	-0-	-6325	-0-	449	1	14952	2	N	230	372	1			85
							253	9									
08	20646	X	14725	-0-	-5921	-0-	421	1	14045	2	N	235	176	1			144
							259	9									
09	19500	X	13720	-0-	-5780	-0-	391	1	13034	2	N	268	377	1			35
							295	9									
10	18383	X	12978	-0-	-5405	-0-	372	1	12385	2	N	201	188	1			48
							221	9									

ROY CLARK-MEL TILLIS (TRPK 7500) 78770 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BRYCE, SYBIL WELL #: 1 RRCID -> 182662 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 7573 - 7607

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2014 - PLUGGED 06/15/14

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

05	2990		2990	-0-	-0-	-0-	2860	2	130	9	N	118					178
06	2855		2855	-0-	-0-	-0-	2744	2	111	9	N	101	198	1			81
07	2581		2581	-0-	-0-	-0-	2494	2	87	9	N	79					160
08	2581		2414	-0-	-167	-0-	2328	2	86	9	N	78					238
*09	2491		2491	-0-	-0-	-0-	2397	2	94	9	N	85	198	1			125
10	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					125

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

05	3627	#	2860	-0-	-767	-0-	2823	2	37	9	N	34					145
06	2850	#	2387	-0-	-463	-0-	2365	2	22	9	N	20					165
07	2914	#	1298	-0-	-1616	-0-	1295	2	3	9	N	3					168
08	DLQ G-10		2226	-0-	2226	2226	2213	2	13	9	N	12					180
09	DLQ G-10		2549	-0-	2549	4775	2530	2	19	9	N	17					197
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4775					N	NO RPT					197

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK, SE. (PETTIT) 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

05	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	123 19	1 9	5311	2	N	17					304
06	4800	X	3858	-0-	-942	-0-	73 19	1 9	3766	2	N	17					321
07	4960	X	3612	-0-	-1348	-0-	78 14	1 9	3520	2	N	13	157	1			177
08	5456	X	3844	-0-	-1612	-0-	80 26	1 9	3738	2	N	24					201
09	5280	X	4783	-0-	-497	-0-	77 19	1 9	4687	2	N	17					218
10	5456	X	4480	-0-	-976	-0-	82 26	1 9	4372	2	N	24					242

RUSK, SE. (PETTIT) //CONT.// 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

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

05	1240	X	687	-0-	-553	-0-	15	1	668	2	N	4					5
							4	9									
06	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	28	1	1479	2	N	4					9
							4	9									
07	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	25	1	1136	2	N	25					34
							28	9									
08	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	28	1	1280	2	N	20	1	8			53
							22	9									
09	1500	X	1236	-0-	-264	-0-	20	1	1212	2	N	4					57
							4	9									
10	1550	X	1382	-0-	-168	-0-	25	1	1322	2	N	32					89
							35	9									

S S G L (NACATOSH) 79331 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
WEST, GARLAND O. 909664
DAVIS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 073989 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 1074 - 1079

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

S.W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CURTIS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 170600 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9815 - 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
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15322 05/01/2013

FLINT PIPELINE COMPANY 273921
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					60
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					60
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					60
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					60
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					60
*10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					60

S.W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FLINT PIPELINE COMPANY //CONT.// 273921
MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	355	2	155	9	N	141	124	1			84
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	325	2	184	9	N	167					251
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	320	2	139	9	N	126	290	1			87
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	327	2	164	9	N	149	134	1			102
09	510	N	347	-0-	-163	-0-	206	2	141	9	N	128	138	1			92
*10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	374	2	146	9	N	133	145	1			80

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
10	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

05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2610	2	9	9	N	8					191
06	2820	N	2318	-0-	-502	-0-	2317	2	1	9	N	1					192
07	2914	N	1339	-0-	-1575	-0-	1333	2	6	9	N	5					197
08	2604	N	1337	-0-	-1267	-0-	1333	2	4	9	N	4					201
09	2310	N	2105	-0-	-205	-0-	2102	2	3	9	N	3					204
*10	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2786	2	2	9	N	2					206

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3257	2	42	9	N	38					214
06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3772	2	34	9	N	31	178	1			67
07	2480	X	1935	-0-	-545	-0-	1904	2	31	9	N	28					95
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3139	2	15	9	N	14					109
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3597	2	11	9	N	10					119
*10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3491	2	10	9	N	9					128

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

05	2232	#	1717	-0-	-515	-0-	1717	2			N	-0-					70
06	1814	R	1814	-0-	-0-	-0-	1805	2	9	9	N	8					78
07	2170	#	1806	-0-	-364	-0-	1806	2			N	-0-					78
08	2170	#	1552	-0-	-618	-0-	1552	2			N	-0-					78
09	2100	#	1694	-0-	-406	-0-	1694	2			N	-0-					78
*10	2148	R	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					78

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

05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1319	2	28	9	N	25					127
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1019	2	20	9	N	18					145
07	1271	N	741	-0-	-530	-0-	724	2	17	9	N	15					160
08	1333	N	993	-0-	-340	-0-	980	2	13	9	N	12	160	1			12
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1082	2	18	9	N	16					28
*10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1204	2	19	9	N	17					45

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) //CONT.// 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
ROWELL, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 062955 COMPL. DATE 10/04/1974 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9220 - 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
05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	187	1	3424	2	N	150	178	1			59
							165	9									
06	1710	X	338	-0-	-1372	-0-	11	1	319	2	N	7					66
							8	9									
07	1767	X	1156	-0-	-611	-0-	55	1	1062	2	N	35					101
							39	9									
08	1767	X	1685	-0-	-82	-0-	88	1	1535	2	N	56					157
							62	9									
09	1710	X	26	-0-	-1684	-0-	11	1	15	2	N	-0-					157
10	1767	X	190	-0-	-1577	-0-	22	1	168	2	N	-0-					157

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	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

05	31651	#	28409	-0-	-3242	-0-	27716	3	693	9	N	630	740	1			261
06	30630	#	22067	-0-	-8563	-0-	21639	3	428	9	N	389	380	1			270
07	31651	#	24274	-0-	-7377	-0-	23819	3	455	9	N	414	383	1			301
08	30814	#	22438	-0-	-8376	-0-	22074	3	364	9	N	331	374	1			258
09	29820	#	16250	-0-	-13570	-0-	15807	3	443	9	N	403	373	1			288
10	28396	#	15700	-0-	-12696	-0-	15478	3	222	9	N	202	186	1			304

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					92
06	1110	N	939	-0-	-171	-0-	939	2			N	-0-					92
07	1085	N	907	-0-	-178	-0-	905	2	2	9	N	2					94
08	1271	N	780	-0-	-491	-0-	777	2	3	9	N	3					97
09	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					97
*10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					97

GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	240	N	43	-0-	-197	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

05	403	N	194	-0-	-209	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

05	806	N	496	-0-	-310	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	496	N	317	-0-	-179	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

05	403	N	241	-0-	-162	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	270	N	169	-0-	-101	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	584	2	9	9	N	8					110
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	674	2	9	9	N	8					118
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-	91	1			27
08	589	N	66	-0-	-523	-0-	65	2	1	9	N	1					28
09	690	N	633	-0-	-57	-0-	629	2	4	9	N	4					32
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-					32

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
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					45
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					45
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					45
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					45
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					45
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	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
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					26
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					26
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					26
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					26
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					26
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					26

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
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
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					58
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	368	2	22	9	N	20					78
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					78
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					78
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					78
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	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
05	527	N	318	-0-	-209	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09	480	N	348	-0-	-132	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	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
05	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	2			N	-0-					20
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					20
07	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					20
08	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					20
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					20
10	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	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
05	341	S	212	-0-	-129	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	330	S	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	247	S	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	291	S	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	300	S	232	-0-	-68	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	248	S	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					-0-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					26
06	480	N	392	-0-	-88	-0-	390	2	2	9	N	2					28
07	403	N	183	-0-	-220	-0-	183	2			N	-0-					28
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					28
09	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-					28
*10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	2	9	506	99	N	2					30

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
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					37
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					37
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					37
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					37
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					37
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					37

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					85
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-					85
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					85
08	DLQ G-10		214	-0-	214	214	214	2			Y	-0-					85
09	DLQ G-10		202	-0-	202	416	202	2			Y	-0-					85
10	DLQ G-10		205	-0-	205	621	205	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
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					96
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					96
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					96
08	DLQ G-10		320	-0-	320	320	320	2			Y	-0-					96
09	DLQ G-10		302	-0-	302	622	302	2			Y	-0-					96
10	DLQ G-10		308	-0-	308	930	308	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
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					16
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					16
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					16
08	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					16
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	348	2	6	9	N	5					21
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	366	2	14	9	N	13					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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
06	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
08	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
09	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
*10	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-								23
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-								23
07	1550	N	1288	-0-	-262	-0-	1288	3			N	-0-								23
08	1550	N	1299	-0-	-251	-0-	1299	3			N	-0-								23
09	1410	N	1301	-0-	-109	-0-	1301	3			N	-0-								23
*10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-								23

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

05	3162	X	3052	-0-	-110	-0-	207	1	2845	2	N	-0-								165
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	215	1	2853	2	N	-0-								165
07	3069	X	3017	-0-	-52	-0-	217	1	2800	2	N	-0-								165
08	3069	X	2976	-0-	-93	-0-	198	1	2778	2	N	-0-								165
09	3060	X	2556	-0-	-504	-0-	179	1	2377	2	N	-0-								165
10	3162	X	2761	-0-	-401	-0-	196	1	2565	2	N	-0-								165

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

05	3441	X	3342	-0-	-99	-0-	227	1	3115	2	N	-0-								114
06	3690	X	3052	-0-	-638	-0-	214	1	2838	2	N	-0-								114
07	3813	X	3312	-0-	-501	-0-	238	1	3074	2	N	-0-								114
08	3813	X	3321	-0-	-492	-0-	220	1	3101	2	N	-0-								114
09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	241	1	3199	2	N	-0-								114
10	3348	X	3293	-0-	-55	-0-	234	1	3059	2	N	-0-								114

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4770	-0-	-128	-0-	324	1	4445	2	Y	1					44
							1	9									
06	4710	X	4462	-0-	-248	-0-	312	1	4139	2	Y	10	51	1			3
							11	9									
07	4774	X	4320	-0-	-454	-0-	310	1	4010	2	Y	-0-					3
08	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	322	1	4522	2	Y	6					9
							7	9									
09	4620	X	4349	-0-	-271	-0-	304	1	4039	2	Y	5					14
							6	9									
10	4774	X	4557	-0-	-217	-0-	324	1	4233	2	Y	-0-					14

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	1784	-0-	-882	-0-	121	1	1663	2	N	-0-					146
06	1920	N	1895	-0-	-25	-0-	133	1	1762	2	N	-0-					146
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	136	1	1760	2	N	-0-					146
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	128	1	1805	2	N	7					153
							8	9									
09	1890	N	1867	-0-	-23	-0-	129	1	1716	2	N	20					173
							22	9									
10	1891	N	1395	-0-	-496	-0-	99	1	1296	2	N	-0-					173

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	771	1	10576	2	Y	1					57
							1	9									
06	10680	X	10531	-0-	-149	-0-	737	1	9782	2	Y	11	65	1			3
							12	9									
07	11160	X	11062	-0-	-98	-0-	795	1	10267	2	Y	-0-					3
08	11346	X	11182	-0-	-164	-0-	742	1	10430	2	Y	9					12
							10	9									
09	10980	X	10349	-0-	-631	-0-	723	1	9622	2	Y	4					16
							4	9									
10	11346	X	10652	-0-	-694	-0-	758	1	9894	2	Y	-0-					16

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
05	2728	N	2482	-0-	-246	-0-	169	1	2313	2	N	-0-					77
06	2610	N	2290	-0-	-320	-0-	160	1	2130	2	N	-0-					77
07	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	203	1	2628	2	N	-0-					77
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	172	1	2418	2	N	-0-					77
09	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	186	1	2472	2	N	-0-					77
10	2759	N	2722	-0-	-37	-0-	194	1	2528	2	N	-0-					77

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	137	1	1874	2	Y	1					62
							1	9									
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	124	1	1640	2	Y	-0-	62	1			-0-
07	1054	N	635	-0-	-419	-0-	46	1	589	2	Y	-0-					-0-
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	182	1	2554	2	Y	7					7
							8	9									
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	126	1	1680	2	Y	3					10
							3	9									
*10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	145	1	1894	2	Y	-0-					10

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	240	1	4442	2	N	-0-					135
06	4470	X	3822	-0-	-648	-0-	252	1	3570	2	N	-0-					135
07	4309	X	3862	-0-	-447	-0-	267	1	3595	2	N	-0-					135
*08	4123	X	4095	-0-	-28	-0-	320	1	3775	2	N	-0-					135
*09	4530	X	3647	-0-	-883	-0-	311	1	3336	2	N	-0-					135
10	4681	X	3725	-0-	-956	-0-	325	1	3400	2	N	-0-					135

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	110	1	2033	2	N	3					53
							3	9									
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	108	1	1518	2	N	7					60
							8	9									
07	2015	N	1329	-0-	-686	-0-	92	1	1237	2	N	-0-					60
*08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	80	1	943	2	N	-0-					60
*09	1620	N	918	-0-	-702	-0-	79	1	839	2	N	-0-					60
*10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	80	1	900	2	N	-0-					60

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	759	-0-	-140	-0-	39	1	720	2	N	-0-					71
06	690	N	431	-0-	-259	-0-	29	1	402	2	N	-0-					71
07	620	N	405	-0-	-215	-0-	28	1	377	2	N	-0-					71
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	34	1	399	2	N	-0-					71
*09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	67	1	722	2	N	-0-					71
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	75	1	800	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

S & H RESOURCES, INC. 740286
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

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

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

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4 10	1 9	119	2	Y	9					52
06	180	N	108	-0-	-72	-0-	4 9	1 9	95	2	Y	8					60
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	5 9	1 9	119	2	Y	8					68
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	4 10	1 9	106	2	Y	9					77
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	8 168	1 9	90	2	Y	153					230
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					230

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SHILOH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUBENMAN, EFFIE MAE LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 016708 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2961 - 2968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	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
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
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
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1054	N	323	-0-	-731	-0-	67	1	256	2	N	-0-					-0-
06	330	N	219	-0-	-111	-0-	49	1	170	2	N	-0-					-0-
07	930	N	610	-0-	-320	-0-	82	1	528	2	N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	76	1	468	2	N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	69	1	409	2	N	-0-					-0-
10	620	N	575	-0-	-45	-0-	74	1	501	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2170	X	1488	-0-	-682	-0-	308	1	1180	2	N	-0-					-0-
06	2100	X	1374	-0-	-726	-0-	306	1	1068	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2084	-0-	-520	-0-	281	1	1803	2	N	-0-					-0-
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	288	1	1775	2	N	-0-					-0-
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	258	1	1531	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1808	-0-	-176	-0-	231	1	1577	2	N	-0-					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
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
05	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	121	1	2378	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	128	1	2632	2	N	-0-					-0-
07	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	130	1	2672	2	N	-0-					-0-
08	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	121	1	2471	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2486	-0-	-274	-0-	107	1	2379	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2450	-0-	-402	-0-	107	1	2343	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1240	N	773	-0-	-467	-0-	37	1	736	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1008	-0-	-222	-0-	47	1	961	2	Y	-0-					-0-
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	75	1	1536	2	Y	-0-					-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	65	1	1326	2	Y	-0-					-0-
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	52	1	1170	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	979	-0-	-633	-0-	43	1	936	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
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	33	1	652	2	Y	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	616	2	Y	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	31	1	636	2	Y	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	35	1	720	2	Y	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	673	2	Y	-0-					-0-
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	33	1	726	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1685	-0-	-485	-0-	81	1	1604	2	Y	-0-					-0-
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	97	1	1986	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	92	1	1893	2	Y	-0-					-0-
08	2108	X	1951	-0-	-157	-0-	91	1	1860	2	Y	-0-					-0-
09	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	98	1	2180	2	Y	-0-					-0-
*10	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	104	1	2266	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
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	44	1	862	2	N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	37	1	760	2	N	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	36	1	745	2	N	-0-					-0-
08	775	N	552	-0-	-223	-0-	26	1	526	2	N	-0-					-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	53	1	1192	2	N	-0-					-0-
*10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	63	1	1374	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
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	78	1	1536	2	N	-0-					-0-
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	74	1	1518	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1505	-0-	-138	-0-	70	1	1435	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	71	1	1464	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	66	1	1472	2	N	-0-					-0-
*10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	69	1	1506	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
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	62	1	1222	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	811	-0-	-509	-0-	38	1	773	2	N	-0-					-0-
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	84	1	1718	2	N	-0-					-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	62	1	1269	2	N	-0-					-0-
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	40	1	897	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	620	-0-	-744	-0-	27	1	593	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
05	1767	N	1591	-0-	-176	-0-	77	1	1514	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1555	-0-	-35	-0-	72	1	1483	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	72	1	1475	2	N	-0-					-0-
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	78	1	1593	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	66	1	1476	2	N	-0-					-0-
*10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	70	1	1532	2	N	-0-					-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

05	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	348	1	6855	2	N	-0-					-0-
06	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	325	1	6667	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	5014	-0-	-2054	-0-	233	1	4781	2	N	-0-					-0-
08	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	376	1	7698	2	N	-0-					-0-
09	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	317	1	7072	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	7220	-0-	-3	-0-	316	1	6904	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284

05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	57	1	1130	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	48	1	993	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	50	1	1033	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	53	1	1086	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	978	-0-	-72	-0-	42	1	936	2	N	-0-					-0-
*10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	54	1	1171	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135730 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10216 - 10392

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2008

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845

05	2263	N	2205	-0-	-58	-0-	107	1	2098	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2109	-0-	-141	-0-	98	1	2011	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	94	1	1916	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	99	1	2020	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	2082	-0-	-18	-0-	89	1	1993	2	N	-0-					-0-
*10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	94	1	2055	2	N	-0-					-0-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

05	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	92	1	1807	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	1856	-0-	-64	-0-	86	1	1770	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	1940	-0-	-44	-0-	90	1	1850	2	N	-0-					-0-
08	1984	X	1950	-0-	-34	-0-	91	1	1859	2	N	-0-					-0-
09	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	80	1	1786	2	N	-0-					-0-
10	1953	X	1857	-0-	-96	-0-	81	1	1776	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
05	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	61	1	1199	2	N	-0-			-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	58	1	1183	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	53	1	1091	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	59	1	1204	2	N	-0-			-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	59	1	1322	2	N	-0-			-0-
*10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	63	1	1368	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

05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	52	1	1016	2	N	-0-			-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	50	1	1017	2	N	-0-			-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	51	1	1053	2	N	-0-			-0-
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	59	1	1202	2	N	-0-			-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	52	1	1163	2	N	-0-			-0-
*10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	53	1	1161	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

05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	41	1	805	2	N	-0-			-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	38	1	774	2	N	-0-			-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	41	1	843	2	N	-0-			-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	43	1	877	2	N	-0-			-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	39	1	873	2	N	-0-			-0-
*10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	41	1	903	2	N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	50	1	985	2	N	-0-			-0-
06	960	N	953	-0-	-7	-0-	44	1	909	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	870	-0-	-184	-0-	41	1	829	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	866	-0-	-157	-0-	40	1	826	2	N	-0-			-0-
09	960	N	818	-0-	-142	-0-	35	1	783	2	N	-0-			-0-
*10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	42	1	912	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

05	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	239	1	4697	2	N	-0-			-0-
06	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	219	1	4498	2	N	-0-			-0-
07	4557	X	4302	-0-	-255	-0-	200	1	4102	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	4699	-0-	-230	-0-	219	1	4480	2	N	-0-			-0-
09	4770	X	4720	-0-	-50	-0-	203	1	4517	2	N	-0-			-0-
10	4929	X	4702	-0-	-227	-0-	206	1	4496	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

05	1860	N	1632	-0-	-228	-0-	79	1	1553	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1691	-0-	-49	-0-	79	1	1612	2	N	-0-			-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	73	1	1492	2	N	-0-			-0-
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	78	1	1590	2	N	-0-			-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	78	1	1729	2	N	-0-			-0-
*10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	73	1	1603	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	149	1	2928	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2730	-0-	-150	-0-	127	1	2603	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2894	-0-	-82	-0-	135	1	2759	2	N	-0-					-0-
08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	142	1	2912	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	131	1	2929	2	N	-0-					-0-
*10	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	140	1	3055	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

05	1953	N	1529	-0-	-424	-0-	74	1	1455	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1620	-0-	-270	-0-	75	1	1545	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	68	1	1391	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	67	1	1377	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1254	-0-	-366	-0-	54	1	1200	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	59	1	1297	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

05	682	N	627	-0-	-55	-0-	30	1	597	2	N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	27	1	553	2	N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	505	2	N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	37	1	757	2	N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	27	1	600	2	N	-0-					-0-
*10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	27	1	582	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

05	2356	N	2031	-0-	-325	-0-	98	1	1933	2	N	-0-					-0-
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	103	1	2122	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2151	-0-	-174	-0-	100	1	2051	2	N	-0-					-0-
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	108	1	2212	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	2072	-0-	-148	-0-	89	1	1983	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	93	1	2028	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110

05	5797	X	5097	-0-	-700	-0-	246	1	4851	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4163	-0-	-1237	-0-	193	1	3970	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	4663	-0-	-917	-0-	217	1	4446	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4487	-0-	-938	-0-	209	1	4278	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	3912	-0-	-1068	-0-	168	1	3744	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4863	-0-	-221	-0-	213	1	4650	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
10	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

05	2356	X	2039	-0-	-317	-0-	99	1	1940	2	N	-0-					-0-
06	1980	X	1978	-0-	-2	-0-	92	1	1886	2	N	-0-					-0-
07	2046	X	2016	-0-	-30	-0-	94	1	1922	2	N	-0-					-0-
08	2046	X	2017	-0-	-29	-0-	94	1	1923	2	N	-0-					-0-
09	1980	X	1901	-0-	-79	-0-	82	1	1819	2	N	-0-					-0-
10	2046	X	2009	-0-	-37	-0-	88	1	1921	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	263	1	5182	2	N	-0-			-0-
06	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	235	1	4828	2	N	-0-			-0-
07	5053	X	5036	-0-	-17	-0-	234	1	4802	2	N	-0-			-0-
08	5146	X	4875	-0-	-271	-0-	227	1	4648	2	N	-0-			-0-
09	4980	X	4780	-0-	-200	-0-	205	1	4575	2	N	-0-			-0-
10	5146	X	4841	-0-	-305	-0-	212	1	4629	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3007	-0-	-248	-0-	145	1	2862	2	N	-0-			-0-
06	3030	X	2885	-0-	-145	-0-	134	1	2751	2	N	-0-			-0-
07	3131	X	2909	-0-	-222	-0-	135	1	2774	2	N	-0-			-0-
08	3069	X	2995	-0-	-74	-0-	139	1	2856	2	N	-0-			-0-
09	2970	X	2900	-0-	-70	-0-	125	1	2775	2	N	-0-			-0-
10	3007	X	2613	-0-	-394	-0-	114	1	2499	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	306	1	6018	2	N	-0-			-0-
06	6120	X	6042	-0-	-78	-0-	281	1	5761	2	N	-0-			-0-
07	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	309	1	6322	2	N	-0-			-0-
08	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	309	1	6337	2	N	-0-			-0-
09	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	276	1	6145	2	N	-0-			-0-
*10	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	287	1	6288	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	377	1	7415	2	N	-0-			-0-
06	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	374	1	7671	2	N	-0-			-0-
07	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	416	1	8520	2	N	-0-			-0-
08	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	383	1	7834	2	N	-0-			-0-
09	8040	X	7880	-0-	-160	-0-	338	1	7542	2	N	-0-			-0-
10	8928	X	7464	-0-	-1464	-0-	326	1	7138	2	N	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	198	1	3897	2	N	-0-			-0-
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	176	1	3611	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	3820	-0-	-86	-0-	178	1	3642	2	N	-0-			-0-
08	4092	X	3797	-0-	-295	-0-	177	1	3620	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	3768	-0-	-192	-0-	162	1	3606	2	N	-0-			-0-
10	4092	X	3766	-0-	-326	-0-	165	1	3601	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
05	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	317	1	6239	2	N	-0-			-0-
06	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	293	1	6014	2	N	-0-			-0-
07	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	309	1	6322	2	N	-0-			-0-
08	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	311	1	6371	2	N	-0-			-0-
09	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	280	1	6233	2	N	-0-			-0-
*10	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	293	1	6399	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
05	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	639	1	12586	2	N	-0-			-0-
06	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	626	1	12849	2	N	-0-			-0-
07	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	644	1	13179	2	N	-0-			-0-
08	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	624	1	12788	2	N	-0-			-0-
09	13470	X	12428	-0-	-1042	-0-	534	1	11894	2	N	-0-			-0-
10	13919	X	12453	-0-	-1466	-0-	544	1	11909	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	147	1	2897	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2731	-0-	-239	-0-	127	1	2604	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2806	-0-	-294	-0-	131	1	2675	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2899	-0-	-294	-0-	135	1	2764	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2855	-0-	-235	-0-	123	1	2732	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2951	-0-	-87	-0-	129	1	2822	2	N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253034 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9921 - 10482

05	136		58	-0-	-78	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3038	X	3032	-0-	-6	-0-	147	1	2885	2	N	-0-					-0-
06	2940	N	2799	-0-	-141	-0-	130	1	2669	2	N	-0-					-0-
07	2945	N	2893	-0-	-52	-0-	135	1	2758	2	N	-0-					-0-
08	3038	N	2944	-0-	-94	-0-	137	1	2807	2	N	-0-					-0-
09	2790	N	2746	-0-	-44	-0-	118	1	2628	2	N	-0-					-0-
10	2883	N	2875	-0-	-8	-0-	126	1	2749	2	N	-0-					-0-

SQUASH HOLLOW (PITTSBURG) 85429 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BROGDON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138431 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8310 - 8390

05	217	N	151	-0-	-66	-0-	143	2	8	9	N	7					162
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					162
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	146	2	20	9	N	18					180
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-	152	1			28
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	126	2	3	9	N	3					31
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	245	2	21	9	N	19					50

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	498	-0-	-184	-0-	451	2	47	9	N	43					205
06	660	X	380	-0-	-280	-0-	355	2	25	9	N	23					228
07	775	X	210	-0-	-565	-0-	208	2	2	9	N	2	187	1			43
08	496	N	106	-0-	-390	-0-	106	2			N	-0-					43
09	390	N	2	-0-	-388	-0-	2	2			N	-0-					43
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					43

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	394	-0-	-133	-0-	333	2	61	9	N	55					228
06	313	X	313	-0-	-0-	-0-	274	2	39	9	N	35					263
07	465	X	192	-0-	-273	-0-	167	2	25	9	N	23					286
08	403	N	229	-0-	-174	-0-	220	2	9	9	N	8	185	1			109
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	323	2	41	9	N	37					146
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					146

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	6916	2	102	9	N	93					122
06	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6778	2	75	9	N	68	185	1			5
07	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7054	2	46	9	N	42					47
08	7905	X	6005	-0-	-1900	-0-	5972	2	33	9	N	30					77
09	7650	X	6258	-0-	-1392	-0-	6195	2	63	9	N	57					134
10	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					134

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					53
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	663	2	6	9	N	5					58
07	1023	N	305	-0-	-718	-0-	297	2	8	9	N	7					65
08	620	N	269	-0-	-351	-0-	260	2	9	9	N	8					73
09	660	N	103	-0-	-557	-0-	92	2	11	9	N	10					83
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					83

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	X	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					22
06	60	X	34	-0-	-26	-0-	33	2	1	9	N	1					23
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					25
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

STARVILLE EAST (C.V. SAND) 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FOREST OIL CORPORATION 275740
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
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					50
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					50
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					50
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					50
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					50
10	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					50

STARVILLE EAST (C.V. SAND) //CONT.// 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WALTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11354 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					43
06	240	N	46	-0-	-194	-0-	46	2			N	-0-					43
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					43
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	N	1					44
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	192	2	108	9	N	98	2	8			140
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	257	2	13	9	N	12	1	8			151

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

05	40100	X	40100	-0-	-0-	B	-0-	1708	1	38392	2	Y	-0-				-0-
06	46530	X	37415	-0-	-9115	B	-0-	1579	1	35836	2	Y	-0-				-0-
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								

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	19177	X	19177	-0-	-0-	B	-0-	18973	2	204	9	N	185	188	1	2 8	159
06	12676	X	12676	-0-	-0-	B	-0-	12577	2	99	9	N	90	181	1	3 8	65
07	13063	X	13063	-0-	-0-	B	-0-	12850	2	213	9	N	194	5	8		254
08	11139	X	11139	-0-	-0-	B	-0-	11009	2	130	9	N	118	185	1	2 8	185
09	11217	X	11217	-0-	-0-	B	-0-	11077	2	140	9	N	127	187	1		125
*10	12030	X	12030	-0-	-0-	B	-0-	11942	2	88	9	N	80				205

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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
05	1705	N	1511	-0-	-194 B	-0-	1511	2			N	-0-					142
06	1380	N	670	-0-	-710 B	-0-	670	2			N	-0-					142
07	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1141	2	8	9	N	7					149
08	1519	N	631	-0-	-888 B	-0-	631	2			N	-0-					149
09	660	N	585	-0-	-75 B	-0-	585	2			N	-0-					149
*10	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	2			N	-0-					149

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714

05	1147	N	477	-0-	-670 B	-0-	460	2	17	9	N	15					135
06	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					135
07	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-					135
08	465	N	37	-0-	-428 B	-0-	37	2			N	-0-					135
09	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	2			N	-0-					135
10	961	N	704	-0-	-257 B	-0-	704	2			N	-0-					135

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

05	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	639	2	1	9	Y	1	1	8			89
06	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2			Y	-0-	54	1			35
07	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	2			Y	-0-					35
08	899	X	761	-0-	-138 B	-0-	761	2			Y	-0-					35
09	1050	X	653	-0-	-397 B	-0-	653	2			Y	-0-					35
10	1085	X	618	-0-	-467 B	-0-	618	2			Y	-0-					35

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

05	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	424	2	1	9	Y	1	1	8			10
06	780	N	441	-0-	-339 B	-0-	441	2			Y	-0-					10
07	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			Y	-0-					10
08	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			Y	-0-					10
09	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	593	2	28	9	Y	25	35	1			-0-
10	837	N	304	-0-	-533 B	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475

05	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					78
06	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-	72	1			6
07	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					6
08	558	N	131	-0-	-427 B	-0-	131	2			N	-0-					6
09	210	N	188	-0-	-22 B	-0-	188	2			N	-0-					6
10	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					6

MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 8570 - 10654

05	1519	N	1490	-0-	-29 B	-0-	1482	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	1410	N	1227	-0-	-183 B	-0-	1226	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1393	2	160	9	N	145	145	1			-0-
09	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
*10	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	2			N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	33	1	460	2	Y	38	23	1			21
							42	9									
06	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	32	1	502	2	Y	29	34	1			16
							32	9									
07	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	36	1	561	2	Y	22	26	1			12
							24	9									
08	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	41	1	600	2	Y	35	26	1			21
							39	9									
09	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	42	1	631	2	Y	38	30	1			29
							42	9									
*10	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	44	1	625	2	Y	-0-	29	1			-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260

05	1767	N	1685	-0-	-82 B	-0-	110	1	1573	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1710	N	1620	-0-	-90 B	-0-	97	1	1521	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	98	1	1501	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1674	N	1644	-0-	-30 B	-0-	104	1	1540	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1620	N	1270	-0-	-350 B	-0-	82	1	1188	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1230	-0-	-382 B	-0-	81	1	1149	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3058	X	3058	-0-	-0- B	-0-	201	1	2854	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	3141	X	3141	-0-	-0- B	-0-	189	1	2950	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	2891	X	2891	-0-	-0- B	-0-	171	1	2654	2	Y	60	28	1			33
							66	9									
08	3410	X	1768	-0-	-1642 B	-0-	105	1	1546	2	Y	106	76	1			63
							117	9									
09	3300	X	2783	-0-	-517 B	-0-	171	1	2502	2	Y	100	86	1			77
							110	9									
*10	3318	X	3318	-0-	-0- B	-0-	208	1	2983	2	Y	115	92	1			100
							127	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3443	-0-	-29 B	-0-	227	1	3216	2	Y	-0-					-0-
06	3759	X	3759	-0-	-0- B	-0-	226	1	3533	2	Y	-0-					-0-
07	3745	X	3745	-0-	-0- B	-0-	228	1	3517	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3357	-0-	-549 B	-0-	213	1	3144	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3026	-0-	-754 B	-0-	193	1	2833	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	2598	-0-	-1277 B	-0-	169	1	2429	2	Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

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

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4001	X	4001	-0-	-0- B	-0-	261	1	3706	2	Y	31	19	1			17
							34	9									
06	4086	X	4086	-0-	-0- B	-0-	244	1	3813	2	Y	26	29	1			14
							29	9									
07	3562	X	3562	-0-	-0- B	-0-	215	1	3327	2	Y	18	22	1			10
							20	9									
08	4429	X	4429	-0-	-0- B	-0-	277	1	4119	2	Y	30	22	1			18
							33	9									
09	4147	X	4147	-0-	-0- B	-0-	261	1	3851	2	Y	32	25	1			25
							35	9									
10	4216	X	3946	-0-	-270 B	-0-	257	1	3681	2	Y	7	26	1			6
							8	9									

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2219	X	2219	-0-	-0- B	-0-	145	1	2063	2	Y	10	6	1			6
							11	9									
06	2437	X	2437	-0-	-0- B	-0-	146	1	2283	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
07	2820	X	2820	-0-	-0- B	-0-	171	1	2648	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
08	2604	X	2425	-0-	-179 B	-0-	153	1	2272	2	Y	-0-					-0-
09	2692	X	2692	-0-	-0- B	-0-	172	1	2520	2	Y	-0-					-0-
10	2821	N	2749	-0-	-72 B	-0-	179	1	2561	2	Y	8	1	1			7
							9	9									

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	109	1	1536	2	Y	25	15	1			14
							28	9									
06	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	108	1	1684	2	Y	20	23	1			11
							22	9									
07	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	102	1	1568	2	Y	8	15	1			4
							9	9									
08	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	129	1	1915	2	Y	14	10	1			8
							15	9									
09	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	126	1	1853	2	Y	14	11	1			11
							15	9									
*10	1942	N	1942	-0-	-0- B	-0-	126	1	1801	2	Y	14	13	1			12
							15	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANKS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203939 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7844 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3024	X	3024	-0-	-0-	B	-0-	197	1	2805	2	Y	20	12	1			11
								22	9									
06	2663	X	2663	-0-	-0-	B	-0-	159	1	2485	2	Y	17	19	1			9
								19	9									
07	1807	X	1807	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1685	2	Y	12	14	1			7
								13	9									
08	3193	X	1479	-0-	-1714	B	-0-	91	1	1366	2	Y	20	15	1			12
								22	9									
09	3090	X	1413	-0-	-1677	B	-0-	89	1	1301	2	Y	21	17	1			16
								23	9									
10	3038	X	1236	-0-	-1802	B	-0-	81	1	1155	2	Y	-0-	16	1			-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

05	7471	X	6001	-0-	-1470	B	-0-	395	1	5599	2	Y	6	4	1			3
								7	9									
06	7230	X	6873	-0-	-357	B	-0-	412	1	6454	2	Y	6	6	1			3
								7	9									
07	7223	X	6979	-0-	-244	B	-0-	423	1	6553	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
08	7192	X	7111	-0-	-81	B	-0-	450	1	6655	2	Y	5	4	1			3
								6	9									
09	6870	X	6667	-0-	-203	B	-0-	426	1	6233	2	Y	7	5	1			5
								8	9									
10	7099	X	3835	-0-	-3264	B	-0-	250	1	3577	2	Y	7	6	1			6
								8	9									

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 205777 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10300

05	3708	X	3708	-0-	-0-	B	-0-	647	1	3051	2	Y	9	5	1			5
								10	9									
06	3000	X	2197	-0-	-803	B	-0-	408	1	1782	2	Y	6	8	1			3
								7	9									
07	3400	X	3400	-0-	-0-	B	-0-	623	1	2770	2	Y	6	6	1			3
								7	9									
08	5242	X	5242	-0-	-0-	B	-0-	766	1	4465	2	Y	10	7	1			6
								11	9									
09	3690	X	2350	-0-	-1340	B	-0-	486	1	1856	2	Y	7	7	1			6
								8	9									
10	3720	X	2727	-0-	-993	B	-0-	588	1	2139	2	Y	-0-	6	1			-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

05	4095	X	4095	-0-	-0-	B	-0-	269	1	3812	2	Y	13	8	1			7
								14	9									
06	3922	X	3922	-0-	-0-	B	-0-	235	1	3675	2	Y	11	12	1			6
								12	9									
07	5203	X	5203	-0-	-0-	B	-0-	315	1	4880	2	Y	7	9	1			4
								8	9									
08	5353	X	5353	-0-	-0-	B	-0-	337	1	5003	2	Y	12	9	1			7
								13	9									
09	5801	X	5801	-0-	-0-	B	-0-	370	1	5417	2	Y	13	10	1			10
								14	9									
*10	7510	X	7510	-0-	-0-	B	-0-	486	1	6970	2	Y	49	16	1			43
								54	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	6318	-0-	-1866 B	-0-	415	1	5872	2	Y	28	18	1			16
							31	9									
06	7920	X	4325	-0-	-3595 B	-0-	259	1	4042	2	Y	22	26	1			12
							24	9									
07	8184	X	2858	-0-	-5326 B	-0-	171	1	2667	2	Y	18	20	1			10
							20	9									
08	9424	X	1328	-0-	-8096 B	-0-	82	1	1211	2	Y	32	23	1			19
							35	9									
09	9120	X	1070	-0-	-8050 B	-0-	67	1	968	2	Y	32	26	1			25
							35	9									
10	6324	X	2220	-0-	-4104 B	-0-	144	1	2076	2	Y	-0-	25	1			-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1484	-0-	-190 B	-0-	98	1	1384	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	124	1	1937	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	111	1	1740	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2356	X	2335	-0-	-21 B	-0-	147	1	2186	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2280	X	2111	-0-	-169 B	-0-	135	1	1973	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	2139	X	1178	-0-	-961 B	-0-	77	1	1097	2	Y	4	2	1			4
							4	9									

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
05	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	10	1	150	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	138	1	2152	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	104	1	1512	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	98	-0-	-2134 B	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	1918	-0-	-407 B	-0-	122	1	1733	2	Y	57	35	1			32
							63	9									
06	2383	N	2383	-0-	-0- B	-0-	141	1	2192	2	Y	45	52	1			25
							50	9									
07	2418	N	2299	-0-	-119 B	-0-	137	1	2126	2	Y	33	40	1			18
							36	9									
08	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	143	1	2127	2	Y	56	41	1			33
							62	9									
09	2370	N	1501	-0-	-869 B	-0-	92	1	1347	2	Y	56	46	1			43
							62	9									
10	2294	N	2105	-0-	-189 B	-0-	138	1	1967	2	Y	-0-	43	1			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6365	-0-	-889 B	-0-	418	1	5905	2	Y	38	24	1			21
							42	9									
06	7020	X	6736	-0-	-284 B	-0-	402	1	6299	2	Y	32	36	1			17
							35	9									
07	7130	X	6875	-0-	-255 B	-0-	416	1	6435	2	Y	22	27	1			12
							24	9									
08	6975	X	6546	-0-	-429 B	-0-	411	1	6093	2	Y	38	28	1			22
							42	9									
09	6750	X	5401	-0-	-1349 B	-0-	342	1	5016	2	Y	39	31	1			30
							43	9									
10	6975	X	6888	-0-	-87 B	-0-	446	1	6409	2	Y	30	34	1			26
							33	9									

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

05	3751	X	3261	-0-	-490 B	-0-	214	1	3032	2	Y	14	8	1			8
							15	9									
06	3630	X	3496	-0-	-134 B	-0-	210	1	3274	2	Y	11	13	1			6
							12	9									
07	3658	X	3450	-0-	-208 B	-0-	209	1	3232	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
08	3596	X	3420	-0-	-176 B	-0-	216	1	3204	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	3510	X	3249	-0-	-261 B	-0-	207	1	3042	2	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3088	-0-	-539 B	-0-	201	1	2887	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

05	4495	X	4438	-0-	-57 B	-0-	288	1	4095	2	Y	50	31	1			28
							55	9									
06	4653	X	4653	-0-	-0- B	-0-	277	1	4331	2	Y	41	47	1			22
							45	9									
07	4650	X	4594	-0-	-56 B	-0-	276	1	4285	2	Y	30	36	1			16
							33	9									
08	4661	X	4661	-0-	-0- B	-0-	291	1	4316	2	Y	49	36	1			29
							54	9									
09	4650	X	4521	-0-	-129 B	-0-	285	1	4179	2	Y	52	41	1			40
							57	9									
10	4805	X	4596	-0-	-209 B	-0-	298	1	4268	2	Y	27	44	1			23
							30	9									

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

05	7967	X	4472	-0-	-3495 B	-0-	650	1	3822	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	6480	-0-	-1230 B	-0-	684	1	5796	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6226	-0-	-687 B	-0-	697	1	5529	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	6179	-0-	-331 B	-0-	717	1	5462	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	2014	-0-	-4466 B	-0-	346	1	1668	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	5773	-0-	-923 B	-0-	622	1	5151	2	N	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

05	5859	X	3072	-0-	-2787 B	-0-	439	1	2633	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5406	-0-	-264 B	-0-	599	1	4807	2	N	-0-					-0-
07	5935	X	5935	-0-	-0- B	-0-	681	1	5254	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	5406	-0-	-2654 B	-0-	698	1	4708	2	N	-0-					-0-
09	7057	X	7057	-0-	-0- B	-0-	709	1	6348	2	N	-0-					-0-
*10	9903	X	9903	-0-	-0- B	-0-	963	1	8940	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	372	N	91	-0-	-281 B	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
06	180	N	131	-0-	-49 B	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	17	1	266	2	N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	13	1	186	2	N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	15	1	220	2	N	-0-					-0-
10	279	N	25	-0-	-254 B	-0-	2	1	23	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
05	5363	X	4747	-0-	-616 B	-0-	311	1	4416	2	Y	18	11	1			10
							20	9									
06	5190	X	5055	-0-	-135 B	-0-	303	1	4737	2	Y	14	16	1			8
							15	9									
07	5208	X	4865	-0-	-343 B	-0-	294	1	4561	2	Y	9	12	1			5
							10	9									
08	5251	X	5251	-0-	-0- B	-0-	331	1	4901	2	Y	17	12	1			10
							19	9									
09	5172	X	5172	-0-	-0- B	-0-	328	1	4824	2	Y	18	14	1			14
							20	9									
10	5239	X	5187	-0-	-52 B	-0-	338	1	4838	2	Y	10	15	1			9
							11	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
05	4402	X	4272	-0-	-130 B	-0-	280	1	3970	2	Y	20	12	1			11
							22	9									
06	4260	X	4248	-0-	-12 B	-0-	255	1	3978	2	Y	14	17	1			8
							15	9									
07	4921	X	4921	-0-	-0- B	-0-	297	1	4612	2	Y	11	13	1			6
							12	9									
08	5084	X	4783	-0-	-301 B	-0-	301	1	4461	2	Y	19	14	1			11
							21	9									
09	4890	X	4166	-0-	-724 B	-0-	264	1	3883	2	Y	17	15	1			13
							19	9									
*10	5379	X	5379	-0-	-0- B	-0-	347	1	4964	2	Y	62	21	1			54
							68	9									

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	7072	-0-	-1143 B	-0-	465	1	6607	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7557	-0-	-393 B	-0-	455	1	7102	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	7709	-0-	-165 B	-0-	467	1	7242	2	N	-0-					-0-
08	7894	X	7894	-0-	-0- B	-0-	499	1	7395	2	N	-0-					-0-
09	7858	X	7858	-0-	-0- B	-0-	501	1	7357	2	N	-0-					-0-
*10	7898	X	7898	-0-	-0- B	-0-	516	1	7382	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
05	5921	X	2362	-0-	-3559 B	-0-	156	1	2206	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	2586	-0-	-3144 B	-0-	155	1	2431	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	2672	-0-	-3249 B	-0-	163	1	2509	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	1764	-0-	-3103 B	-0-	111	1	1653	2	N	-0-					-0-
09	4869	X	4869	-0-	-0- B	-0-	311	1	4558	2	N	-0-					-0-
*10	6710	X	6710	-0-	-0- B	-0-	437	1	6273	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
09	30	N	4	-0-	-26	B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	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
05	7068	X	5828	-0-	-1240	B	-0-	384	1	5444	2	Y	-0-			-0-
06	6750	X	6202	-0-	-548	B	-0-	373	1	5829	2	Y	-0-			-0-
07	6913	X	6442	-0-	-471	B	-0-	391	1	6051	2	Y	-0-			-0-
08	6541	X	6320	-0-	-221	B	-0-	400	1	5920	2	Y	-0-			-0-
09	6330	X	5879	-0-	-451	B	-0-	375	1	5504	2	Y	-0-			-0-
10	6448	X	5943	-0-	-505	B	-0-	388	1	5555	2	Y	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	168	-0-	-1599	B	-0-	11	1	157	2	Y	-0-			-0-
06	1410	X	148	-0-	-1262	B	-0-	9	1	139	2	Y	-0-			-0-
07	1457	X	113	-0-	-1344	B	-0-	7	1	106	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	77	-0-	-78	B	-0-	5	1	72	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	108	-0-	-42	B	-0-	6	1	102	2	Y	-0-			-0-
*10	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	13	1	179	2	Y	-0-			-0-

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
05	992	X	207	-0-	-785	B	-0-	13	1	194	2	N	-0-			-0-
06	720	X	109	-0-	-611	B	-0-	6	1	103	2	N	-0-			-0-
07	744	X	247	-0-	-497	B	-0-	16	1	231	2	N	-0-			-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	23	1	339	2	N	-0-			-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	17	1	265	2	N	-0-			-0-
*10	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	16	1	240	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
05	493	X	493	-0-	-0-	B	-0-	33	1	460	2	N	-0-			-0-
06	693	X	693	-0-	-0-	B	-0-	42	1	651	2	N	-0-			-0-
07	372	X	314	-0-	-58	B	-0-	19	1	295	2	N	-0-			-0-
08	976	X	976	-0-	-0-	B	-0-	61	1	915	2	N	-0-			-0-
09	690	X	112	-0-	-578	B	-0-	7	1	105	2	N	-0-			-0-
10	713	X	424	-0-	-289	B	-0-	27	1	397	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
05	1362	N	1362	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1273	2	N	-0-			-0-
06	1566	N	1566	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1472	2	N	-0-			-0-
07	1514	N	1514	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1422	2	N	-0-			-0-
08	2108	X	1258	-0-	-850	B	-0-	80	1	1178	2	N	-0-			-0-
09	1560	X	1036	-0-	-524	B	-0-	67	1	969	2	N	-0-			-0-
10	1612	X	936	-0-	-676	B	-0-	61	1	875	2	N	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	7134	X	7134	-0-	-0- B	-0-	470	1	6664	2	N	-0-			-0-
06	6144	X	6144	-0-	-0- B	-0-	369	1	5775	2	N	-0-			-0-
07	3909	X	3909	-0-	-0- B	-0-	237	1	3672	2	N	-0-			-0-
08	7130	X	3191	-0-	-3939 B	-0-	202	1	2989	2	N	-0-			-0-
09	6900	X	-0-	-0-	-6900 B	-0-					N	-0-			-0-
10	7130	X	-0-	-0-	-7130 B	-0-					N	-0-			-0-

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5171	-0-	-905 B	-0-	341	1	4830	2	N	-0-			-0-
06	5880	X	4934	-0-	-946 B	-0-	297	1	4637	2	N	-0-			-0-
07	6076	X	4991	-0-	-1085 B	-0-	302	1	4689	2	N	-0-			-0-
08	5704	X	5569	-0-	-135 B	-0-	351	1	5218	2	N	-0-			-0-
09	5520	X	5392	-0-	-128 B	-0-	344	1	5048	2	N	-0-			-0-
*10	5203	X	5203	-0-	-0- B	-0-	339	1	4864	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
05	558	N	419	-0-	-139 B	-0-	28	1	391	2	N	-0-			-0-
06	420	N	337	-0-	-83 B	-0-	20	1	317	2	N	-0-			-0-
07	434	N	288	-0-	-146 B	-0-	17	1	271	2	N	-0-			-0-
08	434	N	339	-0-	-95 B	-0-	22	1	317	2	N	-0-			-0-
09	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	22	1	329	2	N	-0-			-0-
10	279	N	247	-0-	-32 B	-0-	16	1	231	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
05	31155	X	23737	-0-	-7418 B	-0-	1565	1	22172	2	N	-0-			-0-
06	30150	X	23773	-0-	-6377 B	-0-	1428	1	22345	2	N	-0-			-0-
07	31155	X	24973	-0-	-6182 B	-0-	1514	1	23459	2	N	-0-			-0-
08	28114	X	28114	-0-	-0- B	-0-	1776	1	26338	2	N	-0-			-0-
09	28439	X	28439	-0-	-0- B	-0-	1815	1	26624	2	N	-0-			-0-
*10	26464	X	26464	-0-	-0- B	-0-	1725	1	24739	2	N	-0-			-0-

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
05	1333	N	1256	-0-	-77 B	-0-	83	1	1173	2	N	-0-			-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	75	1	1167	2	N	-0-			-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	76	1	1161	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	959	-0-	-312 B	-0-	61	1	898	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	767	-0-	-463 B	-0-	48	1	719	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	923	-0-	-317 B	-0-	61	1	862	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
05	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	123	1	1742	2	N	-0-			-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	78	1	1225	2	N	-0-			-0-
07	3328	X	3328	-0-	-0- B	-0-	202	1	3126	2	N	-0-			-0-
08	2377	N	2377	-0-	-0- B	-0-	150	1	2227	2	N	-0-			-0-
09	2285	N	2285	-0-	-0- B	-0-	146	1	2139	2	N	-0-			-0-
*10	2273	X	2273	-0-	-0- B	-0-	149	1	2124	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
05	341	X	217	-0-	-124 B	-0-	15	1	202	2	N	-0-			-0-
06	1236	X	1236	-0-	-0- B	-0-	74	1	1162	2	N	-0-			-0-
07	809	X	809	-0-	-0- B	-0-	49	1	760	2	N	-0-			-0-
08	1019	X	1019	-0-	-0- B	-0-	64	1	955	2	N	-0-			-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230 B	-0-					N	-0-			-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	11	1	163	2	N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	11	1	154	2	N	-0-					-0-
07	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	9	1	141	2	N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	11	1	167	2	N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	13	1	188	2	N	-0-					-0-
*10	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	11	1	154	2	N	-0-					-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460

05	3720	X	3150	-0-	-570 B	-0-	208	1	2942	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3160	-0-	-440 B	-0-	190	1	2970	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3090	-0-	-320 B	-0-	187	1	2903	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3212	-0-	-198 B	-0-	202	1	3010	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3016	-0-	-284 B	-0-	193	1	2823	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2946	-0-	-309 B	-0-	192	1	2754	2	Y	-0-					-0-

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250714 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11710 - 12350

05	403	N	212	-0-	-191 B	-0-	14	1	198	2	N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	28	1	419	2	N	-0-					-0-
07	403	N	322	-0-	-81 B	-0-	20	1	302	2	N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	20	1	295	2	N	-0-					-0-
09	360	N	317	-0-	-43 B	-0-	20	1	297	2	N	-0-					-0-
10	310	N	236	-0-	-74 B	-0-	16	1	220	2	N	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

05	13175	X	10152	-0-	-3023 B	-0-	669	1	9483	2	Y	-0-					-0-
06	12180	X	11016	-0-	-1164 B	-0-	662	1	10354	2	Y	-0-					-0-
07	12462	X	11162	-0-	-1300 B	-0-	677	1	10485	2	Y	-0-					-0-
08	11842	X	11032	-0-	-810 B	-0-	696	1	10336	2	Y	-0-					-0-
09	11100	X	10503	-0-	-597 B	-0-	670	1	9833	2	Y	-0-					-0-
10	11377	X	10345	-0-	-1032 B	-0-	675	1	9670	2	Y	-0-					-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

05	3219	X	3219	-0-	-0- B	-0-	3219	2			N	-0-					2
06	3030	X	2711	-0-	-319 B	-0-	2711	2			N	-0-					2
07	3131	X	2373	-0-	-758 B	-0-	2373	2			N	-0-					2
08	3131	X	2252	-0-	-879 B	-0-	2252	2			N	-0-					2
09	3030	X	2890	-0-	-140 B	-0-	2890	2			N	-0-					2
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131 B	-0-					N	NO RPT					2

BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 11125

05	5571	X	5571	-0-	-0- B	-0-	5518	2	53	9	N	48					124
06	2580	X	2384	-0-	-196 B	-0-	2331	2	53	9	N	48					172
07	5162	X	5162	-0-	-0- B	-0-	5110	2	52	9	N	47					219
08	2666	X	1662	-0-	-1004 B	-0-	1627	2	35	9	N	32	185	1			66
*09	4393	X	4393	-0-	-0- B	-0-	4338	2	55	9	N	50					116
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666 B	-0-					N	NO RPT					116

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HYPERION OIL & GAS LLC 421498
HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 239123 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12295 - 12330

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	7516 X	7516	-0-	-0-	B	-0-	661	1	6855	5	N	-0-					18
06	6523 X	6523	-0-	-0-	B	-0-	639	1	5884	5	N	-0-					18
07	6978 X	6978	-0-	-0-	B	-0-	639	1	192	2	N	-0-					18
							6147	5									
08	2717 X	2717	-0-	-0-	B	-0-	362	1	44	2	N	-0-					18
							2311	5									
09	6810 X	6810	-0-	-0-	B	-0-	597	1	6213	5	N	-0-					18
*10	7043 X	7043	-0-	-0-	B	-0-	661	1	6382	5	N	-0-					18

NOBLE ENERGY INC 611665
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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. 617512
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

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

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

05	1023	N	935	-0-	-88	B	-0-	932	2	3	9	N	3	1	8			170
06	1260	N	459	-0-	-801	B	-0-	459	2			N	-0-					170
07	1462	N	1462	-0-	-0-	B	-0-	1462	2			N	-0-					170
08	1494	N	1494	-0-	-0-	B	-0-	1488	2	6	9	N	5					175
09	1365	N	1365	-0-	-0-	B	-0-	1348	2	17	9	N	15					190
*10	1457	N	964	-0-	-493	B	-0-	964	2			N	-0-					190

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

05	2325	N	1915	-0-	-410	B	-0-	1890	2	25	9	N	23					195
06	2250	N	1827	-0-	-423	B	-0-	1819	2	8	9	N	7					202
07	2022	N	2022	-0-	-0-	B	-0-	2005	2	17	9	N	15					217
08	1922	N	1912	-0-	-10	B	-0-	1883	2	29	9	N	26	1	8			242
09	1831	N	1831	-0-	-0-	B	-0-	1824	2	7	9	N	6					248
*10	2015	N	1957	-0-	-58	B	-0-	1949	2	8	9	N	7	195	1			60

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

05	1922	N	-0-	-0-	-1922	B	-0-					N	24	197	1			20
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	B	-0-					N	1	1	8			20
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	B	-0-					N	-0-					20
08	2480	X	1924	-0-	-556	B	-0-	1907	2	17	9	N	15	2	8			33
09	10605	X	10605	-0-	-0-	B	-0-	10489	2	116	9	N	105	8	8			130
*10	8022	X	8022	-0-	-0-	B	-0-	7856	2	166	9	N	151	189	1			92

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

05	3007	X	2627	-0-	-380	B	-0-	2596	2	31	9	N	28	1	8			57
06	2910	X	2082	-0-	-828	B	-0-	2049	2	33	9	N	30					87
07	2883	X	2643	-0-	-240	B	-0-	2618	2	25	9	N	23					110
08	3505	X	3505	-0-	-0-	B	-0-	3440	2	65	9	N	59	1	8			168
09	2815	X	2815	-0-	-0-	B	-0-	2798	2	17	9	N	15	1	8			182
*10	3437	X	3437	-0-	-0-	B	-0-	3420	2	17	9	N	15	175	1			22

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

05	3596	X	2674	-0-	-922	B	-0-	2638	2	36	9	N	33	177	1			33
06	3480	X	2566	-0-	-914	B	-0-	2538	2	28	9	N	25	1	8			57
07	3596	X	2485	-0-	-1111	B	-0-	2441	2	44	9	N	40					97
08	2790	X	2447	-0-	-343	B	-0-	2416	2	31	9	N	28					125
09	2700	X	2177	-0-	-523	B	-0-	2130	2	47	9	N	43	1	8			167
*10	2882	X	2882	-0-	-0-	B	-0-	2826	2	56	9	N	51	195	1			23

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

05	2728	X	2564	-0-	-164	B	-0-	2563	2	1	9	N	1	1	8			148
06	2640	X	2318	-0-	-322	B	-0-	2318	2			N	-0-					148
07	2728	X	2424	-0-	-304	B	-0-	2424	2			N	-0-					148
08	2728	X	2603	-0-	-125	B	-0-	2603	2			N	-0-					148
09	2523	X	2523	-0-	-0-	B	-0-	2523	2			N	-0-					148
*10	2573	X	2508	-0-	-65	B	-0-	2508	2			N	-0-					148

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 12092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	846	-0-	846 B	846	796	2	50	9	N	45	45	8			-0-
06	14B2	EXT	218	-0-	218 B	1064	205	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	14B2	EXT	1028	-0-	1028 B	2092	1026	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	14B2	EXT	1650	-0-	1650 B	3742	1650	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	5068	-0-	5068 B	8810	5022	2	46	9	N	42	12	8			30
*10	14B2	EXT	3437	-0-	3437 B	12247	3357	2	80	9	N	73					103
	LITTLE GU				WELL #: 3	RRCID -> 255605	COMPL. DATE 01/26/2010				TOTAL DEPTH 12028		PERF. 11914 - 11962				
05	3410	X	2366	-0-	-1044 B	-0-	2365	2	1	9	N	1	1	8			80
06	3300	X	2235	-0-	-1065 B	-0-	2229	2	6	9	N	5					85
07	2728	X	2400	-0-	-328 B	-0-	2381	2	19	9	N	17					102
08	2728	X	2468	-0-	-260 B	-0-	2417	2	51	9	N	46					148
09	2490	X	2442	-0-	-48 B	-0-	2384	2	58	9	N	53	1	8			200
*10	2584	X	2584	-0-	-0- B	-0-	2536	2	48	9	N	44	159	1			85
	LITTLE GU				WELL #: 2	RRCID -> 255915	COMPL. DATE 04/12/2010				TOTAL DEPTH 12540		PERF. 12120 - 12540				
05	1736	X	786	-0-	-950 B	-0-	760	2	26	9	N	24	181	1	1	8	32
06	1440	X	966	-0-	-474 B	-0-	937	2	29	9	N	26	1	8			57
07	1302	X	1282	-0-	-20 B	-0-	1282	2			N	-0-					57
08	1302	X	1169	-0-	-133 B	-0-	1146	2	23	9	N	21	1	8			77
09	1200	X	1000	-0-	-200 B	-0-	986	2	14	9	N	13					90
*10	992	X	898	-0-	-94 B	-0-	887	2	11	9	N	10					100

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					164
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	125	1			39
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	11	11	8			39
08	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					39
09	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10034 - 11180

05	3131	X	2954	-0-	-177 B	-0-	2778	2	137	3	Y	35					116
							39	9									
06	3030	X	2821	-0-	-209 B	-0-	2640	2	145	3	Y	33					149
							36	9									
07	3131	X	2869	-0-	-262 B	-0-	2683	2	140	3	Y	42	85	1			106
							46	9									
08	3286	X	2993	-0-	-293 B	-0-	2772	2	165	3	Y	51					157
							56	9									
09	3180	X	2707	-0-	-473 B	-0-	2514	2	140	3	Y	48	116	1			89
							53	9									
10	2945	X	2720	-0-	-225 B	-0-	2531	2	135	3	Y	49					138
							54	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
05	2380	N	2380	-0-	-0- B	-0-	2255	2	111	3	Y	13					29
							14	9									
06	2520	N	2345	-0-	-175 B	-0-	2212	2	121	3	Y	11					40
							12	9									
07	2480	N	2363	-0-	-117 B	-0-	2236	2	116	3	Y	10	23	1			27
							11	9									
08	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	2322	2	138	3	Y	6					33
							7	9									
09	2340	N	2226	-0-	-114 B	-0-	2101	2	117	3	Y	7	25	1			15
							8	9									
*10	2357	N	2357	-0-	-0- B	-0-	2229	2	119	3	Y	8					23
							9	9									

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3515	X	3515	-0-	-0- B	-0-	3327	2	164	3	Y	22					67
							24	9									
06	3251	X	3251	-0-	-0- B	-0-	3063	2	168	3	Y	18					85
							20	9									
07	3317	X	3278	-0-	-39 B	-0-	3100	2	161	3	Y	15	48	1			52
							17	9									
08	3348	X	2780	-0-	-568 B	-0-	2615	2	156	3	Y	8					60
							9	9									
09	3430	X	3430	-0-	-0- B	-0-	3238	2	181	3	Y	10	45	1			25
							11	9									
10	3348	X	3347	-0-	-1 B	-0-	3163	2	169	3	Y	14					39
							15	9									

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1261	2	62	3	N	6					200
							7	9									
06	1230	N	1165	-0-	-65 B	-0-	1102	2	60	3	N	3	173	1			30
							3	9									
07	1271	N	1114	-0-	-157 B	-0-	1056	2	55	3	N	3					33
							3	9									
08	1271	N	928	-0-	-343 B	-0-	876	2	52	3	N	-0-					33
09	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1157	2	65	3	N	3					36
							3	9									
*10	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1219	2	65	3	N	5					41
							6	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 256311 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11386

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2			N	-0-				-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-				-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2			N	-0-				-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2			N	-0-				-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2			N	-0-				-0-
10	155	N	123	-0-	-32	B	-0-	123	2			N	-0-				-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	10	N	6	-0-	-4 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	10	N	5	-0-	-5 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	10	N	3	-0-	-7 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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
05	5602	X	5602	-0-	-0- B	-0-	475	1	5127	2	N	-0-					-0-
06	6163	X	6163	-0-	-0- B	-0-	339	1	5824	2	N	-0-					-0-
07	7046	X	7046	-0-	-0- B	-0-	1350	1	5696	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	4859	-0-	-2860 B	-0-	575	1	4284	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	4402	-0-	-1928 B	-0-	218	1	4184	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6685	-0-	-352 B	-0-	1401	1	5284	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	63	1	680	2	N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	16	1	67	2	N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	65	1	481	2	N	-0-					-0-
09	150	N	70	-0-	-80 B	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
*10	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	52	1	196	2	N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	2951	-0-	-4644 B	-0-	250	1	2701	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	5048	-0-	-2302 B	-0-	278	1	4770	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	5491	-0-	-1391 B	-0-	1052	1	4439	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	2593	-0-	-2739 B	-0-	307	1	2286	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4550	-0-	-490 B	-0-	226	1	4324	2	N	-0-					-0-
*10	5886	X	5886	-0-	-0- B	-0-	1234	1	4652	2	N	-0-					-0-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	85	1	636	2	N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	12	1	225	2	N	-0-					-0-
*10	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	63	1	239	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

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

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	X	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					90
06	120	X	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					90
07	124	X	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					90
08	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					90
09	120	X	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					90
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					90

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	3100	X	2830	-0-	-270	-0-	2747	2	83	9	Y	75					317
06	3000	X	2370	-0-	-630	-0-	2323	2	47	9	Y	43					360
07	3007	X	2672	-0-	-335	-0-	2573	2	99	9	Y	90					450
08	2821	X	2217	-0-	-604	-0-	2144	2	73	9	Y	66	190	1			326
09	2730	X	2555	-0-	-175	-0-	2500	2	55	9	Y	50					376
10	2821	X	2508	-0-	-313	-0-	2414	2	94	9	Y	85	186	1			275

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	166	1	2351	2	Y	54	33	1			30
							59	9									
06	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	150	1	2345	2	Y	44	50	1			24
							48	9									
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	149	1	2318	2	Y	31	38	1			17
							34	9									
08	2573	N	2404	-0-	-169	-0-	152	1	2252	2	Y	-0-	17	1			-0-
09	2550	N	2338	-0-	-212	-0-	149	1	2189	2	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2143	-0-	-368	-0-	140	1	2003	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	166	1	2362	2	N	-0-					66
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	98	1	1532	2	N	-0-					66
07	1891	N	1713	-0-	-178	-0-	103	1	1585	2	N	23	60	1			29
							25	9									
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	150	1	2226	2	N	-0-					29
09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	157	1	2315	2	N	-0-					29
*10	3100	N	3416	-0-	316	316	223	1	3193	2	N	-0-					29

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

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

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7 8	1 9	107	2	Y	7	20	1			4
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6 18	1 9	109	2	Y	16	11	1			9
07	248	N	97	-0-	-151	-0-	5 6	1 9	86	2	Y	5	11	1			3
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	5 10	1 9	69	2	Y	9	7	1			5
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	6 11	1 9	88	2	Y	10	7	1			8
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	4	8	1			4

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7970 - 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
05	961	X	567	-0-	-394	-0-	385 52	1 9	130	2	Y	47	41	1			26
06	1500	X	569	-0-	-931	-0-	516 35	1 9	18	2	Y	32	41	1			17
07	1550	X	331	-0-	-1219	-0-	325 4	1 9	2	2	Y	4	19	1			2
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	1	1	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	300 4	1 9	1	2	Y	4	1	1			3
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	2	3	1			2

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	226	1	365	2	Y	80	49	1			45
							88	9									
06	1260	N	765	-0-	-495	-0-	417	1	278	2	Y	64	74	1			35
							70	9									
07	1581	N	680	-0-	-901	-0-	320	1	316	2	Y	40	53	1			22
							44	9									
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	396	1	690	2	Y	77	53	1			46
							85	9									
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	368	1	1007	2	Y	83	65	1			64
							91	9									
*10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	422	1	1380	2	Y	-0-	64	1			-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	465	N	393	-0-	-72	-0-	15	1	199	2	Y	163	109	1			91
							179	9									
06	420	N	301	-0-	-119	-0-	13	1	202	2	Y	78	127	1			42
							86	9									
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	Y	82	79	1			45
							90	9									
08	403	N	267	-0-	-136	-0-	8	1	118	2	Y	128	97	1			76
							141	9									
09	300	N	132	-0-	-168	-0-	3	1	49	2	Y	73	93	1			56
							80	9									
10	372	N	116	-0-	-256	-0-	3	1	49	2	Y	58	63	1			51
							64	9									

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

05	1085	N	736	-0-	-349	-0-	44	1	627	2	Y	59	36	1			33
							65	9									
06	960	N	747	-0-	-213	-0-	42	1	652	2	Y	48	55	1			26
							53	9									
07	961	N	915	-0-	-46	-0-	54	1	825	2	Y	33	41	1			18
							36	9									
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	47	1	701	2	Y	-0-	18	1			-0-
09	750	N	257	-0-	-493	-0-	16	1	241	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	354	-0-	-576	-0-	20	1	298	2	Y	33	4	1			29
							36	9									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1005	2	12	9	N	11	186	1			33
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					33
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					33
08	1023	N	890	-0-	-133	-0-	664	2	226	9	N	205	173	1			65
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1014	2	42	9	N	38					103
*10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	992	2	10	9	N	9					112

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					117
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					117
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	833	2	101	9	N	92	176	1			33
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					33
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					33
*10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1178	2	43	9	N	39					72

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 8246

05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					38
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					38
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					38
08	1302	N	1020	-0-	-282	-0-	1020	2			N	-0-					38
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					38
*10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1529	2	154	9	N	140					178

GRANT WELL #: 2 RRCID -> 229381 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7878 - 8144

05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	620	2	97	9	N	88					135
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	648	2	79	9	N	72					207
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					207
08	713	N	322	-0-	-391	-0-	309	2	13	9	N	12	172	1			47
09	720	N	530	-0-	-190	-0-	530	2			N	-0-					47
10	589	N	384	-0-	-205	-0-	384	2			N	-0-					47

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 231059 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7856 - 8644

05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					35
06	720	N	352	-0-	-368	-0-	352	2			N	-0-					35
07	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	2			N	-0-					35
08	837	N	346	-0-	-491	-0-	346	2			N	-0-					35
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	590	2	112	9	N	102					137
10	775	N	127	-0-	-648	-0-	40	2	87	9	N	79	181	1			35

NOBLES WELL #: 4 T RRCID -> 238666 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7679 - 8274

05	1209	X	1012	-0-	-197	-0-	1012	2			N	-0-					68
06	1170	X	939	-0-	-231	-0-	939	2			N	-0-					68
07	1209	X	809	-0-	-400	-0-	809	2			N	-0-					68
08	1023	N	593	-0-	-430	-0-	593	2			N	-0-					68
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	879	2	188	9	N	171	167	1			72
*10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					72

GRANT WELL #: 5 RRCID -> 238763 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7804 - 8768

05	1581	X	1400	-0-	-181	-0-	1381	2	19	9	Y	17					197
06	1470	X	1328	-0-	-142	-0-	1300	2	28	9	Y	25	174	1			48
07	1519	X	1072	-0-	-447	-0-	1072	2			Y	-0-					48
08	1519	X	820	-0-	-699	-0-	820	2			Y	-0-					48
09	1470	X	1436	-0-	-34	-0-	1371	2	65	9	Y	59					107
*10	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1420	2	3	9	Y	3					110

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028

NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 239552 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7650 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	2			N	-0-					32
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					32
07	837	N	713	-0-	-124	-0-	713	2			N	-0-					32
08	713	N	449	-0-	-264	-0-	449	2			N	-0-					32
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	744	2	69	9	N	63					95
10	713	N	701	-0-	-12	-0-	668	2	33	9	N	30					125

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
05	3193	X	1927	-0-	-1266	-0-	1898	2	29	9	Y	26					178
06	2910	X	1691	-0-	-1219	-0-	1652	2	39	9	Y	35	175	1			38
07	3007	X	1132	-0-	-1875	-0-	1132	2			Y	-0-					38
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3364	2	66	9	Y	60					98
09	3000	N	3378	-0-	378	378	3268	2	110	9	Y	100					198
*10	3000	N	2622	-0-	-378	-0-	2622	2			Y	-0-					198

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
05	3999	X	3856	-0-	-143	-0-	3731	2	125	9	N	114	181	1			85
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3883	2	107	9	N	97					182
07	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3853	2	50	9	N	45	180	1			47
08	3844	X	2380	-0-	-1464	-0-	2380	2			N	-0-					47
09	3990	X	3425	-0-	-565	-0-	3224	2	201	9	N	183	180	1			50
10	4123	X	3431	-0-	-692	-0-	3318	2	113	9	N	103					153

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
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					42
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					42
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					42
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					42
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					42
*10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					32
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					32
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	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
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					72
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1858	2	186	9	N	169	169	1			72
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1886	2	69	9	N	63					135
08	1612	N	1349	-0-	-263	-0-	1349	2			N	-0-					135
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1903	2	112	9	N	102					237
*10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1893	2	74	9	N	67	176	1			128

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
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					122
06	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	2			N	-0-					122
07	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					122
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					122
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	65	2	3	9	N	3					125
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	110	2	6	9	N	5					130

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
GRANT WELL #: 4 RRCID -> 250633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7582 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					80
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					80
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					80
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					80
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					80
*10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	246	2	138	9	N	125	173	1			32

WHEELER WELL #: 10 RRCID -> 253474 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7620 - 8970

05	6510	X	6107	-0-	-403	-0-	5987	2	120	9	N	109	172	1			32
06	6300	X	5789	-0-	-511	-0-	5692	2	97	9	N	88					120
07	6510	X	5410	-0-	-1100	-0-	5318	2	92	9	N	84	172	1			32
08	6107	X	4096	-0-	-2011	-0-	4068	2	28	9	N	25					57
09	5910	X	5389	-0-	-521	-0-	5218	2	171	9	N	155	177	1			35
10	6107	X	4827	-0-	-1280	-0-	4715	2	112	9	N	102					137

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198

05	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

05	282	X	282	-0-	-0-	-0-	254	2	28	9	N	25					120
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	23					143
07	198	X	198	-0-	-0-	-0-	174	2	24	9	Y	22					165
08	T. A.		234	-0-	234	234	204	2	30	9	Y	27					192
09	T. A.		167	-0-	167	401	147	2	20	9	Y	18	160	1			50
10	T. A.		177	-0-	177	578	149	2	28	9	Y	25					75

ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 8322

05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-	90	1			103
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					103
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					103
08	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2			Y	-0-					103
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	2			Y	-0-					103
*10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					103

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					88

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
ARCO NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190324 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4668	X	3863	-0-	-805	-0-	3840	2	23	9	N	21	82	1			102
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	28					130
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4154	2	61	9	Y	55					185
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3269	2	32	9	Y	29	177	1			37
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3207	2	12	9	Y	11					48
*10	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3455	2	37	9	Y	34					82

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					35
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					35
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-					35
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					35

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					N	-0-					27
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					27
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					27
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					27
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					27
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					27

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	321	-0-	-361	-0-	321	2			N	-0-					40
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	13					53
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	384	2	63	9	Y	57					110
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			Y	-0-					110
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	384	2	19	9	Y	17					127
10	434	N	188	-0-	-246	-0-	188	2			Y	-0-					127

ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	1860	2	11	9	N	10	178	1			47
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	23					70
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2218	2	85	9	Y	77					147
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2204	2	85	9	Y	77	189	1			35
09	2220	N	2042	-0-	-178	-0-	1996	2	46	9	Y	42					77
10	2294	N	2178	-0-	-116	-0-	2138	2	40	9	Y	36					113

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	1026	2	72	9	N	65	132	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	44	2	7	9	N	6	46	1			80
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					80
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	403	N	312	-0-	-91	-0-	300	2	12	9	N	11					110
06	330	N	260	-0-	-70	-0-	253	2	7	9	N	6	1	8			115
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	300	2	68	9	N	62	149	1			28
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	983	2	73	9	N	66	1	8			93
*09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1184	2	157	9	N	143	192	1			44
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					44

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HYPERION OIL & GAS LLC //CONT.// 421498
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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	246	2	11	9	N	10					10
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					10
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	N	2					12
10	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					12

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
05	279	N	80	-0-	-199	-0-	80	2			N	-0-					98
06	270	N	146	-0-	-124	-0-	146	2			N	-0-					98
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					98
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	143	2	4	9	N	4					102
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					102
*10	217	N	82	-0-	-135	-0-	76	2	6	9	N	5					107

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
05	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	2			N	-0-					117
06	690	N	598	-0-	-92	-0-	598	2			N	-0-					117
07	837	N	39	-0-	-798	-0-	39	2			N	-0-					117
08	682	N	13	-0-	-669	-0-	13	2			N	-0-					117
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					117
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1860	N	734	-0-	-1126	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	806	N	442	-0-	-364	-0-	442	2			N	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

05	775	X	260	-0-	-515	-0-	221	2	39	9	N	35					65
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					65
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					65
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	257	2	8	9	N	7					72
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	206	2	7	9	N	6					78
10	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					78

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12039 - 17316

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					16
06	300	N	160	-0-	-140	-0-	160	2			N	-0-					16
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					16
08	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					16
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					16
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					16

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	279	1	5576	2	N	73					115
							80	9									
06	5640	X	5586	-0-	-54	-0-	270	1	5233	2	N	75					190
							83	9									
07	5828	X	5572	-0-	-256	-0-	279	1	5292	2	N	1	154	1			37
							1	9									
08	5921	X	4475	-0-	-1446	-0-	225	1	4225	2	N	23					60
							25	9									
09	5730	X	5563	-0-	-167	-0-	270	1	5293	2	N	-0-					60
10	5921	X	5599	-0-	-322	-0-	279	1	5241	2	N	72					132
							79	9									

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	54	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	60	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	48	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-		286				Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-		286				Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-		286				Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-		286				Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-		286				Y	-0-					-0-
10	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

05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	1030	1	3989	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	4151	-0-	-79	-0-	837	1	3314	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	1182	-0-	-3189	-0-	311	1	871	2	N	-0-					-0-
08	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	1142	1	6327	2	N	-0-					-0-
09	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	1040	1	4247	2	N	-0-					-0-
*10	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	1023	1	4099	2	N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

05	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					18
06	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					18
07	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					18
08	589	X	318	-0-	-271	-0-	318	2			N	-0-					18
09	600	X	449	-0-	-151	-0-	449	2			N	-0-					18
10	620	X	65	-0-	-555	-0-	65	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

05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3498	2	135	9	N	123					148
06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3728	2	116	9	N	105	20	5			233
07	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	237	1	5731	2	N	94	189	1			138
							103	9									
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									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

05	1953	X	1487	-0-	-466	-0-	312	1	1175	2	N	-0-					-0-
06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	332	1	2439	2	N	-0-					-0-
07	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	308	1	2295	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2520	-0-	-301	-0-	416	1	2104	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2119	-0-	-641	-0-	376	1	1743	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	1998	-0-	-854	-0-	396	1	1602	2	N	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	281	2	N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	2	N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	N	-0-					-0-
08	310	X	256	-0-	-54	-0-	16	1	240	2	N	-0-					-0-
09	390	X	11	-0-	-379	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	403	X	11	-0-	-392	-0-	11	2			N	-0-					-0-

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

05	837	N	759	-0-	-78	-0-	575	1	184	2	N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	518	1	280	2	N	-0-					-0-
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	811	1	564	2	N	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	588	1	186	2	N	-0-					-0-
09	810	N	343	-0-	-467	-0-	280	1	63	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	72	-0-	-1292	-0-	5	1	67	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
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	267	1	880	2	N	-0-			-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	299	1	1413	2	N	-0-			-0-
07	1891	N	1437	-0-	-454	-0-	176	1	1261	2	N	-0-			-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	76	1	1124	2	N	-0-			-0-
09	1710	N	1261	-0-	-449	-0-	80	1	1181	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	959	-0-	-467	-0-	65	1	894	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
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	110	1	1555	2	N	-0-			-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	106	1	1648	2	N	-0-			-0-
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	107	1	1661	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	96	1	1425	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1471	-0-	-269	-0-	93	1	1378	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1592	-0-	-175	-0-	103	1	1489	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
05	4433	X	2078	-0-	-2355	-0-	365	1	1713	2	N	-0-			-0-
06	3990	X	3957	-0-	-33	-0-	445	1	3512	2	N	-0-			-0-
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	445	1	3403	2	N	-0-			-0-
08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	461	1	3560	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	3891	-0-	-69	-0-	455	1	3436	2	N	-0-			-0-
10	4092	X	2939	-0-	-1153	-0-	436	1	2503	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
05	4464	X	3251	-0-	-1213	-0-	214	1	3037	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	3553	-0-	-137	-0-	214	1	3339	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	3492	-0-	-166	-0-	212	1	3280	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	3493	-0-	-165	-0-	221	1	3272	2	N	-0-			-0-
09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	227	1	3331	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	3472	-0-	-186	-0-	227	1	3245	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
05	1426	N	1305	-0-	-121	-0-	87	1	1218	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	88	1	1369	2	N	-0-			-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	89	1	1393	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	806	-0-	-496	-0-	50	1	756	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1015	-0-	-455	-0-	64	1	951	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	947	-0-	-541	-0-	61	1	886	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
05	1519	N	1192	-0-	-327	-0-	78	1	1114	2	N	-0-			-0-
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	602	1	1891	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3103	-0-	3	3	848	1	2255	2	N	-0-			-0-
08	3479	X	3476	-0-	-3	-0-	941	1	2535	2	N	-0-			-0-
09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	894	1	2454	2	N	-0-			-0-
*10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	939	1	2390	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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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
05	3162	X	2650	-0-	-512	-0-	175	1	2475	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2623	-0-	-407	-0-	612	1	2011	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	1995	-0-	-1136	-0-	646	1	1349	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	1503	-0-	-1628	-0-	581	1	922	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	1762	-0-	-1058	-0-	786	1	976	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	2653	-0-	-44	-0-	829	1	1824	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
05	3100	N	3025	-0-	-75	1825	796	1	2229	2	N	-0-					-0-
06	5648	X	3823	-0-	-1825	-0-	923	1	2900	2	N	-0-					-0-
07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	873	1	2623	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3553	-0-	-353	-0-	946	1	2607	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	2892	-0-	-918	-0-	800	1	2092	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3614	-0-	-323	-0-	960	1	2654	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
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	273	2	N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	N	-0-					-0-
08	279	X	99	-0-	-180	-0-	6	1	93	2	N	-0-					-0-
09	270	X	153	-0-	-117	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
10	279	X	104	-0-	-175	-0-	6	1	98	2	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	4681	X	2068	-0-	-2613	-0-	2054	2	14	9	N	13					260
06	4020	X	3451	-0-	-569	-0-	3394	2	57	9	N	52	177	1			135
07	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4180	2	64	9	N	58					193
08	3968	X	3652	-0-	-316	-0-	3540	2	112	9	N	102	179	1			116
09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3490	2	110	9	N	100					216
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					216

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
05	6851	X	2365	-0-	-4486	-0-	2314	2	51	9	N	46					80
06	6630	X	4043	-0-	-2587	-0-	4034	2	9	9	N	8					88
07	6851	X	4222	-0-	-2629	-0-	4180	2	42	9	N	38					126
08	4030	X	3716	-0-	-314	-0-	3690	2	26	9	N	24					150
09	4050	X	3463	-0-	-587	-0-	3428	2	35	9	N	32					182
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					182

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
05	6851	X	3957	-0-	-2894	-0-	3945	2	12	9	N	11					204
06	6780	X	6609	-0-	-171	-0-	6581	2	28	9	N	25					229
07	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7298	2	56	9	N	51	173	1			107
08	7006	X	6630	-0-	-376	-0-	6610	2	20	9	N	18					125
09	6600	X	6237	-0-	-363	-0-	6202	2	35	9	N	32					157
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					157

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
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3742	2	12	9	N	11	11	8			50
06	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2026	2	6	9	N	5	5	8			50
07	1519	X	1352	-0-	-167	-0-	1351	2	1	9	N	1	1	8			50
08	3751	X	976	-0-	-2775	-0-	973	2	3	9	N	3	3	8			50
09	3630	X	755	-0-	-2875	-0-	752	2	3	9	N	3	3	8			50
10	3751	X	955	-0-	-2796	-0-	951	2	4	9	N	4	4	8			50

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
05	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	240	X	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	496	X	282	-0-	-214	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	496	X	186	-0-	-310	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	480	X	334	-0-	-146	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	279	X	14	-0-	-265	-0-	13	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
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
05	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7944	2	43	9	N	39	170	1			84
06	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6000	2	75	9	N	68					152
07	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7750	2	69	9	N	63					215
08	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8533	2	32	9	N	29	156	1			88
*09	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7688	2	67	9	N	61					149
*10	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5759	2	31	9	N	28					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
05	4836	X	3974	-0-	-862	-0-	3961	2	13	9	N	12					45
06	4680	X	3460	-0-	-1220	-0-	26	1	3428	2	N	5					50
							6	9									
07	4836	X	3692	-0-	-1144	-0-	3684	2	8	9	N	7					57
08	4061	X	3866	-0-	-195	-0-	3855	2	11	9	N	10					67
09	3840	X	3765	-0-	-75	-0-	3754	2	11	9	N	10					77
10	3968	X	3894	-0-	-74	-0-	3885	2	9	9	N	8					85

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
05	1085	X	1019	-0-	-66	-0-	1013	2	6	9	N	5					18
06	990	X	987	-0-	-3	-0-	7	1	980	2	N	-0-					18
07	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					18
08	1023	X	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			N	-0-					18
09	990	X	922	-0-	-68	-0-	922	2			N	-0-					18
10	1054	X	625	-0-	-429	-0-	625	2			N	-0-					18

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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
05	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	649	X	649	-0-	-0-	-0-	5	1	644	2	N	-0-					-0-
07	651	X	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	651	X	452	-0-	-199	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	660	X	365	-0-	-295	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	682	X	615	-0-	-67	-0-	615	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
05	4123	X	3938	-0-	-185	-0-	3825	2	113	9	N	103	188	1			95
06	3990	X	3292	-0-	-698	-0-	24	1	3139	2	N	117					212
							129	9									
07	4123	X	3722	-0-	-401	-0-	3597	2	125	9	N	114	188	1	1	8	137
08	3937	X	3530	-0-	-407	-0-	3433	2	97	9	N	88					225
09	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3812	2	114	9	N	104	195	1			134
*10	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4637	2	84	9	N	76	152	1	1	8	57

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
05	5301	X	3227	-0-	-2074	-0-	3201	2	26	9	N	24	163	1			13
06	4830	X	4367	-0-	-463	-0-	33	1	4317	2	N	15					28
							17	9									
07	4836	X	2217	-0-	-2619	-0-	2209	2	8	9	N	7					35
08	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7206	2	96	9	N	87					122
09	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5995	2	13	9	N	12					134
*10	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5636	2	56	9	N	51	162	1			23

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 203824 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9972 - 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
05	2091	N	1945	-0-	-146	-0-	1945	3			Y	-0-					81
06	2070	N	993	-0-	-1077	-0-	993	3			Y	-0-					81
07	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	1882	3			Y	-0-					81
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2083	3	14	9	Y	13					94
09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1745	3	12	9	Y	11					105
*10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1980	3	17	9	Y	15					120

PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 225350 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10059 - 10660

05	248	N	114	-0-	-134	-0-	114	3			Y	-0-					80
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	3			Y	-0-					80
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					80
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					80
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					80
10	124	N	119	-0-	-5	-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

05	11284	X	6922	-0-	-4362	-0-	6782	3	140	9	N	127	190	1			110
06	10920	X	5030	-0-	-5890	-0-	4935	3	95	9	N	86					196
07	11284	X	4095	-0-	-7189	-0-	4056	3	39	9	N	35	191	1			40
08	11284	X	3456	-0-	-7828	-0-	3411	3	45	9	N	41					81
09	9720	X	3237	-0-	-6483	-0-	3174	3	63	9	N	57					138
10	6913	X	2966	-0-	-3947	-0-	2916	3	50	9	N	45					183

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560

05	29889	X	24158	-0-	-5731	-0-	23759	3	399	9	N	363	388	1			95
06	27360	X	13704	-0-	-13656	-0-	13504	3	200	9	N	182	198	1			79
07	28272	X	12591	-0-	-15681	-0-	12418	3	173	9	N	157	194	1			42
08	28272	X	10387	-0-	-17885	-0-	10245	3	142	9	N	129					171
09	27360	X	8885	-0-	-18475	-0-	8762	3	123	9	N	112	191	1			92
10	24149	X	8210	-0-	-15939	-0-	8113	3	97	9	N	88					180

FOREST OIL CORPORATION 275740
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 221899 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9819 - 10450

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/26/2013

BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LARGO OIL COMPANY 486640
SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					50
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					50
07	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			Y	-0-					50
08	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			Y	-0-					50
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			Y	-0-					50
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					50

MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	217	-0-	-403	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					82
06	510	N	264	-0-	-246	-0-	264	3			N	-0-					82
07	620	N	252	-0-	-368	-0-	252	3			N	-0-					82
08	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					82
09	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	3			N	-0-					82
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	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

05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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

05	18540	X	18540	-0-	-0-	-0-	18340	2	200	9	N	182	177	1			129
06	17215	X	17215	-0-	-0-	-0-	17037	2	178	9	N	162	177	1			114
07	16240	X	16240	-0-	-0-	-0-	16055	2	185	9	N	168	160	1			122
08	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	15082	2	180	9	N	164	179	1			107
*09	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	13207	2	168	9	N	153	174	1			86
*10	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	13272	2	146	9	N	133	158	1			61

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

05	1519	X	1289	-0-	-230	-0-	1283	2	6	9	N	5					95
06	1470	X	1196	-0-	-274	-0-	1186	2	10	9	N	9					104
07	1426	X	1058	-0-	-368	-0-	1052	2	6	9	N	5					109
08	1426	X	997	-0-	-429	-0-	986	2	11	9	N	10					119
09	1350	X	1095	-0-	-255	-0-	1089	2	6	9	N	5					124
10	1302	X	715	-0-	-587	-0-	713	2	2	9	N	2					126

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. 931631
TRAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436

05	62	X	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					78
06	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					78
07	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					78
08	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					78
09	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					78
*10	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37	R	37	-0-	-0-	-0-	4	2	33	9	N	30					95
06	164	R	164	-0-	-0-	-0-	98	2	66	9	N	60					155
07	197	R	197	-0-	-0-	-0-	98	2	99	9	N	90					245
08	99	R	99	-0-	-0-	-0-	54	2	45	9	N	41					286
09	150	#	80	-0-	-70	-0-	34	2	46	9	N	42					328
10	155	#	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-					328

TENAHA(GLEN ROSE) 88781 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BALKCOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107286 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4064 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEARMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094574 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10687 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
06	2070	X	1352	-0-	-718	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
07	1612	X	793	-0-	-819	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
08	1519	X	817	-0-	-702	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
09	1470	X	575	-0-	-895	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
10	1395	X	725	-0-	-670	-0-	725	2			Y	-0-					-0-

LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9740	2	4	9	N	4	4	8			83
06	9600	X	7877	-0-	-1723	-0-	7877	2			N	-0-					83
07	9145	X	7475	-0-	-1670	-0-	7475	2			N	-0-					83
08	9734	X	6920	-0-	-2814	-0-	6920	2			N	-0-					83
09	9420	X	7890	-0-	-1530	-0-	7887	2	3	9	N	3	3	8			83
10	9734	X	8690	-0-	-1044	-0-	8690	2			N	-0-					83

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					37
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			N	-0-					37
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					37
08	496	N	206	-0-	-290	-0-	206	2			N	-0-					37
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					37
10	310	N	67	-0-	-243	-0-	67	2			N	-0-					37

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254296 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 7224 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	2526	-0-	-2155	-0-	2520	2	6	9	N	5	5	8			68
06	4440	X	3854	-0-	-586	-0-	3854	2			N	-0-					68
07	4588	X	3947	-0-	-641	-0-	3947	2			N	-0-					68
08	4588	X	3629	-0-	-959	-0-	3629	2			N	-0-					68
09	3840	X	3613	-0-	-227	-0-	3609	2	4	9	N	4	4	8			68
*10	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					68

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

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

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

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

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 180611 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10137	X	8561	-0-	-1576	-0-	85	1	8476	2	N	-0-					58
06	9270	X	3991	-0-	-5279	-0-	40	1	3951	2	N	-0-					58
07	9486	X	9332	-0-	-154	-0-	92	1	9240	2	N	-0-					58
08	9021	X	7638	-0-	-1383	-0-	76	1	7562	2	N	-0-					58
09	8280	X	6808	-0-	-1472	-0-	67	1	6741	2	N	-0-					58
10	9331	X	6863	-0-	-2468	-0-	68	1	6795	2	N	-0-					58

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					20
06	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					20
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
08	31	X	23	-0-	-8	-0-	18	2	5	3	N	-0-					20
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					20

TOOLE "A" WELL #: 1 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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012 - PLUGGED 10/29/12

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	937	N	937	-0-	-0-	-0-	9	1	928	2	N	-0-					7
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	9	1	878	2	N	-0-					7
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	9	1	877	2	N	-0-					7
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	9	1	926	2	N	-0-					7
09	840	N	800	-0-	-40	-0-	8	1	792	2	N	-0-					7
10	868	N	111	-0-	-757	-0-	1	1	110	2	N	-0-					7

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	3448	-0-	-520	-0-	34	1	3414	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	2804	-0-	-946	-0-	28	1	2776	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3201	-0-	-302	-0-	32	1	3169	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2350	-0-	-1122	-0-	23	1	2327	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2471	-0-	-859	-0-	24	1	2447	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	2717	-0-	-724	-0-	27	1	2690	2	N	-0-					-0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7731	-0-	-267	-0-	77	1	7654	2	N	-0-					6
06	7740	X	7459	-0-	-281	-0-	74	1	7385	2	N	-0-					6
07	7657	X	7297	-0-	-360	-0-	72	1	7225	2	N	-0-					6
08	7719	X	7141	-0-	-578	-0-	71	1	7070	2	N	-0-					6
09	7470	X	6944	-0-	-526	-0-	69	1	6875	2	N	-0-					6
10	7719	X	7164	-0-	-555	-0-	71	1	7093	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	R	10	-0-	-0-	-0-	1	2	9	9	Y	8	48	1			1
06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2					3
07	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 07/29/1976 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8826 - 9654

05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	1	2	9	9	N	8	42	1			1
06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					3
07	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					3
08	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					3
09	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					3
10	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					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

05	79	R	79	-0-	-0-	-0-	1	2	78	9	Y	71	89	1			2
06	60	#	12	-0-	-48	-0-	1	2	11	9	Y	10					12
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE)//CONT.// 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	4767	-0-	-999	-0-	4767	2			N	-0-					138
06	5550	X	4542	-0-	-1008	-0-	4523	2	19	9	N	17					155
07	5549	X	4544	-0-	-1005	-0-	4538	2	6	9	N	5					160
08	5363	X	4405	-0-	-958	-0-	4395	2	10	9	N	9					169
09	4620	X	4104	-0-	-516	-0-	4104	2			N	-0-					169
10	4774	X	4098	-0-	-676	-0-	4089	2	9	9	N	8					177

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	823	R	823	-0-	-0-	-0-	815	2	8	9	N	7					56
06	792	R	792	-0-	-0-	-0-	791	2	1	9	N	1					57
07	1085	#	708	-0-	-377	-0-	707	2	1	9	N	1					58
08	1085	#	637	-0-	-448	-0-	625	2	12	9	N	11	7	1	1	8	61
09	1050	#	705	-0-	-345	-0-	697	2	8	9	N	7	1	8			67
*10	893	R	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					67

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
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1512	-0-	-738	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1596	-0-	-357	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1605	-0-	-441	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		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
05	1085	X	832	-0-	-253	-0-	832	3			N	-0-					85
06	1050	X	804	-0-	-246	-0-	803	3	1	9	N	1					86
07	899	X	166	-0-	-733	-0-	166	3			N	-0-					86
08	837	X	69	-0-	-768	-0-	69	3			N	-0-					86
09	810	X	184	-0-	-626	-0-	184	3			N	-0-					86
10	837	X	224	-0-	-613	-0-	224	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
05	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5929	3	31	9	N	28					163
06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4686	3	28	9	N	25					188
07	4557	X	801	-0-	-3756	-0-	801	3			N	-0-					188
08	4557	X	27	-0-	-4530	-0-	27	3			N	-0-					188
09	4410	X	265	-0-	-4145	-0-	265	3			N	-0-					188
10	4557	X	630	-0-	-3927	-0-	630	3			N	-0-					188

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
05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4676	3	29	9	N	26					188
06	5040	X	3813	-0-	-1227	-0-	3784	3	29	9	N	26	170	1			44
07	5208	X	934	-0-	-4274	-0-	923	3	11	9	N	10					54
08	5208	X	1087	-0-	-4121	-0-	1062	3	25	9	N	23					77
09	4560	X	1851	-0-	-2709	-0-	1836	3	15	9	N	14					91
10	4712	X	2173	-0-	-2539	-0-	2155	3	18	9	N	16					107

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
05	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6482	3	35	9	N	32					57
06	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6454	3	28	9	N	25					82
07	4247	X	1406	-0-	-2841	-0-	1396	3	10	9	N	9					91
08	4247	X	647	-0-	-3600	-0-	640	3	7	9	N	6					97
09	4110	X	2158	-0-	-1952	-0-	2158	3			N	-0-					97
10	4247	X	3329	-0-	-918	-0-	3321	3	8	9	N	7					104

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ALTA VISTA ENERGY LLC 015719
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

05	217	N	103	-0-	-114	-0-	7	1	53	2	N	39	176	1			48
							43	9									
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	6	1	43	2	N	24					72
							26	9									
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	N	43					115
							47	9									
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	37	2	N	30					145
							33	9									
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	35	2	N	32					177
							35	9									
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	44	2	N	35					212
							39	9									

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	456	1	1789	2	N	29					99
							32	9									
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	622	1	1808	2	N	40					139
							44	9									
07	2697	N	2442	-0-	-255	-0-	629	1	1769	2	N	40					179
							44	9									
08	2263	N	2113	-0-	-150	-0-	514	1	1552	2	N	43	184	1			38
							47	9									
09	2460	N	2090	-0-	-370	-0-	564	1	1483	2	N	39					77
							43	9									
*10	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	645	1	2154	2	N	28					105
							31	9									

TAB OPERATING, INC. 834244
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

05	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					95
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					95
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					95
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					95
09	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	2			N	-0-					95
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					95

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

05	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					75
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					75
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					75
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					75
09	570	N	203	-0-	-367	-0-	203	2			N	-0-					75
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					75

TOOLAN (PETTIT, LOWER) 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					46
06	90	#	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					46
07	93	#	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					46
08	62	#	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					46
09	60	#	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					46
10	62	#	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					46

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

05	1302	#	1054	-0-	-248	-0-	1054	2			N	-0-					151
06	1260	#	864	-0-	-396	-0-	862	2	2	9	N	2					153
07	1302	#	1087	-0-	-215	-0-	1086	2	1	9	N	1					154
08	1147	#	886	-0-	-261	-0-	886	2			N	-0-					154
09	1110	#	837	-0-	-273	-0-	835	2	2	9	N	2					156
10	1085	#	904	-0-	-181	-0-	902	2	2	9	N	2					158

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

05	434	#	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-					58
06	390	#	107	-0-	-283	-0-	107	2			N	-0-					58
07	465	#	293	-0-	-172	-0-	289	2	4	9	N	4					62
08	465	#	365	-0-	-100	-0-	365	2			N	-0-					62
09	450	#	259	-0-	-191	-0-	255	2	4	9	N	4					66
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					66

GIANT ENERGY CORP. 302597
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300

05	247	R	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	N	-0-					9
06	210	#	200	-0-	-10	-0-	11	1	189	2	N	-0-					9
07	217	#	192	-0-	-25	-0-	11	1	181	2	N	-0-					9
08	248	#	153	-0-	-95	-0-	9	1	143	2	N	1					10
							1	9									
09	314	R	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	2	N	-0-					10
*10	676	R	676	-0-	-0-	-0-	37	1	638	2	N	1					11
							1	9									

HIBBARD ENERGY, LP 383757
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

05	93	#	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					90
06	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					90
07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					90
08	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					90
*09	345	R	345	-0-	-0-	-0-	277	2	68	9	N	62	130	1			22
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					22

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
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
05	1354	R	1354	-0-	-0-	-0-	264	1	1090	2	N	-0-	118	1			557
06	1184	R	1184	-0-	-0-	-0-	255	1	857	2	N	65					622
							72	9									
07	1251	R	1251	-0-	-0-	-0-	264	1	987	2	N	-0-					622
08	1373	R	1373	-0-	-0-	-0-	264	1	1109	2	N	-0-					622
*09	1427	R	1427	-0-	-0-	-0-	255	1	1172	2	N	-0-					622
*10	1275	R	1275	-0-	-0-	-0-	264	1	1011	2	N	-0-					622

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

05	330	R	330	-0-	-0-	-0-	53	1	155	2	N	111	103	1			26
							122	9									
06	240	#	201	-0-	-39	-0-	51	1	150	2	N	-0-					26
07	217	#	193	-0-	-24	-0-	53	1	140	2	N	-0-					26
08	310	#	101	-0-	-209	-0-	26	1	75	2	N	-0-					26
09	300	#	205	-0-	-95	-0-	51	1	150	2	N	4					30
							4	9									
10	310	#	217	-0-	-93	-0-	53	1	155	2	N	8					38
							9	9									

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

05	2356	#	1847	-0-	-509	-0-	102	1	1561	2	N	167	240	1			59
							184	9									
06	2280	#	534	-0-	-1746	-0-	99	1	435	2	N	-0-					59
07	2356	#	312	-0-	-2044	-0-	102	1	210	2	N	-0-					59
08	2356	#	111	-0-	-2245	-0-	49	1	62	2	N	-0-					59
09	2280	#	1150	-0-	-1130	-0-	99	1	1044	2	N	6					65
							7	9									
*10	2310	R	2310	-0-	-0-	-0-	102	1	2195	2	N	12					77
							13	9									

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

05	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	2	N	-0-					14
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					14
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					14
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					14
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-					14
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-					14

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
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
05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					22
06	360	X	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					22
07	372	X	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-					22
08	372	X	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					22
09	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					22
*10	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					22
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976																	
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432																	
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					58
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	249	2	39	9	Y	35					93
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	272	2	19	9	Y	17					110
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	260	2	24	9	Y	22	90	1			42
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	271	2	20	9	Y	18					60
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	284	2	43	9	Y	39					99
LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643																	
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					3
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	54	2	7	9	Y	6					9
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					9
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-	9	1			-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
VALENCE OPERATING COMPANY 881167																	
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500																	
05	3100	N	1685	-0-	-1415	2700	1679	2	6	9	Y	5	4	1			6
06	3000	N	1631	-0-	-1369	1331	1625	2	6	9	Y	5	8	1			3
07	3100	N	1849	-0-	-1251	80	1837	2	12	9	Y	11					14
08	1909	N	1829	-0-	-80	-0-	1819	2	10	9	Y	9	18	1			5
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1743	2	10	9	Y	9					14
10	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	1694	2	8	9	Y	7	11	1			10
TOOLAN (TRAVIS PEAK) 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562																	
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952																	
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					153
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					153
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					153
08	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					153
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					153
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					153
RASPBERRY WELL #: 1 RRCID -> 115455 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7947 - 8139																	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. //CONT.// 036562
CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/15/1985 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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					23
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					23
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					23
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					23

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					82
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					82
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					82
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					82
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					82
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					82

GIANT ENERGY CORP. 302597
GOODSON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850

05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	90	1	673	2	N	3	1	8			20
							3	9									
06	960	N	821	-0-	-139	-0-	52	1	768	2	N	1	1	8			20
							1	9									
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	55	1	846	2	N	39	32	0			27
							43	9									
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	69	1	858	2	N	8					35
							9	9									
*09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	68	1	825	2	N	1	1	8			35
							1	9									
10	930	N	830	-0-	-100	-0-	70	1	760	2	N	-0-	2	8			33

LONG TRUSTS, THE 507585
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

05	2974	N	755	-0-	-2219	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	557	-0-	-163	-0-	557	5			Y	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

MUCKELROY WELL #: 1 RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936

05	3603	X	1015	-0-	-2588	-0-	1001	2	14	9	N	13					124
06	1170	X	868	-0-	-302	-0-	868	2			N	-0-					124
07	1209	X	1125	-0-	-84	-0-	1125	2			N	-0-					124
08	1209	X	937	-0-	-272	-0-	937	2			N	-0-					124
09	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1080	2	28	9	N	25					149
10	1116	X	945	-0-	-171	-0-	945	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

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	63	1			92
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	236	2	23	9	N	21					113
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					113
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					113
09	210	N	137	-0-	-73	-0-	128	2	9	9	N	8					121
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					121

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. //CONT.// 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 104693 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7568 - 9406

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

LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	93	1	759	2	N	40					312
							44	9									
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	90	1	669	2	N	30					342
							33	9									
07	620	N	524	-0-	-96	-0-	93	1	428	2	N	3					345
							3	9									
08	899	N	578	-0-	-321	-0-	93	1	485	2	N	-0-					345
09	780	N	755	-0-	-25	-0-	90	1	621	2	N	40					385
							44	9									
*10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	93	1	586	2	N	18	153	1			250
							20	9									

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: 1 RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 7918

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11820 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	3536	-0-	-29 B	-4560	3536	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3259	-0-	-191 B	-4560	3259	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	638	-0-	-2958 B	-4560	638	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	-0-	-0-	-3534 B	-4560					N	-0-					-0-
09	3420	X	1309	-0-	-2111 B	-4560	1309	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	1794	-0-	-1740 B	-4560	1794	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-52855					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-52855					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	29337	-0-	29337 B	-23518	29337	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	20196	-0-	20196 B	-3322	20196	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	13558	-0-	13558 B	10236	13558	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	12298	-0-	12298 B	22534	12298	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

05	9548	X	8387	-0-	-1161 B	-0-	8387	3			N	-0-					-0-
06	9240	X	9041	-0-	-199 B	-0-	9041	3			N	-0-					-0-
07	9548	X	7022	-0-	-2526 B	-0-	7022	3			N	-0-					-0-
08	8965	X	8965	-0-	-0- B	-0-	8965	3			N	-0-					-0-
09	8670	X	6914	-0-	-1756 B	-0-	6914	3			N	-0-					-0-
10	8959	X	7348	-0-	-1611 B	-0-	7348	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	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

05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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

05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2264	3	35	9	N	32					127
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2230	3	30	9	N	27					154
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2092	3	18	9	N	16					170
08	2294	N	1544	-0-	-750	-0-	1538	3	6	9	N	5					175
09	2250	N	1838	-0-	-412	-0-	1818	3	20	9	N	18					193
10	2108	N	1612	-0-	-496	-0-	1609	3	3	9	N	3					196

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3482	-0-	-455	-0-	775 305	1 9	2402	2	N	277	383	0			88
06	3810	X	3206	-0-	-604	-0-	750 196	1 9	2260	2	N	178	193	0			73
07	3379	X	3341	-0-	-38	-0-	775 163	1 9	2403	2	N	148					221
08	3379	X	2974	-0-	-405	-0-	775 310	1 9	1889	2	N	282	383	0			120
09	3270	X	1996	-0-	-1274	-0-	750 92	1 9	1154	2	N	84					204
10	3379	X	1325	-0-	-2054	-0-	775 113	1 9	437	2	N	103	193	0			114

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
MCCARLEY WELL #: 1 RRCID -> 192879 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	1383	-0-	-725	-0-	1344	2	39	9	N	35					143
06	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2167	2	30	9	N	27					170
07	2077	X	996	-0-	-1081	-0-	965	2	31	9	N	28					198
08	1798	X	1108	-0-	-690	-0-	1064	2	44	9	N	40					238
09	2190	X	1579	-0-	-611	-0-	1531	2	48	9	N	44					282
10	2263	X	2102	-0-	-161	-0-	2070	2	32	9	N	29	184	1			127

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
05	1891	X	1075	-0-	-816	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	1118	-0-	-712	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
07	1798	X	1236	-0-	-562	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
08	1581	X	746	-0-	-835	-0-	746	3			N	-0-					-0-
09	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
10	1240	X	1174	-0-	-66	-0-	1174	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
05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2490	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	1916	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
05	14B2 EXT		146	-0-	146	613	145	1	1	9	N	1					6
06	14B2 EXT		46	-0-	46	659	46	1			N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	659					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	659					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	659					N	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	659					N	-0-					6

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
05	0	W	339	-0-	339	19311	338	1	1	9	N	1					5
06	0	W	86	-0-	86	19397	85	1	1	9	N	1					5
07	0	W	-0-	-0-	-0-	19397					N	-0-					5
08	0	W	-0-	-0-	-0-	19397					N	-0-					5
09	0	W	-0-	-0-	-0-	19397					N	-0-					5
10	0	W	-0-	-0-	-0-	19397					N	-0-					5

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1847	N	1847	-0-		-0-	-0-		103	1	1712	2	Y	29	60	1			35
									32	9									
06	1815	N	1815	-0-		-0-	-0-		100	1	1685	2	Y	27	33	1			29
									30	9									
07	1837	N	1837	-0-		-0-	-0-		100	1	1704	2	Y	30					59
									33	9									
08	1860	N	1791	-0-		-69	-0-		100	1	1662	2	Y	26	63	1			22
									29	9									
09	1830	N	1751	-0-		-79	-0-		97	1	1646	2	Y	7					29
									8	9									
*10	1850	N	1850	-0-		-0-	-0-		94	1	1709	2	Y	43	57	1			15
									47	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	X	1593	-0-		-19	-0-		90	1	1500	2	Y	3	12	1			5
									3	9									
06	1560	X	1432	-0-		-128	-0-		79	1	1340	2	Y	12	5	1			12
									13	9									
07	1697	N	1697	-0-		-0-	-0-		92	1	1573	2	Y	29					41
									32	9									
08	2431	N	2431	-0-		-0-	-0-		137	1	2275	2	Y	17	44	1			14
									19	9									
09	2751	N	2751	-0-		-0-	-0-		152	1	2592	2	Y	6					20
									7	9									
*10	3100	N	3488	-0-		388	388		182	1	3291	2	Y	14	29	1			5
									15	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3269	-0-		-234	-0-		185	1	3081	2	Y	3	13	1			5
									3	9									
06	3030	X	2908	-0-		-122	-0-		163	1	2742	2	Y	3	5	1			3
									3	9									
07	3153	X	3153	-0-		-0-	-0-		175	1	2971	2	Y	6					9
									7	9									
08	3267	X	3267	-0-		-0-	-0-		185	1	3078	2	Y	4	10	1			3
									4	9									
09	3142	X	3142	-0-		-0-	-0-		174	1	2962	2	Y	5					8
									6	9									
*10	3187	X	3187	-0-		-0-	-0-		167	1	3017	2	Y	3	10	1			1
									3	9									

CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2045	N	2045	-0-		-0-	-0-		346	1	1693	2	N	5					27
									6	9									
06	1826	N	1826	-0-		-0-	-0-		316	1	1502	2	N	7					34
									8	9									
07	1965	N	1965	-0-		-0-	-0-		363	1	1569	2	N	30					64
									33	9									
08	2046	N	1960	-0-		-86	-0-		385	1	1568	2	N	6					70
									7	9									
*09	1834	N	1834	-0-		-0-	-0-		367	1	1443	2	N	22					92
									24	9									
10	1953	N	1834	-0-		-119	-0-		393	1	1435	2	N	5					97
									6	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3348	-0-		-186	-0-		561	1	2750	2	Y	34					103
									37	9									
06	2969	X	2969	-0-		-0-	-0-		513	1	2437	2	Y	17	94	1			26
									19	9									
07	3038	X	3037	-0-		-1	-0-		568	1	2457	2	Y	11					37
									12	9									
08	3348	X	3165	-0-		-183	-0-		619	1	2520	2	Y	24	26	1			35
									26	9									
09	3240	X	2880	-0-		-360	-0-		581	1	2288	2	Y	10					45
									11	9									
10	3348	X	1984	-0-		-1364	-0-		424	1	1546	2	Y	13					58
									14	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1611	N	1611	-0-		-0-	-0-		91	1	1516	2	Y	4	93	1			14
									4	9									
06	1477	N	1477	-0-		-0-	-0-		82	1	1392	2	Y	3	13	1			4
									3	9									
07	1736	X	1490	-0-		-246	-0-		82	1	1401	2	Y	6					10
									7	9									
08	1736	X	1506	-0-		-230	-0-		84	1	1394	2	Y	25	14	1			21
									28	9									
09	1680	X	1676	-0-		-4	-0-		92	1	1562	2	Y	20					41
									22	9									
*10	2280	X	2280	-0-		-0-	-0-		117	1	2124	2	Y	35	64	1			12
									39	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
05	5115	X	4915	-0-		-200	-0-		278	1	4625	2	Y	11	84	1			5
									12	9									
06	4950	X	4564	-0-		-386	-0-		254	1	4289	2	Y	19					24
									21	9									
07	5022	X	4648	-0-		-374	-0-		258	1	4389	2	Y	1					25
									1	9									
08	5022	X	4634	-0-		-388	-0-		262	1	4366	2	Y	5	26	1			4
									6	9									
09	4860	X	4331	-0-		-529	-0-		240	1	4087	2	Y	4					8
									4	9									
10	4929	X	4477	-0-		-452	-0-		234	1	4236	2	Y	6					14
									7	9									

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4924	X	4924	-0-		-0-	-0-		279	1	4644	2	Y	1					18
									1	9									
06	4705	X	4705	-0-		-0-	-0-		262	1	4419	2	Y	22	17	1			23
									24	9									
07	4572	X	4572	-0-		-0-	-0-		253	1	4307	2	Y	11					34
									12	9									
08	4834	X	4834	-0-		-0-	-0-		270	1	4489	2	Y	68	54	1			48
									75	9									
09	4608	X	4608	-0-		-0-	-0-		253	1	4313	2	Y	38					86
									42	9									
*10	4640	X	4640	-0-		-0-	-0-		241	1	4370	2	Y	26					112
									29	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1626	-0-		-265	-0-	275	1	1345	2	Y	5					27
								6	9									
06	1955	N	1955	-0-		-0-	-0-	337	1	1601	2	Y	15					42
								17	9									
07	2542	N	1744	-0-		-798	-0-	326	1	1411	2	Y	6					48
								7	9									
08	1731	N	1731	-0-		-0-	-0-	339	1	1379	2	Y	12	52	1			8
								13	9									
09	2132	N	2132	-0-		-0-	-0-	431	1	1697	2	Y	4					12
								4	9									
*10	2270	N	2270	-0-		-0-	-0-	487	1	1777	2	Y	5					17
								6	9									

GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

05	3813	X	3608	-0-		-205	-0-	204	1	3403	2	Y	1	29	1			1
								1	9									
06	3600	X	3472	-0-		-128	-0-	194	1	3276	2	Y	2					3
								2	9									
07	3844	X	3794	-0-		-50	-0-	210	1	3574	2	Y	9					12
								10	9									
08	3844	X	3714	-0-		-130	-0-	210	1	3498	2	Y	5					17
								6	9									
09	3895	X	3895	-0-		-0-	-0-	216	1	3676	2	Y	3	16	1			4
								3	9									
10	3782	X	3683	-0-		-99	-0-	193	1	3484	2	Y	5					9
								6	9									

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 9586

05	2046	N	1732	-0-		-314	-0-	98	1	1630	2	N	4					29
								4	9									
06	1920	N	1703	-0-		-217	-0-	95	1	1605	2	N	3					32
								3	9									
07	2041	N	2041	-0-		-0-	-0-	113	1	1928	2	N	-0-					32
08	1961	N	1961	-0-		-0-	-0-	111	1	1848	2	N	2					34
								2	9									
09	1845	N	1845	-0-		-0-	-0-	102	1	1743	2	N	-0-					34
10	2046	N	1829	-0-		-217	-0-	96	1	1732	2	N	1					35
								1	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

05	6200	X	5992	-0-		-208	-0-	339	1	5644	2	Y	8	13	1			9
								9	9									
06	5880	X	5379	-0-		-501	-0-	300	1	5066	2	Y	12	8	1			13
								13	9									
07	6076	X	5809	-0-		-267	-0-	322	1	5477	2	Y	9					22
								10	9									
08	6076	X	4951	-0-		-1125	-0-	280	1	4668	2	Y	3	22	1			3
								3	9									
09	5850	X	3521	-0-		-2329	-0-	195	1	3320	2	Y	5					8
								6	9									
*10	6110	X	6110	-0-		-0-	-0-	318	1	5757	2	Y	32	29	1			11
								35	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	4650	X	4380	-0-	-270	-0-	244	1	4068	2	N	62	124	1			17
							68	9									
06	4290	X	4206	-0-	-84	-0-	235	1	3970	2	N	1					18
							1	9									
07	4433	X	4293	-0-	-140	-0-	237	1	4035	2	N	19					37
							21	9									
08	4433	X	4187	-0-	-246	-0-	237	1	3948	2	N	2					39
							2	9									
09	4230	X	4004	-0-	-226	-0-	222	1	3782	2	N	-0-					39
10	4371	X	4319	-0-	-52	-0-	226	1	4093	2	N	-0-					39

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
05	3472	X	3397	-0-	-75	-0-	187	1	3114	2	N	87					147
							96	9									
06	3360	X	2911	-0-	-449	-0-	159	1	2678	2	N	67					214
							74	9									
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	189	1	3222	2	N	38	187	1			65
							42	9									
08	3410	X	3253	-0-	-157	-0-	184	1	3069	2	N	-0-					65
09	3300	X	3216	-0-	-84	-0-	178	1	3038	2	N	-0-					65
10	3410	X	3341	-0-	-69	-0-	175	1	3166	2	N	-0-					65

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
05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	725	1	3550	2	N	30					149
							33	9									
06	4020	X	3915	-0-	-105	-0-	674	1	3206	2	N	32	139	1			42
							35	9									
07	4154	X	3968	-0-	-186	-0-	739	1	3194	2	N	32					74
							35	9									
08	4154	X	3936	-0-	-218	-0-	770	1	3132	2	N	31	73	1			32
							34	9									
09	4020	X	3681	-0-	-339	-0-	738	1	2904	2	N	35					67
							39	9									
10	4154	X	3428	-0-	-726	-0-	730	1	2662	2	N	33					100
							36	9									

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
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	423	1	2073	2	Y	17					69
							19	9									
06	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	441	1	2098	2	Y	10	63	1			16
							11	9									
07	2449	X	2323	-0-	-126	-0-	434	1	1877	2	Y	11					27
							12	9									
08	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	493	1	2006	2	Y	24	19	1			32
							26	9									
09	2550	X	2524	-0-	-26	-0-	509	1	2004	2	Y	10					42
							11	9									
10	2635	X	2255	-0-	-380	-0-	484	1	1765	2	Y	5					47
							6	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1346	N	1346	-0-		-0-	-0-	72	1	1199	2	N	68					105
								75	9									
06	1260	N	1230	-0-		-30	-0-	68	1	1140	2	N	20	88	1			37
								22	9									
07	1364	N	1055	-0-		-309	-0-	58	1	980	2	N	15					52
								17	9									
08	1333	N	1226	-0-		-107	-0-	68	1	1138	2	N	18					70
								20	9									
09	1290	N	1290	-0-		-0-	-0-	68	1	1167	2	N	50					120
								55	9									
*10	1177	N	1177	-0-		-0-	-0-	61	1	1101	2	N	14					134
								15	9									

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2180	N	2180	-0-		-0-	-0-	120	1	1996	2	Y	58					69
								64	9									
06	2048	N	2048	-0-		-0-	-0-	114	1	1921	2	Y	12	65	1			16
								13	9									
07	1967	N	1967	-0-		-0-	-0-	109	1	1850	2	Y	7					23
								8	9									
08	1987	N	1987	-0-		-0-	-0-	112	1	1871	2	Y	4	24	1			3
								4	9									
09	1917	N	1917	-0-		-0-	-0-	106	1	1809	2	Y	2					5
								2	9									
*10	2000	N	2000	-0-		-0-	-0-	104	1	1889	2	Y	6					11
								7	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	549	-0-		-40	-0-	31	1	515	2	N	3					34
								3	9									
06	570	N	521	-0-		-49	-0-	29	1	486	2	N	5					39
								6	9									
07	589	N	530	-0-		-59	-0-	29	1	498	2	N	3					42
								3	9									
08	558	N	338	-0-		-220	-0-	18	1	307	2	N	12					54
								13	9									
09	510	N	484	-0-		-26	-0-	27	1	457	2	N	-0-					54
10	527	N	492	-0-		-35	-0-	26	1	466	2	N	-0-					54

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4045	-0-	-295	-0-	227	1	3783	2	Y	32					58
							35	9									
06	4170	X	3831	-0-	-339	-0-	214	1	3616	2	Y	1	54	1			5
							1	9									
07	4185	X	4068	-0-	-117	-0-	225	1	3835	2	Y	7					12
							8	9									
08	4185	X	3973	-0-	-212	-0-	225	1	3744	2	Y	4	13	1			3
							4	9									
09	3930	X	3806	-0-	-124	-0-	211	1	3593	2	Y	2					5
							2	9									
10	4061	X	3742	-0-	-319	-0-	196	1	3545	2	Y	1					6
							1	9									

GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	313	1	5214	2	Y	33	128	1			24
							36	9									
06	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	261	1	4405	2	Y	20					44
							22	9									
07	4464	X	4191	-0-	-273	-0-	232	1	3947	2	Y	11					55
							12	9									
08	5332	X	4424	-0-	-908	-0-	250	1	4168	2	Y	5					60
							6	9									
09	5160	X	4237	-0-	-923	-0-	235	1	3999	2	Y	3	56	1			7
							3	9									
10	5332	X	4470	-0-	-862	-0-	234	1	4230	2	Y	5					12
							6	9									

GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	8589	-0-	-618	-0-	485	1	8082	2	Y	20	34	1	16	8	18
							22	9									
06	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	501	1	8452	2	Y	7	3	1			22
							8	9									
07	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	486	1	8260	2	Y	56					78
							62	9									
08	8432	X	8178	-0-	-254	-0-	461	1	7681	2	Y	33					111
							36	9									
09	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	466	1	7941	2	Y	22	104	1			29
							24	9									
*10	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	451	1	8158	2	Y	25					54
							28	9									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-
06	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-	-0-
*10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	433	-0-	-280	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

05	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	3			N	-0-					-0-
06	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3			N	-0-					-0-
07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
08	9331	X	1670	-0-	-7661	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
09	9030	X	5628	-0-	-3402	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
10	9331	X	4319	-0-	-5012	-0-	4319	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

05	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
06	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
08	1612	N	990	-0-	-622	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
*10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

05	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
06	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	883	-0-	-1039	-0-	883	3			N	-0-					-0-
08	1922	X	399	-0-	-1523	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
10	1457	X	1121	-0-	-336	-0-	1121	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

05	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
06	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	706	-0-	-844	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1223	-0-	-265	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
*10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

05	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	1116	N	657	-0-	-459	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564

05	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
06	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	N	613	-0-	-472	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
06	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
*10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	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
05	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	731	-0-	-2462	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2716	-0-	-477	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
*10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	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
05	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
06	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
*10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 02/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7674 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
09	510	N	68	-0-	-442	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	527	N	228	-0-	-299	-0-	228	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
06	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	531	-0-	-909	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	301	-0-	-1466	-0-	301	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	713	N	212	-0-	-501	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	651	N	304	-0-	-347	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
*10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		599	-0-	599	599	599	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		413	-0-	413	1012	413	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		44	-0-	44	1056	44	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		249	-0-	249	1305	249	3			N	-0-					-0-

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
05	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
06	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	660	N	195	-0-	-465	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	651	N	250	-0-	-401	-0-	250	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
05	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
06	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1022	-0-	-218	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
*10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
07	620	N	199	-0-	-421	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
09	780	N	156	-0-	-624	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	3			N	-0-					-0-
06	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	3			N	-0-					-0-
07	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-					-0-
08	11253	X	7775	-0-	-3478	-0-	7775	3			N	-0-					-0-
09	10890	X	10429	-0-	-461	-0-	10429	3			N	-0-					-0-
10	11191	X	10499	-0-	-692	-0-	10499	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
05	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
06	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2132	-0-	-38	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1991	-0-	-272	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	903	-0-	-1197	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	932	-0-	-1207	-0-	932	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	3			N	-0-					-0-
06	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
07	7502	X	2876	-0-	-4626	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
08	7812	X	5802	-0-	-2010	-0-	5802	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	6885	-0-	-675	-0-	6885	3			N	-0-					-0-
*10	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	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
05	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	3			N	-0-					-0-
06	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-
08	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	3			N	-0-					-0-
09	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	3			N	-0-					-0-
*10	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	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
05	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	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
05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
09	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
*10	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
*10	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	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
05	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	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
05	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
06	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	1285	-0-	-1226	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	1376	-0-	-980	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	1913	-0-	-307	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
10	2263	X	1627	-0-	-636	-0-	1627	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
06	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
07	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	1799	-0-	-1115	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2629	-0-	-191	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	2564	-0-	-722	-0-	2564	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
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
06	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
08	2852	X	862	-0-	-1990	-0-	862	3			N	-0-					-0-
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3147	-0-	47	47	3147	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
05	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
06	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	5256	-0-	2256	2256	5256	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	9778	-0-	6678	8934	9778	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
05	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	3			N	-0-					-0-
06	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	3			N	-0-					-0-
07	9889	X	3872	-0-	-6017	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	8763	-0-	-878	-0-	8763	3			N	-0-					-0-
09	9330	X	4021	-0-	-5309	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
*10	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8114 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

05	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
06	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
*10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

05	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	892	-0-	-2828	-0-	892	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	1366	-0-	-2354	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
*10	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

05	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	3			N	-0-					-0-
06	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	3			N	-0-					-0-
07	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-
08	9548	X	4026	-0-	-5522	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
09	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	11998	3			N	-0-					-0-
*10	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	24	-0-	-4657	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4624	-0-	-57	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
09	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
*10	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

05	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	10420	3			N	-0-					-0-
06	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	2732	-0-	-3902	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
08	6634	X	5596	-0-	-1038	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
09	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	12984	3			N	-0-					-0-
*10	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	10858	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3394	-0-	-512	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	2714	-0-	-1066	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	1885	-0-	-2021	-0-	1885	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
05	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
06	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	671	-0-	-1065	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3931	-0-	831	831	3931	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3700	-0-	700	1531	3700	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3404	-0-	304	1835	3404	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
05	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	3			N	-0-					-0-
06	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4505	-0-	-455	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4615	-0-	-345	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	3629	-0-	-1171	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4705	-0-	-255	-0-	4705	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
05	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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
05	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
06	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1430	-0-	-310	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
*10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	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
05	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
06	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	3			N	-0-					-0-
07	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	3			N	-0-					-0-
08	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	3			N	-0-					-0-
09	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
*10	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	465	N	267	-0-	-198	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	341	N	84	-0-	-257	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	270	N	69	-0-	-201	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	279	N	95	-0-	-184	-0-	95	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
05	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	1054	N	846	-0-	-208	-0-	846	3			N	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	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
05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
06	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	1442	-0-	-2030	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
08	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	3			N	-0-					-0-
09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
*10	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 085959 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8601 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	527	N	34	-0-	-493	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	527	N	277	-0-	-250	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
06	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2166	-0-	-159	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2152	-0-	-514	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	6080	-0-	3080	3080	6080	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	4999	-0-	1899	4979	4999	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
06	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
07	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2591	-0-	-602	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2489	-0-	-601	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2394	-0-	-799	-0-	2394	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 3 RRCID -> 090850 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
06	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	30	-0-	-2667	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2146	-0-	-427	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
09	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
*10	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	465	N	224	-0-	-241	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	713	N	377	-0-	-336	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	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
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	713	N	169	-0-	-544	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	682	N	498	-0-	-184	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	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
05	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
06	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	857	-0-	-786	-0-	857	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	247	-0-	-1343	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	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
05	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
06	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	1798	N	721	-0-	-1077	-0-	721	3			N	-0-					-0-
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
*10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062

05	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	3			N	-0-					-0-
06	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
07	1240	X	1149	-0-	-91	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3647	-0-	-507	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3848	-0-	-172	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3960	-0-	-194	-0-	3960	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		136	-0-	136	173	136	3			N	-0-					-0-
07	173	N	-0-	-0-	-173	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

05	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
06	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
08	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3551	-0-	551	551	3551	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	4611	-0-	1511	2062	4611	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

05	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
06	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		992	-0-	992	992	992	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		3784	-0-	3784	4776	3784	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		6218	-0-	6218	10994	6218	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		5446	-0-	5446	16440	5446	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

05	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
06	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	59	-0-	-1274	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1506	-0-	-540	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
*10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

05	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	3			N	-0-					-0-
06	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	3			N	-0-					-0-
07	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
08	8091	X	36	-0-	-8055	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	1519	-0-	-6311	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
10	8091	X	5513	-0-	-2578	-0-	5513	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
06	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
08	4774	X	786	-0-	-3988	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	1154	-0-	-3466	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	437	-0-	-3686	-0-	437	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

05	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
06	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4293	-0-	-78	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
08	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	1854	-0-	-2376	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	1221	-0-	-3150	-0-	1221	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 #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
06	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
09	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
*10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
06	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1036	-0-	-204	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	N	1026	-0-	-354	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
*10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
06	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4590	-0-	-60	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	2816	-0-	-1834	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
09	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
*10	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	3			N	-0-					-0-
06	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	796	-0-	-4536	-0-	796	3			N	-0-					-0-
08	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	3			N	-0-					-0-
09	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	3			N	-0-					-0-
*10	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4513	-0-	-478	-0-	4513	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4463	-0-	-528	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4457	-0-	-283	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4550	-0-	-7	-0-	4550	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
06	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	871	-0-	-462	-0-	871	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1227	-0-	-447	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
*10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	3			N	-0-					-0-
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	3657	-0-	-1737	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	4594	-0-	-800	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	4952	-0-	-268	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	4552	-0-	-656	-0-	4552	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
06	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
*10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	3			N	-0-					-0-
06	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	3007	-0-	-6138	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
08	9114	X	7512	-0-	-1602	-0-	7512	3			N	-0-					-0-
09	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	3			N	-0-					-0-
10	9114	X	8532	-0-	-582	-0-	8532	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
06	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	932	-0-	-742	-0-	932	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	688	-0-	-1420	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	946	-0-	-494	-0-	946	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	4959	-0-	1859	1859	4959	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	1050	-0-	-3259	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	2100	-0-	-1837	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3576	-0-	-268	-0-	3576	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
05	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3184	-0-	-319	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	2907	-0-	-483	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3408	-0-	-95	-0-	3408	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
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	26	1	801	2	Y	-0-					43
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	19	1	810	2	Y	-0-					43
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	12	1	901	2	Y	-0-					43
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	10	1	912	2	Y	-0-					43
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	8	1	790	2	Y	-0-					43
*10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	4	1	921	2	Y	-0-					43

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	3			N	-0-					-0-
06	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	8186	-0-	-866	-0-	8186	3			N	-0-					-0-
08	9052	X	7955	-0-	-1097	-0-	7955	3			N	-0-					-0-
09	8760	X	7521	-0-	-1239	-0-	7521	3			N	-0-					-0-
10	8556	X	7659	-0-	-897	-0-	7659	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
05	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
06	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	1116	N	704	-0-	-412	-0-	704	3			N	-0-					-0-
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
*10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	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
05	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	3			N	-0-					-0-
06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
08	7006	X	2260	-0-	-4746	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
09	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	3			N	-0-					-0-
*10	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
06	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	2901	-0-	-2586	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	3365	-0-	-1812	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4579	-0-	-41	-0-	4579	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4598	-0-	-21	-0-	4598	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	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
05	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	2817	-0-	-1623	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
08	4774	X	2979	-0-	-1795	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4512	-0-	-108	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4606	-0-	-168	-0-	4606	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 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
05	14B2	EXT	2	-0-	2	5	2	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	86	-0-	86	91	86	3			N	-0-					-0-
07	91	N	-0-	-0-	-91	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	13524	3			N	-0-					-0-
06	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	3			N	-0-					-0-
07	14601	X	10766	-0-	-3835	-0-	10766	3			N	-0-					-0-
08	14012	X	8282	-0-	-5730	-0-	8282	3			N	-0-					-0-
09	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	13724	3			N	-0-					-0-
10	13516	X	12201	-0-	-1315	-0-	12201	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
06	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
08	5952	X	3513	-0-	-2439	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	2013	-0-	-3357	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	677	-0-	-2609	-0-	677	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	3			N	-0-					-0-
06	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	5964	-0-	-1445	-0-	5964	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	5009	-0-	-2400	-0-	5009	3			N	-0-					-0-
09	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	10495	3			N	-0-					-0-
*10	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	10375	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
06	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
08	5425	X	1395	-0-	-4030	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2013	-0-	-1497	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	1586	-0-	-2041	-0-	1586	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 167357 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7492 - 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
05	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
06	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
*10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	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
05	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	3			N	-0-					-0-
06	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
07	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
08	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	3			N	-0-					-0-
09	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	3			N	-0-					-0-
*10	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
06	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
09	780	N	677	-0-	-103	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 29 WELL #: 3 RRCID -> 173966 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7882 - 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
05	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	217	X	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

05	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
06	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	1495	-0-	-427	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	1296	-0-	-874	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	2170	X	1065	-0-	-1105	-0-	1065	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

05	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		11	-0-	11	11	11	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
06	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	3			N	-0-					-0-
08	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3			N	-0-					-0-
09	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
*10	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

05	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	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 #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3883	-0-	-271	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3975	-0-	-179	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3794	-0-	-226	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3761	-0-	-393	-0-	3761	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	589	N	72	-0-	-517	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	651	N	466	-0-	-185	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	690	N	503	-0-	-187	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	237	-0-	-476	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
*10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
06	900	N	837	-0-	-63	-0-	837	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	875	-0-	-334	-0-	875	3			N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
*10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3219	-0-	-98	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2767	-0-	-550	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	1903	-0-	-1307	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3053	-0-	-264	-0-	3053	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	3785	-0-	-1795	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	4408	-0-	-1172	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	3717	-0-	-1323	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3710	-0-	-103	-0-	3710	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 #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	3			N	-0-					-0-
06	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	3			N	-0-					-0-
07	8742	X	1418	-0-	-7324	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
08	7223	X	1734	-0-	-5489	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
09	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	3			N	-0-					-0-
*10	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	8774	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
06	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	1672	-0-	-1738	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2025	-0-	-1385	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
09	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
*10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
07	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
08	8525	X	5975	-0-	-2550	-0-	5975	3			N	-0-					-0-
09	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	12248	3			N	-0-					-0-
*10	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
06	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
07	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
09	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	5243	-0-	-58	-0-	5243	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	3			N	-0-					-0-
06	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
07	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-					-0-
08	12059	X	6643	-0-	-5416	-0-	6643	3			N	-0-					-0-
09	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	13266	3			N	-0-					-0-
*10	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	12816	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
06	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
08	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	3			N	-0-					-0-
09	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
*10	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	3			N	-0-					-0-
06	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	3			N	-0-					-0-
07	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					-0-
08	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	3			N	-0-					-0-
09	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	14060	3			N	-0-					-0-
*10	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11872	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
06	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	3			N	-0-					-0-
06	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
08	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	14264	3			N	-0-					-0-
09	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	11723	3			N	-0-					-0-
*10	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	1894	-0-	-1423	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2985	-0-	-225	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2754	-0-	-563	-0-	2754	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
06	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	810	-0-	-647	-0-	810	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	993	-0-	-278	-0-	993	3			N	-0-					-0-
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
*10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	87	-0-	-2145	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	2077	X	1884	-0-	-193	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
09	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4663	-0-	-49	-0-	4663	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
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	1426	N	846	-0-	-580	-0-	846	3			N	-0-					-0-
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
*10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	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
05	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
06	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	975	-0-	-4512	-0-	975	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	4473	-0-	-1014	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
09	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	4788	-0-	-389	-0-	4788	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	961	N	14	-0-	-947	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
*10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	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
05	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
06	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2102	-0-	-254	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
*10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	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
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
06	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
08	4340	X	3459	-0-	-881	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3163	-0-	-1037	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
*10	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	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
05	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
06	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
09	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	3			N	-0-					-0-
*10	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07	651	N	362	-0-	-289	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
*10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	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
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	861	-0-	-2983	-0-	861	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	2519	-0-	-1325	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
*10	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	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
05	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
08	1209	X	1044	-0-	-165	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
09	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
*10	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	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 #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7740 - 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
05	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

05	1488	N	1295	-0-	-193	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	390	-0-	-990	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	74	-0-	-1383	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	296	-0-	-1006	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

05	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	13255	3			N	-0-					-0-
06	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	3			N	-0-					-0-
07	13268	X	11141	-0-	-2127	-0-	11141	3			N	-0-					-0-
08	13268	X	7054	-0-	-6214	-0-	7054	3			N	-0-					-0-
09	12840	X	10725	-0-	-2115	-0-	10725	3			N	-0-					-0-
10	13268	X	9783	-0-	-3485	-0-	9783	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

05	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	12370	3			N	-0-					-0-
06	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	3			N	-0-					-0-
07	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					N	-0-					-0-
08	12524	X	9698	-0-	-2826	-0-	9698	3			N	-0-					-0-
09	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	14248	3			N	-0-					-0-
*10	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	12758	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

05	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	14765	3			N	-0-					-0-
06	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	3			N	-0-					-0-
07	16709	X	10217	-0-	-6492	-0-	10217	3			N	-0-					-0-
08	16461	X	10062	-0-	-6399	-0-	10062	3			N	-0-					-0-
09	17182	X	17182	-0-	-0-	-0-	17182	3			N	-0-					-0-
10	14756	X	11295	-0-	-3461	-0-	11295	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
06	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	1654	-0-	-1415	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2850	-0-	-219	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
*10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

05	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	168	-0-	-5443	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	3			N	-0-					-0-
09	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	3			N	-0-					-0-
*10	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	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 #: 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
05	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	3			N	-0-					-0-
06	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	3			N	-0-					-0-
07	15252	X	1630	-0-	-13622	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
08	15252	X	14761	-0-	-491	-0-	14761	3			N	-0-					-0-
09	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	3			N	-0-					-0-
*10	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	11179	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766

05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
06	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	71	-0-	-5199	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	3212	-0-	-2058	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
09	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
*10	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

05	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
06	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3154	-0-	-39	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
*10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

05	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	3			N	-0-					-0-
06	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	12394	3			N	-0-					-0-
07	16740	X	9881	-0-	-6859	-0-	9881	3			N	-0-					-0-
08	16740	X	14288	-0-	-2452	-0-	14288	3			N	-0-					-0-
09	15750	X	13468	-0-	-2282	-0-	13468	3			N	-0-					-0-
*10	13408	X	13408	-0-	-0-	-0-	13408	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

05	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	3			N	-0-					-0-
06	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9633	3			N	-0-					-0-
07	14849	X	3131	-0-	-11718	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
08	13888	X	9339	-0-	-4549	-0-	9339	3			N	-0-					-0-
09	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	15036	3			N	-0-					-0-
*10	16201	X	16201	-0-	-0-	-0-	16201	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
06	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
07	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	1819	-0-	-1560	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
09	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
*10	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

05	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
06	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	965	-0-	-2011	-0-	965	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	834	-0-	-2142	-0-	834	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2747	-0-	-133	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	2155	-0-	-46	-0-	2155	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	3			N	-0-					-0-
06	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3788	-0-	688	688	3788	3			N	-0-					-0-
08	4366	X	3678	-0-	-688	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
09	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
*10	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9895	3			N	-0-					-0-
06	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
07	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					-0-
08	10819	X	6648	-0-	-4171	-0-	6648	3			N	-0-					-0-
09	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	13335	3			N	-0-					-0-
*10	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	11535	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
06	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
08	3410	X	212	-0-	-3198	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	439	-0-	-1931	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	1147	X	709	-0-	-438	-0-	709	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 219326 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2082	-0-	-150	-0-	66	1	2016	2	Y	-0-					9
06	2160	N	2060	-0-	-100	-0-	48	1	2012	2	Y	-0-					9
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	26	1	2036	2	Y	-0-					9
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	20	1	1862	2	Y	-0-					9
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	17	1	1625	2	Y	-0-					9
*10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	2	1	531	2	Y	-0-					9

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
05	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	10465	3			N	-0-					-0-
06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
08	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	3			N	-0-					-0-
09	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	10992	3			N	-0-					-0-
*10	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	11028	3			N	-0-					-0-
06	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	3			N	-0-					-0-
07	11284	X	8520	-0-	-2764	-0-	8520	3			N	-0-					-0-
08	11284	X	10551	-0-	-733	-0-	10551	3			N	-0-					-0-
09	10920	X	9252	-0-	-1668	-0-	9252	3			N	-0-					-0-
10	11036	X	9207	-0-	-1829	-0-	9207	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	3			N	-0-					-0-
06	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	2549	-0-	-4519	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	5074	-0-	-1994	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	6201	-0-	-639	-0-	6201	3			N	-0-					-0-
10	6851	X	5020	-0-	-1831	-0-	5020	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 #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
06	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	2232	-0-	-3503	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5662	-0-	-73	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	5010	-0-	-180	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	5037	-0-	-264	-0-	5037	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
06	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
07	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	3			N	-0-					-0-
09	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
*10	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	15123	3			N	-0-					-0-
06	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	14368	3			N	-0-					-0-
07	15593	X	14527	-0-	-1066	-0-	14527	3			N	-0-					-0-
08	15407	X	14447	-0-	-960	-0-	14447	3			N	-0-					-0-
09	14910	X	14803	-0-	-107	-0-	14803	3			N	-0-					-0-
*10	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	15238	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
06	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	403	X	179	-0-	-224	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	256	-0-	-134	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	403	X	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15562	X	13980	-0-	-1582	-0-	13980	3			N	-0-					-0-
06	15060	X	12144	-0-	-2916	-0-	12144	3			N	-0-					-0-
07	14105	X	8953	-0-	-5152	-0-	8953	3			N	-0-					-0-
08	13981	X	13281	-0-	-700	-0-	13281	3			N	-0-					-0-
09	13545	X	13545	-0-	-0-	-0-	13545	3			N	-0-					-0-
*10	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	15384	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	3			N	-0-					-0-
06	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	3			N	-0-					-0-
07	7781	X	6070	-0-	-1711	-0-	6070	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	4849	-0-	-3242	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	6665	-0-	-1165	-0-	6665	3			N	-0-					-0-
10	8091	X	7559	-0-	-532	-0-	7559	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	3			N	-0-					-0-
06	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	3			N	-0-					-0-
07	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	5241	-0-	-835	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
09	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	5808	-0-	-268	-0-	5808	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 #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
06	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	68	-0-	-3931	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	816	-0-	-3183	-0-	816	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	3			N	-0-					-0-
*10	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	3			N	-0-					-0-
06	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
07	10509	X	6704	-0-	-3805	-0-	6704	3			N	-0-					-0-
08	10509	X	8290	-0-	-2219	-0-	8290	3			N	-0-					-0-
09	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	7444	-0-	-27	-0-	7444	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	1037	-0-	-2249	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	1633	-0-	-1653	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	1545	-0-	-1485	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
*10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10917	3			N	-0-					-0-
06	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	10056	3			N	-0-					-0-
07	10633	X	9600	-0-	-1033	-0-	9600	3			N	-0-					-0-
08	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	11812	3			N	-0-					-0-
09	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	12174	3			N	-0-					-0-
*10	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	12276	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	3			N	-0-					-0-
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
07	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	3			N	-0-					-0-
08	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
09	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
*10	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
09	510	N	296	-0-	-214	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	6105	-0-	3005	7059	6105	3			N	-0-					-0-
06	11181	X	4122	-0-	-7059	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
09	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
*10	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	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 #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	3			N	-0-					-0-
06	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3			N	-0-					-0-
07	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	3			N	-0-					-0-
08	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8733	3			N	-0-					-0-
09	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	3			N	-0-					-0-
10	8897	X	8703	-0-	-194	-0-	8703	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	3			N	-0-					-0-
06	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	3			N	-0-					-0-
07	8401	X	5950	-0-	-2451	-0-	5950	3			N	-0-					-0-
08	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	3			N	-0-					-0-
09	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	3			N	-0-					-0-
*10	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11491	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	10659	3			N	-0-					-0-
06	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
07	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					-0-
08	10664	X	4226	-0-	-6438	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
09	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	3			N	-0-					-0-
*10	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10920	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	3			N	-0-					-0-
06	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9446	3			N	-0-					-0-
07	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	3			N	-0-					-0-
08	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	12499	3			N	-0-					-0-
09	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	3			N	-0-					-0-
*10	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	12398	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
08	4340	X	3870	-0-	-470	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
09	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
*10	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	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
05	25393	X	8765	-0-	-16628	-0-	8765	3			N	-0-					-0-
06	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	3			N	-0-					-0-
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
08	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	3			N	-0-					-0-
09	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	3			N	-0-					-0-
*10	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	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
05	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	3			N	-0-					-0-
06	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	16350	3			N	-0-					-0-
07	18721	X	18721	-0-	-0-	-0-	18721	3			N	-0-					-0-
08	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	19111	3			N	-0-					-0-
09	18365	X	18365	-0-	-0-	-0-	18365	3			N	-0-					-0-
*10	18248	X	18248	-0-	-0-	-0-	18248	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 #: 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
05	16771	X	16771	-0-	-0-	-0-	16771	3			N	-0-					-0-
06	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	16128	3			N	-0-					-0-
07	16703	X	16703	-0-	-0-	-0-	16703	3			N	-0-					-0-
08	16950	X	16950	-0-	-0-	-0-	16950	3			N	-0-					-0-
09	16385	X	16385	-0-	-0-	-0-	16385	3			N	-0-					-0-
*10	16693	X	16693	-0-	-0-	-0-	16693	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

05	341	N	128	-0-	-213	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

05	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	3			N	-0-					-0-
06	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
08	6727	X	4281	-0-	-2446	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	5854	-0-	-656	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
10	6727	X	5407	-0-	-1320	-0-	5407	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

05	4619	X	3986	-0-	-633	-0-	127	1	3859	2	N	-0-					147
06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	114	1	4791	2	N	49	173	1	1	8	22
							54	9									
07	4619	X	4537	-0-	-82	-0-	58	1	4479	2	N	-0-					22
08	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	42	1	3962	2	N	-0-					22
09	4950	X	2490	-0-	-2460	-0-	26	1	2464	2	N	-0-					22
10	5115	X	3674	-0-	-1441	-0-	16	1	3658	2	N	-0-					22

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

05	14B2 EXT		656	-0-	656	2157	656	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		630	-0-	630	2787	630	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	777	-0-	-2323	464	777	3			N	-0-					-0-
08	1254	N	790	-0-	-464	-0-	790	3			N	-0-					-0-
09	630	N	457	-0-	-173	-0-	457	3			N	-0-					-0-
10	682	N	348	-0-	-334	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

05	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	3			N	-0-					-0-
06	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
07	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-
08	7316	X	3921	-0-	-3395	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
09	7080	X	5801	-0-	-1279	-0-	5801	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	5172	-0-	-1493	-0-	5172	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 #: 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
05	12951	X	5692	-0-	-7259	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
09	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	3			N	-0-					-0-
*10	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

05	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	3			N	-0-					-0-
06	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	3			N	-0-					-0-
07	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	3			N	-0-					-0-
08	9114	X	7538	-0-	-1576	-0-	7538	3			N	-0-					-0-
09	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-					-0-
10	9114	X	7165	-0-	-1949	-0-	7165	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

05	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
06	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	2901	-0-	-2927	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	4358	-0-	-1470	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	3682	-0-	-1568	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4423	-0-	-692	-0-	4423	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

05	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
07	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	2239	-0-	-1605	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	652	-0-	-3068	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	1798	-0-	-2046	-0-	1798	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

05	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
06	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3524	-0-	-103	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	1925	-0-	-1585	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2825	-0-	-802	-0-	2825	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
06	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	425	-0-	-3078	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	1728	-0-	-1775	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2097	-0-	-1173	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	1869	-0-	-859	-0-	1869	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

05	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	3			N	-0-					-0-
06	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	3541	-0-	-3806	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
08	6913	X	6671	-0-	-242	-0-	6671	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	5040	-0-	-1650	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	6590	-0-	-75	-0-	6590	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	3			N	-0-					-0-
06	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	3			N	-0-					-0-
07	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					-0-
08	10788	X	6562	-0-	-4226	-0-	6562	3			N	-0-					-0-
09	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	3			N	-0-					-0-
*10	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	13163	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		577	-0-	577	2012	577	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		489	-0-	489	2501	489	3			N	-0-					-0-
07	2501	N	-0-	-0-	-2501	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	144	-0-	-445	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	3			N	-0-					-0-
06	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	3			N	-0-					-0-
07	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					-0-
08	9765	X	6849	-0-	-2916	-0-	6849	3			N	-0-					-0-
09	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	12462	3			N	-0-					-0-
*10	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	3			N	-0-					-0-
06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	407	-0-	-5669	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	3			N	-0-					-0-
09	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	3			N	-0-					-0-
*10	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	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
05	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	3			N	-0-					-0-
06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
08	6448	X	3730	-0-	-2718	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	6186	-0-	-54	-0-	6186	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	6346	-0-	-102	-0-	6346	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
05	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2624	-0-	-724	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2922	-0-	-426	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	1845	-0-	-1395	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2649	-0-	-575	-0-	2649	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
05	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
06	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3			N	-0-					-0-
07	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	3			N	-0-					-0-
08	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
09	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
*10	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	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 #: 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
05	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	3			N	-0-					-0-
06	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	3			N	-0-					-0-
07	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	5858	-0-	-590	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	4304	-0-	-1996	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
10	6510	X	5268	-0-	-1242	-0-	5268	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
05	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	3			N	-0-					-0-
06	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
07	7378	X	6915	-0-	-463	-0-	6915	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	7165	-0-	-213	-0-	7165	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	4459	-0-	-2681	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
*10	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	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
05	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
06	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	1285	-0-	-420	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
08	1705	X	1279	-0-	-426	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
09	1650	X	615	-0-	-1035	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	1519	X	560	-0-	-959	-0-	560	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
06	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	625	-0-	-2382	-0-	625	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	844	-0-	-1512	-0-	844	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	2081	-0-	-199	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	2058	-0-	-298	-0-	2058	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3275	-0-	175	175	3275	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	10681	3			N	-0-					-0-
06	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	12526	3			N	-0-					-0-
07	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	13985	3			N	-0-					-0-
08	12772	X	12334	-0-	-438	-0-	12334	3			N	-0-					-0-
09	12540	X	12231	-0-	-309	-0-	12231	3			N	-0-					-0-
*10	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	13663	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9413	3			N	-0-					-0-
06	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	7551	-0-	-633	-0-	7551	3			N	-0-					-0-
08	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	3			N	-0-					-0-
09	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	3			N	-0-					-0-
*10	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	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 #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	3			N	-0-					-0-
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
08	8556	X	8401	-0-	-155	-0-	8401	3			N	-0-					-0-
09	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10496	3			N	-0-					-0-
*10	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	2147	-0-	-3154	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4366	-0-	-935	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	3029	-0-	-2011	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	3478	-0-	-1730	-0-	3478	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
09	750	N	101	-0-	-649	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
06	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	2449	X	1109	-0-	-1340	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
09	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
*10	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	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
05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	1617	-0-	-1824	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	2502	-0-	-1249	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	2107	-0-	-1523	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	2467	-0-	-1284	-0-	2467	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
05	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
08	4681	X	120	-0-	-4561	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	281	-0-	-4249	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	344	-0-	-4151	-0-	344	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
05	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	13678	3			N	-0-					-0-
06	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	13176	3			N	-0-					-0-
07	14725	X	13561	-0-	-1164	-0-	13561	3			N	-0-					-0-
08	13981	X	13779	-0-	-202	-0-	13779	3			N	-0-					-0-
09	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	14062	3			N	-0-					-0-
*10	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	15348	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
06	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	187	-0-	-929	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	167	-0-	-949	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	285	-0-	-795	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	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
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
06	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*10	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	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
05	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
06	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
08	6169	X	3752	-0-	-2417	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5039	-0-	-391	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4932	-0-	-431	-0-	4932	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	3			N	-0-					-0-
06	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	3			N	-0-					-0-
07	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	3			N	-0-					-0-
08	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	3055	-0-	-2405	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
*10	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	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
05	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	13930	3			N	-0-					-0-
06	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	3			N	-0-					-0-
07	14105	X	7580	-0-	-6525	-0-	7580	3			N	-0-					-0-
08	13981	X	12227	-0-	-1754	-0-	12227	3			N	-0-					-0-
09	14718	X	14718	-0-	-0-	-0-	14718	3			N	-0-					-0-
*10	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	14212	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
05	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	3			N	-0-					-0-
06	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	3			N	-0-					-0-
07	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	9825	3			N	-0-					-0-
08	8742	X	6051	-0-	-2691	-0-	6051	3			N	-0-					-0-
09	8460	X	8443	-0-	-17	-0-	8443	3			N	-0-					-0-
10	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					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
05	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	3			N	-0-					-0-
06	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	10858	3			N	-0-					-0-
07	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	3			N	-0-					-0-
08	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	11467	3			N	-0-					-0-
09	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	10566	3			N	-0-					-0-
*10	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	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 #: 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
05	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	3			N	-0-					-0-
06	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	8124	-0-	-928	-0-	8124	3			N	-0-					-0-
08	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	10269	3			N	-0-					-0-
09	8760	X	5656	-0-	-3104	-0-	5656	3			N	-0-					-0-
10	8587	X	8391	-0-	-196	-0-	8391	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
05	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	10921	3			N	-0-					-0-
06	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	10071	3			N	-0-					-0-
07	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	3			N	-0-					-0-
08	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	3			N	-0-					-0-
09	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	3			N	-0-					-0-
*10	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	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
05	T. A.		2901	-0-	2901	8657	2901	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		1232	-0-	1232	9889	1232	3			N	-0-					-0-
07	11580	X	1691	-0-	-9889	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
08	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	84	-0-	-2736	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	40	-0-	-2874	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
06	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
07	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
08	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1260	-0-	-660	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	5764	-0-	2664	2664	5764	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
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
06	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	2293	-0-	-1768	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	2268	-0-	-1576	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2572	-0-	-548	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	1895	-0-	-1329	-0-	1895	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
05	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
06	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	1614	-0-	-4214	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5381	-0-	-447	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	3917	-0-	-1723	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	4890	-0-	-411	-0-	4890	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
05	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	3			N	-0-					-0-
06	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	1189	-0-	-5631	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
08	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	6042	-0-	-558	-0-	6042	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	4877	-0-	-1943	-0-	4877	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 #: 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
05	15856	X	15856	-0-	-0-	-0-	15856	3			N	-0-					-0-
06	15203	X	15203	-0-	-0-	-0-	15203	3			N	-0-					-0-
07	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-	14711	3			N	-0-					-0-
08	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	14063	3			N	-0-					-0-
09	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	12680	3			N	-0-					-0-
*10	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	11794	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	1599	-0-	-1904	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	2690	-0-	-1061	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
10	3751	X	2642	-0-	-1109	-0-	2642	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

05	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	3			N	-0-					-0-
06	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	3			N	-0-					-0-
07	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
08	8463	X	5609	-0-	-2854	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
09	8190	X	5877	-0-	-2313	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
10	8463	X	7503	-0-	-960	-0-	7503	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

05	1581	N	991	-0-	-590	-0-	32	1	959	2	N	-0-					95
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	26	1	1081	2	N	-0-					95
07	1023	N	796	-0-	-227	-0-	10	1	786	2	N	-0-					95
08	992	N	853	-0-	-139	-0-	9	1	844	2	N	-0-					95
09	1110	N	752	-0-	-358	-0-	8	1	744	2	N	-0-					95
10	806	N	772	-0-	-34	-0-	3	1	750	2	N	17					112
							19	9									

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

05	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
06	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	2440	-0-	-3481	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
08	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	4559	-0-	-1171	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
*10	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

05	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	2005	-0-	-4009	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	4557	-0-	-1457	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	4852	-0-	-968	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
*10	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	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. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	57	1	1733	2	N	5					183
							6	9									
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	41	1	1740	2	N	1	1	8			183
							1	9									
07	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	23	1	1808	2	N	-0-					183
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	19	1	1812	2	N	-0-					183
09	1770	N	1402	-0-	-368	-0-	14	1	1336	2	N	47					230
							52	9									
10	1829	N	1494	-0-	-335	-0-	7	1	1487	2	N	-0-					230

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	3			N	-0-					-0-
06	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	3			N	-0-					-0-
07	9641	X	1711	-0-	-7930	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	7067	-0-	-2574	-0-	7067	3			N	-0-					-0-
09	8820	X	7199	-0-	-1621	-0-	7199	3			N	-0-					-0-
10	8463	X	6832	-0-	-1631	-0-	6832	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	10029	3			N	-0-					-0-
06	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	3			N	-0-					-0-
07	11377	X	7512	-0-	-3865	-0-	7512	3			N	-0-					-0-
08	11377	X	6870	-0-	-4507	-0-	6870	3			N	-0-					-0-
09	11010	X	-0-	-0-	-11010	-0-					N	-0-					-0-
10	10044	X	687	-0-	-9357	-0-	687	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	3			N	-0-					-0-
07	7843	X	223	-0-	-7620	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	5556	-0-	-1636	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
09	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	3			N	-0-					-0-
*10	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	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
05	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	3			N	-0-					-0-
06	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	6647	-0-	-1506	-0-	6647	3			N	-0-					-0-
08	8153	X	6950	-0-	-1203	-0-	6950	3			N	-0-					-0-
09	7530	X	2872	-0-	-4658	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	6006	-0-	-1372	-0-	6006	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
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	317	-0-	-4798	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3301	-0-	-1039	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
09	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	3			N	-0-					-0-
*10	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	3			N	-0-					-0-
06	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
07	7502	X	5499	-0-	-2003	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
08	7502	X	6907	-0-	-595	-0-	6907	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	3128	-0-	-3862	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	6255	-0-	-410	-0-	6255	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

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

TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK) 90998 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HUNT, LACY H. II WELL #: 1 RRCID -> 089950 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 8216 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-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

05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					173
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					173
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					173
08	DLQ G-10		379	-0-	379	379	379	2			Y	-0-					173
*09	DLQ G-10		41	-0-	41	420	41	2			Y	-0-					173
10	DLQ G-10		232	-0-	232	652	232	2			Y	-0-					173

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

05	2649	X	2622	-0-	-27	-0-	2585	2	37	9	N	34	172	1			92
06	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	1994	2	50	9	N	45					137
07	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2220	2	34	9	N	31					168
08	2635	X	2358	-0-	-277	-0-	2321	2	37	9	N	34					202
09	2550	X	1927	-0-	-623	-0-	1891	2	36	9	N	33					235
10	2635	X	1788	-0-	-847	-0-	1752	2	36	9	N	33					268

XTO ENERGY INC. 945936
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
*10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
MS. JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 243599 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7778 - 8541

05	1550	X	1297	-0-	-253	-0-	70	1	1217	2	N	9					84
							10	9									
06	1380	X	1094	-0-	-286	-0-	62	1	1023	2	N	8					92
							9	9									
07	1395	X	1143	-0-	-252	-0-	65	1	1070	2	N	7					99
							8	9									
08	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	84	1	1555	2	N	16					115
							18	9									
09	1290	X	1260	-0-	-30	-0-	77	1	1165	2	N	16					131
							18	9									
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					131

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
05	14B2 EXT		3955	-0-	3955	14898	216	1	3739	2	N	-0-					83
06	18418	X	3520	-0-	-14898	-0-	200	1	3309	2	N	10					93
							11	9									
07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	177	1	2930	2	N	-0-					93
08	3968	X	2615	-0-	-1353	-0-	134	1	2481	2	N	-0-					93
09	3840	X	2651	-0-	-1189	-0-	164	1	2487	2	N	-0-					93
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					93

MS. JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 247058 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	7056	-0-	-880	-0-	382	1	6624	2	N	45	176	1			105
							50	9									
06	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	431	1	7119	2	N	50					155
							55	9									
07	7657	X	7047	-0-	-610	-0-	399	1	6593	2	N	50					205
							55	9									
08	7471	X	7156	-0-	-315	-0-	364	1	6742	2	N	45	177	1			73
							50	9									
09	7230	X	6746	-0-	-484	-0-	414	1	6292	2	N	36					109
							40	9									
10	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					109

MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	4724	-0-	-1817	-0-	256	1	4433	2	N	32					124
							35	9									
06	6060	X	3445	-0-	-2615	-0-	195	1	3219	2	N	28					152
							31	9									
07	6262	X	4516	-0-	-1746	-0-	255	1	4228	2	N	30					182
							33	9									
08	5425	X	4928	-0-	-497	-0-	251	1	4642	2	N	32					214
							35	9									
09	5250	X	4749	-0-	-501	-0-	291	1	4416	2	N	38	178	1			74
							42	9									
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					74

BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	185	-0-	-2977	-0-	10	1	175	2	N	-0-	162	1			28
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					28
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					28
08	2201	X	1863	-0-	-338	-0-	95	1	1768	2	N	-0-					28
09	570	X	378	-0-	-192	-0-	23	1	355	2	N	-0-					28
10	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					28

JACKSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					109
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	115	1	1994	2	N	1	167	1			30
							1	9									
06	3060	X	1978	-0-	-1082	-0-	112	1	1866	2	N	-0-					30
07	3162	X	1790	-0-	-1372	-0-	102	1	1687	2	N	1					31
							1	9									
08	3162	X	2110	-0-	-1052	-0-	108	1	2002	2	N	-0-					31
09	2400	X	1722	-0-	-678	-0-	106	1	1616	2	N	-0-					31
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					31

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
05	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	121	1	2104	2	N	6					53
							7	9									
06	1830	X	1751	-0-	-79	-0-	100	1	1649	2	N	2					55
							2	9									
07	1891	X	1468	-0-	-423	-0-	84	1	1382	2	N	2					57
							2	9									
08	2232	X	1531	-0-	-701	-0-	78	1	1435	2	N	16					73
							18	9									
09	2160	X	1647	-0-	-513	-0-	102	1	1542	2	N	3					76
							3	9									
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					76

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					88
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					88
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					88
08	DLQ G-10		889	-0-	889	889	889	2			Y	-0-					88
*09	DLQ G-10		41	-0-	41	930	41	2			Y	-0-					88
10	DLQ G-10		52	-0-	52	982	52	2			Y	-0-					88

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					62
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					62
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					62
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*09	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					62
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					62

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					115
06	870	N	341	-0-	-529	-0-	341	2			Y	-0-					115
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					115
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
*09	DLQ G-10		37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-					115
10	DLQ G-10		54	-0-	54	91	54	2			Y	-0-					115

HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					162
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					162
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					162
08	DLQ G-10		488	-0-	488	488	488	2			Y	-0-					162
*09	DLQ G-10		35	-0-	35	523	35	2			Y	-0-					162
10	DLQ G-10		324	-0-	324	847	324	2			Y	-0-					162

TRAWICK, NE (PETTIT) 91004 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
NE TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 054566 COMPL. DATE 01/23/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7313 - 7502

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

05	2449	N	2285	-0-	-164	-0-	73	1	2212	2	Y	-0-					43
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	52	1	2189	2	Y	-0-					43
07	2294	N	2232	-0-	-62	-0-	28	1	2204	2	Y	-0-					43
08	2294	N	2171	-0-	-123	-0-	23	1	2148	2	Y	-0-					43
09	2250	N	1648	-0-	-602	-0-	17	1	1631	2	Y	-0-					43
10	2232	N	1746	-0-	-486	-0-	8	1	1738	2	Y	-0-					43

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

05	1767	N	1696	-0-	-71	-0-	54	1	1642	2	Y	-0-					4
06	1620	N	1204	-0-	-416	-0-	28	1	1176	2	Y	-0-					4
07	1674	N	1167	-0-	-507	-0-	15	1	1152	2	Y	-0-					4
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	16	1	1460	2	Y	-0-					4
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	15	1	1404	2	Y	-0-					4
*10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	7	1	1459	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

05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	87	1	1399	2	N	5					89
							6	9									
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	447	1	1583	2	N	31					120
							34	9									
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	461	1	1440	2	N	2					122
							2	9									
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	411	1	1399	2	N	3	102	1			23
							3	9									
09	1710	N	1570	-0-	-140	-0-	207	1	1363	2	N	-0-					23
10	1767	N	1324	-0-	-443	-0-	104	1	1220	2	N	-0-					23

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 123712 COMPL. DATE 12/28/1986 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8166 - 8196

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2014 - P&A 07/24/14

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY //CONT.// 404500
SHAW, MOLLIE -B- WELL #: 19 RRCID -> 164046 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY //CONT.// 404500
POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	9083 X	7818	-0-	-1265	-0-	549	1	7135	2	N	122	178	1							126
						134	9													
06	8790 X	8335	-0-	-455	-0-	538	1	7657	2	N	127	172	1							81
						140	9													
07	9083 X	8165	-0-	-918	-0-	541	1	7501	2	N	112									193
						123	9													
08	9083 X	8353	-0-	-730	-0-	541	1	7643	2	N	154	161	1			2	8			184
						169	9													
09	8790 X	8067	-0-	-723	-0-	532	1	7405	2	N	118	178	1							124
						130	9													
10	8618 X	8269	-0-	-349	-0-	555	1	7592	2	N	111	174	1							61
						122	9													

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	570	1	597	2	N	-0-					64
07	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	589	1	430	2	N	-0-					64
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	589	1	380	2	N	-0-					64
09	1170	N	895	-0-	-275	-0-	570	1	325	2	N	-0-					64
10	1023	N	858	-0-	-165	-0-	589	1	269	2	N	-0-					64

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

05	3596	X	3124	-0-	-472	-0-	3105	2	19	9	N	17					157
06	3480	X	3105	-0-	-375	-0-	3004	2	101	9	N	92	189	1			60
07	3317	X	2910	-0-	-407	-0-	2890	2	20	9	N	18					78
08	3317	X	3053	-0-	-264	-0-	3017	2	36	9	N	33					111
09	3210	X	2800	-0-	-410	-0-	2647	2	153	9	N	139	188	1			62
10	3224	X	2591	-0-	-633	-0-	2557	2	34	9	N	31					93

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

05	3038	X	2875	-0-	-163	-0-	2866	2	9	9	N	8					318
06	2940	X	2780	-0-	-160	-0-	2772	2	8	9	N	7					325
07	2945	X	2367	-0-	-578	-0-	2365	2	2	9	N	2	191	1			136
08	2945	X	2583	-0-	-362	-0-	2570	2	13	9	N	12					148
09	2850	X	2510	-0-	-340	-0-	2493	2	17	9	N	15					163
*10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3050	2	11	9	N	10					173

MUNSON OPERATING, INC. 593193
TURLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURLINGTON //CONT.// 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
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
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
06	900	N	778	-0-	-122	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
*09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER (RODESSA) 92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ROOSTH PRODUCTION CO. 727091
ELKTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 031510 COMPL. DATE 11/02/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9620 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	31	1	2629	2	N	-0-					118
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	30	1	2413	2	N	-0-					118
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	31	1	2343	2	N	1					119
							1	9									
08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	31	1	2470	2	N	2					121
							2	9									
*09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	30	1	2970	2	N	-0-					121
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					121

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3752	1	47	9	N	43					170
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3195	1	7	9	N	6					176
07	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3748	1	39	9	N	35					211
08	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	2856	1	4	9	N	4	1	8			214
09	2940	X	2669	-0-	-271	-0-	2663	1	6	9	N	5	174	1	1	8	44
*10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3398	1	7	9	N	6					50

TYLER DOME (TRAVIS PEAK) 92188 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 116000 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 12718 PERF. 11472 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	1942	-0-	-352	-0-	1854	2	88	9	N	80					180
06	1830	N	1748	-0-	-82	-0-	1653	2	95	9	N	86	193	1			73
07	1984	N	1740	-0-	-244	-0-	1657	2	83	9	N	75					148
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1754	2	68	9	N	62					210
*09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1748	2	56	9	N	51	194	1			67
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
WHELAN BROTHERS, INC. 914920
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

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

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
WHELAN EXPLORATION INC. 914925
ELDRIDGE, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 121732 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	2790 X	2417	-0-	-373	-0-	111 1 131 9	2175	2	Y	119	93	1				58
06	3090 X	2515	-0-	-575	-0-	108 1 100 9	2307	2	Y	91	93	1				56
07	2635 X	2277	-0-	-358	-0-	102 1 92 9	2083	2	Y	84	86	1				54
08	2635 X	2250	-0-	-385	-0-	111 1 106 9	2033	2	Y	96	88	1				62
09	2550 X	2375	-0-	-175	-0-	98 1 176 9	2101	2	Y	160	173	1				49
10	2604 X	2541	-0-	-63	-0-	105 1 195 9	2241	2	Y	177	177	1				49

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12229 - 12260

05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1 2 9	147	2	Y	2	1	1				1
06	330 N	29	-0-	-301	-0-	1 1	28	2	Y	-0-	1	1				-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27	2	Y	-0-						-0-
08	155 N	22	-0-	-133	-0-	1 1	21	2	Y	-0-						-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1 6 9	59	2	Y	5	5	1				-0-
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4 1 8 9	91	2	Y	7	7	1				-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	58	1	1148	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	62	1	1325	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	61	1	1241	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
08	1209	N	691	-0-	-518	-0-	35	1	650	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
09	1410	N	784	-0-	-626	-0-	32	1	691	2	Y	55	56	1			2
							61	9									
10	1302	N	938	-0-	-364	-0-	39	1	827	2	Y	65	65	1			2
							72	9									

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
05	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	137	1	2701	2	Y	1847	1414	1			903
							2032	9									
06	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	138	1	2943	2	Y	1456	1462	1	1	8	896
							1602	9									
07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	128	1	2616	2	Y	1322	1363	1	1	8	854
							1454	9									
08	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	135	1	2478	2	Y	1472	1366	1			960
							1619	9									
09	3270	X	2698	-0-	-572	-0-	111	1	2387	2	Y	182	197	1			945
							200	9									
10	3379	X	2904	-0-	-475	-0-	120	1	2562	2	Y	202	202	1			945
							222	9									

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
05	6045	X	5468	-0-	-577	-0-	255	1	5022	2	Y	174	134	1			85
							191	9									
06	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	276	1	5870	2	Y	147	141	1			91
							162	9									
07	6076	X	5398	-0-	-678	-0-	245	1	5012	2	Y	128	136	1			83
							141	9									
08	6076	X	4890	-0-	-1186	-0-	244	1	4497	2	Y	135	130	1			88
							149	9									
09	6300	X	5364	-0-	-936	-0-	221	1	4747	2	Y	360	392	1			56
							396	9									
10	6510	X	5993	-0-	-517	-0-	248	1	5286	2	Y	417	416	1			57
							459	9									

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
05	3534	X	2734	-0-	-800	-0-	128	1	2509	2	Y	88	71	1			43
							97	9									
06	3990	X	2874	-0-	-1116	-0-	126	1	2673	2	Y	68	69	1			42
							75	9									
07	4123	X	2346	-0-	-1777	-0-	107	1	2176	2	Y	57	62	1			37
							63	9									
08	4123	X	2680	-0-	-1443	-0-	134	1	2463	2	Y	75	63	1			49
							83	9									
09	3330	X	3038	-0-	-292	-0-	125	1	2687	2	Y	205	222	1			32
							226	9									
*10	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	161	1	3430	2	Y	270	270	1			32
							297	9									

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 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
05	6231	X	5139	-0-	-1092	-0-	243	1	4776	2	Y	109	88	1			53
							120	9									
06	6930	X	6778	-0-	-152	-0-	299	1	6363	2	Y	105	93	1			65
							116	9									
07	7564	X	5727	-0-	-1837	-0-	263	1	5365	2	Y	90	97	1			58
							99	9									
08	7564	X	4929	-0-	-2635	-0-	249	1	4580	2	Y	91	90	1			59
							100	9									
09	6780	X	5522	-0-	-1258	-0-	228	1	4884	2	Y	373	403	1			29
							410	9									
10	7006	X	5276	-0-	-1730	-0-	218	1	4654	2	Y	367	366	1			30
							404	9									

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
05	15748	X	12093	-0-	-3655	-0-	560	1	11012	2	Y	474	358	1			232
							521	9									
06	15930	X	14701	-0-	-1229	-0-	639	1	13597	2	Y	423	394	1			261
							465	9									
07	13950	X	12963	-0-	-987	-0-	586	1	11959	2	Y	380	395	1			246
							418	9									
08	13950	X	9317	-0-	-4633	-0-	462	1	8505	2	Y	318	357	1			207
							350	9									
09	16998	X	16998	-0-	-0-	-0-	715	1	15340	2	Y	857	927	1			137
							943	9									
*10	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	616	1	13163	2	Y	852	850	1			139
							937	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
05	3100	N	3432	-0-	332	1666	164	1	3232	2	Y	33	27	1			16
							36	9									
06	3000	N	1340	-0-	-1660	6	60	1	1270	2	Y	9	20	1			5
							10	9									
07	4464	X	3117	-0-	-1347	-0-	144	1	2949	2	Y	22	13	1			14
							24	9									
08	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	283	1	5199	2	Y	47	30	1			31
							52	9									
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-					31
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					31

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
05	1244	R	1244	-0-	-0-	-0-	1194	2	50	9	N	45	157	1			39
06	1380	#	1227	-0-	-153	-0-	1170	2	57	9	N	52					91
07	1426	#	962	-0-	-464	-0-	948	2	14	9	N	13					104
08	1426	#	737	-0-	-689	-0-	702	2	35	9	N	32					136
09	1230	#	984	-0-	-246	-0-	942	2	42	9	N	38	145	1			29
10	1271	#	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					29

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK) 94758 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
PONTA E&P LLP 670439
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 128583 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8420 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	248	N	14	-0-	-234	-0-	14	3			N	-0-					35
06	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	3			N	-0-					35
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					35
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					35
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			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
05	3069	X	1931	-0-	-1138	-0-	1928	2	3	9	N	3	3	8			237
06	3090	X	2378	-0-	-712	-0-	2375	2	3	9	N	3	3	8			237
07	3193	X	2376	-0-	-817	-0-	2214	2	162	9	N	147	147	1			237
08	3193	X	2166	-0-	-1027	-0-	2166	2			N	-0-					237
09	2670	X	2268	-0-	-402	-0-	2268	2			N	-0-					237
*10	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-	134	1			103

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					80
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					135
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2699	2	88	9	N	80	178	1			37
07	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					37
08	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2678	2	80	9	N	73					110
09	2490	N	2443	-0-	-47	-0-	2443	2			N	-0-					110
*10	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2698	2	1	9	N	1					111

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WHALEY 1 WELL #: 1 RRCID -> 116338 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9788 - 10075

05	2976	X	2822	-0-	-154	-0-	104	1	2208	2	N	-0-					24
							510	3									
06	2880	X	2744	-0-	-136	-0-	109	1	2140	2	N	-0-					24
							495	3									
07	2976	X	2403	-0-	-573	-0-	143	1	1835	2	N	-0-					24
							425	3									
08	2976	X	2136	-0-	-840	-0-	130	1	1635	2	N	-0-					24
							371	3									
09	2880	X	1992	-0-	-888	-0-	132	1	1515	2	N	-0-					24
							345	3									
10	2821	X	2483	-0-	-338	-0-	195	1	1858	2	N	8					32
							421	3	9	9							

WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	10					60
							28	3	11	9							
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	8					68
							20	3	9	9							
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	10					78
							16	3	11	9							
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	174	2	N	7	58	1			27
							39	3	8	9							
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	8					35
							20	3	9	9							
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	122	2	N	8					43
							27	3	9	9							

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	478	-0-	-142	-0-	20	1	389	2	N	-0-					98
							69	3									
06	420	N	233	-0-	-187	-0-	10	1	189	2	N	-0-					98
							34	3									
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	36	1	487	2	N	-0-					98
							87	3									
08	465	N	422	-0-	-43	-0-	25	1	330	2	N	4					102
							63	3	4	9							
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	205	2	N	-0-					102
							39	3									
*10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	96	1	930	2	N	23					125
							177	3	25	9							

WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	75	1	1502	2	N	13					68
							269	3	14	9							
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	73	1	1387	2	N	7					75
							248	3	8	9							
07	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	101	1	1353	2	N	-0-					75
							242	3									
08	1860	N	1368	-0-	-492	-0-	81	1	1077	2	N	3					78
							207	3	3	9							
09	1710	N	1399	-0-	-311	-0-	92	1	1093	2	N	4					82
							210	3	4	9							
*10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	178	1	1729	2	N	-0-					82
							330	3									

KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	945	-0-	-233	-0-	38	1	769	2	N	-0-	101	1			17
							138	3									
06	1020	N	785	-0-	-235	-0-	33	1	637	2	N	-0-					17
							115	3									
07	868	N	668	-0-	-200	-0-	40	1	533	2	N	-0-					17
							95	3									
08	930	N	888	-0-	-42	-0-	53	1	701	2	N	-0-					17
							134	3									
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	56	1	666	2	N	-0-					17
							128	3									
*10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	62	1	605	2	N	5					22
							116	3	6	9							

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	7	2	2	3	N	3					65
							3	9									
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	4	1	72	2	N	-0-					65
							13	3									
07	217	N	30	-0-	-187	-0-	2	1	24	2	N	-0-					65
							4	3									
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					65
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	8					73
							18	3	9	9							
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					73

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	N	5					48
							67	3	6	9							
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	N	-0-					48
							80	3									
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	23	1	290	2	N	7					55
							67	3	8	9							
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	N	3					58
							81	3	3	9							
09	450	N	419	-0-	-31	-0-	28	1	319	2	N	-0-					58
							72	3									
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	29	1	276	2	N	7					65
							63	3	8	9							

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
05	279	N	176	-0-	-103	-0-	7	1	137	2	N	7					35
							24	3	8	9							
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	9	1	160	2	N	10					45
							28	3	11	9							
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	10	1	133	2	N	8					53
							24	3	9	9							
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	8	1	116	2	N	-0-					53
							23	3									
09	210	N	158	-0-	-52	-0-	11	1	124	2	N	-0-					53
							23	3									
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	13	1	125	2	N	-0-					53
							24	3									

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	93	1	1867	2	N	16					93
							334	3	18	9							
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	56	1	1067	2	N	4					97
							191	3	4	9							
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	71	1	945	2	N	-0-					97
							168	3									
08	2325	N	834	-0-	-1491	-0-	49	1	656	2	N	3					100
							126	3	3	9							
09	1320	N	713	-0-	-607	-0-	47	1	559	2	N	-0-					100
							107	3									
10	1178	N	904	-0-	-274	-0-	72	1	697	2	N	2					102
							133	3	2	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1162	-0-	-481	-0-	47	1	936	2	N	11					148
							167	3	12	9							
06	1350	N	1185	-0-	-165	-0-	50	1	943	2	N	22					170
							168	3	24	9							
07	1457	N	1216	-0-	-241	-0-	71	1	965	2	N	5					175
							174	3	6	9							
08	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	64	1	858	2	N	3	153	1			25
							165	3	3	9							
09	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	71	1	840	2	N	3					28
							161	3	3	9							
10	1209	N	779	-0-	-430	-0-	61	1	590	2	N	14					42
							113	3	15	9							

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	25					100
							16	3	28	9							
06	270	N	71	-0-	-199	-0-	3	1	55	2	N	3					103
							10	3	3	9							
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	25	2	N	-0-					103
							4	3									
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	3	1	41	2	N	-0-					103
							8	3									
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	N	-0-					103
							36	3									
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					103

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	53	1	1059	2	N	8					115
							189	3	9	9							
06	1140	N	970	-0-	-170	-0-	42	1	783	2	N	5					120
							139	3	6	9							
07	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	62	1	830	2	N	-0-					120
							148	3									
08	1302	N	906	-0-	-396	-0-	54	1	714	2	N	2					122
							136	3	2	9							
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	91	1	1067	2	N	3					125
							203	3	3	9							
*10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	112	1	1096	2	N	12					137
							210	3	13	9							

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	1999	-0-	-264	-0-	81	1	1618	2	N	10					167
							289	3	11	9							
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	91	1	1726	2	N	15					182
							309	3	17	9							
07	2232	N	1652	-0-	-580	-0-	98	1	1318	2	N	-0-					182
							236	3									
08	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	115	1	1531	2	N	16	170	1			28
							294	3	18	9							
09	2130	N	1828	-0-	-302	-0-	120	1	1415	2	N	20					48
							271	3	22	9							
*10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	134	1	1308	2	N	2					50
							251	3	2	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	18	1	369	2	N	5					82
							66	3	6	9							
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	17	1	315	2	N	33					115
							56	3	36	9							
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	22	1	294	2	N	-0-					115
							52	3									
08	465	N	349	-0-	-116	-0-	21	1	274	2	N	2					117
							52	3	2	9							
09	420	N	281	-0-	-139	-0-	19	1	220	2	N	-0-					117
							42	3									
10	372	N	267	-0-	-105	-0-	21	1	206	2	N	-0-					117
							40	3									

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
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	N	2					32
							55	3	2	9							
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	13	1	254	2	N	21					53
							46	3	23	9							
07	372	N	186	-0-	-186	-0-	11	1	148	2	N	-0-					53
							27	3									
08	372	N	207	-0-	-165	-0-	12	1	163	2	N	-0-					53
							32	3									
09	330	N	203	-0-	-127	-0-	12	1	144	2	N	17					70
							28	3	19	9							
10	186	N	95	-0-	-91	-0-	8	1	73	2	N	-0-					70
							14	3									

COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	851	-0-	-575	-0-	34	1	686	2	N	7					120
							123	3	8	9							
06	1080	N	932	-0-	-148	-0-	40	1	757	2	N	-0-					120
							135	3									
07	1023	N	667	-0-	-356	-0-	39	1	517	2	N	17					137
							92	3	19	9							
08	837	N	694	-0-	-143	-0-	41	1	548	2	N	-0-					137
							105	3									
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	73	1	871	2	N	-0-					137
							167	3									
*10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	69	1	679	2	N	8					145
							131	3	9	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
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	61	1	1301	2	N	24					82
							301	3	26	9							
06	1710	N	1708	-0-	-2	-0-	67	1	1319	2	N	15					97
							305	3	17	9							
07	1798	N	1637	-0-	-161	-0-	97	1	1241	2	N	11					108
							287	3	12	9							
08	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	99	1	1249	2	N	10					118
							284	3	11	9							
09	1710	N	1346	-0-	-364	-0-	89	1	1014	2	N	12					130
							230	3	13	9							
10	1643	N	1434	-0-	-209	-0-	112	1	1070	2	N	8					138
							243	3	9	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	1212	-0-	-1082	-0-	44	1	934	2	N	16					153
							216	3	18	9							
06	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	91	1	1791	2	N	37	150	1			40
							414	3	41	9							
07	2356	X	1642	-0-	-714	-0-	97	1	1243	2	N	13					53
							288	3	14	9							
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	101	1	1264	2	N	19					72
							286	3	21	9							
09	2340	N	1951	-0-	-389	-0-	129	1	1469	2	N	18					90
							333	3	20	9							
*10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	131	1	1252	2	N	10					100
							284	3	11	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
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	56	1	1188	2	N	13					48
							275	3	14	9							
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	84	1	1649	2	N	12					60
							381	3	13	9							
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	75	1	966	2	N	12					72
							224	3	13	9							
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	100	1	1260	2	N	13	67	1			18
							286	3	14	9							
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	118	1	1338	2	N	12					30
							303	3	13	9							
*10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	114	1	1094	2	N	8					38
							249	3	9	9							

WHALEY 1 WELL #: 9 RRCID -> 218591 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8698 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2849	-0-	-561	-0-	103	1	2205	2	N	27					145
							511	3	30	9							
06	3300	X	2714	-0-	-586	-0-	108	1	2106	2	N	13					158
							486	3	14	9							
07	3410	X	2918	-0-	-492	-0-	173	1	2214	2	N	17					175
							512	3	19	9							
08	3844	X	2810	-0-	-1034	-0-	170	1	2137	2	N	16	158	1			33
							485	3	18	9							
09	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	206	1	2349	2	N	17					50
							533	3	19	9							
*10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	322	1	3084	2	N	27					77
							700	3	30	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
05	2697	N	1935	-0-	-762	-0-	71	1	1499	2	N	17					107
							346	3	19	9							
06	2250	N	1641	-0-	-609	-0-	64	1	1269	2	N	13					120
							294	3	14	9							
07	2170	N	1601	-0-	-569	-0-	95	1	1213	2	N	12					132
							280	3	13	9							
08	1922	N	1582	-0-	-340	-0-	95	1	1194	2	N	20	112	1			40
							271	3	22	9							
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	141	1	1610	2	N	17					57
							365	3	19	9							
*10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	142	1	1363	2	N	11					68
							310	3	12	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	50	1	1064	2	N	7					90
							246	3	8	9							
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	52	1	1032	2	N	3					93
							239	3	3	9							
07	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	74	1	950	2	N	7					100
							220	3	8	9							
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	93	1	1181	2	N	2	77	1			25
							269	3	2	9							
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	84	1	963	2	N	3					28
							219	3	3	9							
*10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	97	1	928	2	N	5					33
							210	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
05	248	N	131	-0-	-117	-0-	5	1	107	2	N	-0-					85
							19	3									
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	-0-					85
							25	3									
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	-0-					85
							27	3									
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	N	-0-					85
							21	3									
09	180	N	74	-0-	-106	-0-	5	1	58	2	N	-0-					85
							11	3									
10	186	N	16	-0-	-170	-0-	1	1	12	2	N	-0-					85
							3	3									

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
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	N	3					50
							48	3	3	9							
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	3					53
							31	3	3	9							
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	7					60
							33	3	8	9							
08	279	N	145	-0-	-134	-0-	9	1	109	2	N	3					63
							24	3	3	9							
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	N	-0-					63
							47	3									
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	N	-0-					63
							39	3									

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1749	-0-	-452	-0-	71	1	1416	2	N	8	86	1			64
							253	3	9	9							
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	88	1	1670	2	N	11					75
							299	3	12	9							
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	148	1	1989	2	N	2					77
							356	3	2	9							
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	127	1	1680	2	N	-0-					77
							322	3									
09	2070	N	1805	-0-	-265	-0-	119	1	1415	2	N	-0-					77
							271	3									
*10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	203	1	1979	2	N	-0-					77
							379	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
05	1984	N	1772	-0-	-212	-0-	65	1	1381	2	N	6	146	1			27
							319	3	7	9							
06	1470	N	1403	-0-	-67	-0-	55	1	1092	2	N	3					30
							253	3	3	9							
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	100	1	1273	2	N	12					42
							294	3	13	9							
08	1767	N	1495	-0-	-272	-0-	91	1	1139	2	N	6					48
							258	3	7	9							
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	109	1	1236	2	N	9					57
							280	3	10	9							
10	1674	N	1405	-0-	-269	-0-	110	1	1053	2	N	3					60
							239	3	3	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
05	2697	N	2450	-0-	-247	-0-	89	1	1900	2	N	19					77
							440	3	21	9							
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	97	1	1925	2	N	21					98
							446	3	23	9							
07	2387	N	2234	-0-	-153	-0-	132	1	1683	2	N	27					125
							389	3	30	9							
08	2449	N	1780	-0-	-669	-0-	107	1	1351	2	N	14	101	1			38
							307	3	15	9							
09	2490	N	2310	-0-	-180	-0-	153	1	1744	2	N	15					53
							396	3	17	9							
*10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	176	1	1682	2	N	24					77
							382	3	26	9							

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2047	-0-	-216	-0-	81	1	1632	2	N	38	176	1			52
							292	3	42	9							
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	78	1	1462	2	N	3					55
							261	3	3	9							
07	2263	N	1985	-0-	-278	-0-	118	1	1581	2	N	3					58
							283	3	3	9							
08	2046	N	1742	-0-	-304	-0-	103	1	1366	2	N	10					68
							262	3	11	9							
09	1800	N	1632	-0-	-168	-0-	108	1	1273	2	N	7					75
							243	3	8	9							
*10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	188	1	1832	2	N	20					95
							351	3	22	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
05	2852	X	1993	-0-	-859	-0-	80	1	1606	2	N	18					62
							287	3	20	9							
06	2760	X	2321	-0-	-439	-0-	98	1	1866	2	N	21					83
							334	3	23	9							
07	2852	X	2609	-0-	-243	-0-	155	1	2080	2	N	2					85
							372	3	2	9							
08	2418	X	1693	-0-	-725	-0-	101	1	1328	2	N	10					95
							253	3	11	9							
09	2310	N	1675	-0-	-635	-0-	110	1	1308	2	N	5					100
							251	3	6	9							
*10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	215	1	2100	2	N	33					133
							402	3	36	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
05	3813	X	3376	-0-	-437	-0-	136	1	2734	2	N	15					45
							489	3	17	9							
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	158	1	2991	2	N	15					60
							535	3	17	9							
07	3813	X	3796	-0-	-17	-0-	225	1	3018	2	N	13					73
							539	3	14	9							
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	208	1	2757	2	N	4					77
							528	3	4	9							
09	3360	X	3339	-0-	-21	-0-	220	1	2611	2	N	6					83
							501	3	7	9							
10	3472	X	2666	-0-	-806	-0-	210	1	2043	2	N	20					103
							391	3	22	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
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	68	1	1450	2	N	12					100
							335	3	13	9							
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	71	1	1397	2	N	12					112
							323	3	13	9							
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	108	1	1384	2	N	21					133
							320	3	23	9							
08	1860	N	1465	-0-	-395	-0-	88	1	1111	2	N	12	122	1			23
							253	3	13	9							
09	1800	N	1670	-0-	-130	-0-	111	1	1266	2	N	5					28
							287	3	6	9							
10	1829	N	1527	-0-	-302	-0-	119	1	1141	2	N	7					35
							259	3	8	9							

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
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	N	-0-					37
							41	3									
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	8	1	156	2	N	8					45
							36	3	9	9							
07	248	N	190	-0-	-58	-0-	11	1	143	2	N	3					48
							33	3	3	9							
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	N	2					50
							40	3	2	9							
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	174	2	N	7					57
							39	3	8	9							
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	170	2	N	1					58
							39	3	1	9							

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	64	1	1289	2	N	2					100
							231	3	2	9							
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	52	1	981	2	N	-0-					100
							175	3									
07	1271	N	1010	-0-	-261	-0-	60	1	806	2	N	-0-					100
							144	3									
08	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	84	1	1111	2	N	12					112
							213	3	13	9							
09	1200	N	719	-0-	-481	-0-	47	1	559	2	N	5					117
							107	3	6	9							
10	1023	N	552	-0-	-471	-0-	43	1	427	2	N	-0-					117
							82	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	66	1	1405	2	N	37					110
							325	3	41	9							
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	60	1	1185	2	N	25					135
							274	3	28	9							
07	1705	N	1358	-0-	-347	-0-	79	1	1014	2	N	27					162
							235	3	30	9							
08	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	104	1	1306	2	N	23	154	1			31
							296	3	25	9							
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	130	1	1477	2	N	34					65
							335	3	37	9							
*10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	152	1	1462	2	N	25					90
							333	3	28	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
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	N	-0-					63
							46	3									
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	N	14					77
							37	3	15	9							
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	N	-0-					77
							30	3									
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	N	1					78
							57	3	1	9							
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	14	1	169	2	N	17					95
							33	3	19	9							
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	175	2	N	18					113
							33	3	20	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
10	T. A.		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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	N	-0-	61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	61

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
05	2852	X	2609	-0-	-243	-0-	47	1	2538	2	Y	22	51	1	1	8	55
							24	9									
06	2760	X	2647	-0-	-113	-0-	36	1	2596	2	Y	14					69
							15	9									
07	2852	X	2821	-0-	-31	-0-	53	1	2748	2	Y	18					87
							20	9									
08	2852	X	2492	-0-	-360	-0-	47	1	2428	2	Y	15					102
							17	9									
09	2670	X	2426	-0-	-244	-0-	47	1	2364	2	Y	14	51	1	1	8	64
							15	9									
10	2821	X	2698	-0-	-123	-0-	44	1	2635	2	Y	17	1	8			80
							19	9									

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
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	40	1	2129	2	Y	19	38	1	1	8	43
							21	9									
06	2190	N	2059	-0-	-131	-0-	28	1	2018	2	Y	12					55
							13	9									
07	2232	N	2230	-0-	-2	-0-	42	1	2171	2	Y	15					70
							17	9									
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	44	1	2298	2	Y	14	1	8			83
							15	9									
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	42	1	2126	2	Y	13	42	1			54
							14	9									
*10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	36	1	2204	2	Y	15					69
							17	9									

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
05	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	67	1	3612	2	Y	13	25	1	1	8	28
							14	9									
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	48	1	3440	2	Y	8					36
							9	9									
07	3441	X	3242	-0-	-199	-0-	61	1	3172	2	Y	8					44
							9	9									
08	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	65	1	3413	2	Y	8					52
							9	9									
09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	72	1	3596	2	Y	9	26	1	1	8	34
							10	9									
10	3441	X	3235	-0-	-206	-0-	53	1	3173	2	Y	8					42
							9	9									

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
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	63	1	3371	2	Y	25	50	1	2	8	55
							28	9									
06	3360	X	3002	-0-	-358	-0-	41	1	2944	2	Y	15					70
							17	9									
07	3503	X	3235	-0-	-268	-0-	61	1	3154	2	Y	18					88
							20	9									
08	3503	X	3336	-0-	-167	-0-	62	1	3254	2	Y	18					106
							20	9									
09	3390	X	3020	-0-	-370	-0-	59	1	2942	2	Y	17	53	1	1	8	69
							19	9									
10	3472	X	3106	-0-	-366	-0-	50	1	3037	2	Y	17	1	8			85
							19	9									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
05	3255	X	1792	-0-	-1463	-0-	342	1	1450	2	N	-0-					33
06	3060	X	2022	-0-	-1038	-0-	358	1	1635	2	N	26	2	8			57
							29	9									
07	2883	X	1836	-0-	-1047	-0-	366	1	1469	2	N	1	1	8			57
							1	9									
08	2666	X	1462	-0-	-1204	-0-	320	1	1142	2	N	-0-					57
09	2130	X	1665	-0-	-465	-0-	319	1	1340	2	N	5	2	8			60
							6	9									
10	2077	X	1906	-0-	-171	-0-	378	1	1528	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
05	2945	X	2264	-0-	-681	-0-	433	1	1831	2	N	-0-					28
06	2790	X	2180	-0-	-610	-0-	392	1	1787	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	2883	X	2050	-0-	-833	-0-	409	1	1639	2	N	2	2	8			28
							2	9									
08	2263	N	2078	-0-	-185	-0-	455	1	1623	2	N	-0-					28
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	431	1	1812	2	N	2	2	8			28
							2	9									
10	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	397	1	1608	2	N	1	1	8			28
							1	9									

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	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

05	1798	N	678	-0-	-1120	-0-	63	1	615	2	N	-0-					43
06	1740	N	1603	-0-	-137	-0-	74	1	1517	2	N	11					54
							12	9									
07	1798	N	707	-0-	-1091	-0-	64	1	643	2	N	-0-					54
08	682	N	236	-0-	-446	-0-	12	1	224	2	N	-0-					54
09	1590	N	115	-0-	-1475	-0-	15	1	100	2	N	-0-					54
*10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	76	1	1422	2	N	1					55
							1	9									

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2945	X	2877	-0-	-68	-0-	131	1	2738	2	N	7					103
							8	9									
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	135	1	2915	2	N	-0-	95	1			8
07	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	140	1	2885	2	N	12					20
							13	9									
08	2883	N	2805	-0-	-78	-0-	134	1	2660	2	N	10					30
							11	9									
09	2910	X	2728	-0-	-182	-0-	135	1	2593	2	N	-0-					30
10	3007	X	2740	-0-	-267	-0-	140	1	2593	2	N	6					36
							7	9									

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	16	1	978	2	N	36					107
							40	9									
06	1050	N	984	-0-	-66	-0-	15	1	927	2	N	38	118	1			27
							42	9									
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	16	1	1044	2	N	30					57
							33	9									
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	16	1	1026	2	N	29					86
							32	9									
09	990	N	667	-0-	-323	-0-	15	1	627	2	N	23	76	1			33
							25	9									
10	1085	N	809	-0-	-276	-0-	8	1	720	2	N	74					107
							81	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
05	4557	X	2894	-0-	-1663	-0-	16	1	2855	2	N	21					160
							23	9									
06	3960	X	2956	-0-	-1004	-0-	14	1	2942	2	N	-0-					160
07	4092	X	3470	-0-	-622	-0-	15	1	3423	2	N	29					189
							32	9									
08	3100	X	3038	-0-	-62	-0-	14	1	3024	2	N	-0-					189
09	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	15	1	3944	2	N	-0-					189
*10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	16	1	3895	2	N	3	160	1			32
							3	9									

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	140	1	2434	2	N	-0-					6
06	2100	N	1639	-0-	-461	-0-	135	1	1504	2	N	-0-					6
07	2294	N	1817	-0-	-477	-0-	140	1	1677	2	N	-0-					6
08	2573	N	1779	-0-	-794	-0-	140	1	1639	2	N	-0-					6
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	135	1	1520	2	N	-0-					6
10	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	140	1	1465	2	N	42					48
							46	9									

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					16
06	14B2 EXT		920	-0-	920	1044	50	1	870	2	N	-0-					16
07	14B2 EXT		1116	-0-	1116	2160	107	1	996	2	N	12					28
							13	9									
08	3100	N	1243	-0-	-1857	303	107	1	1127	2	N	8					36
							9	9									
09	1273	N	970	-0-	-303	-0-	111	1	853	2	N	5					41
							6	9									
*10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	124	1	1151	2	N	19					60
							21	9									

JONESVILLE WELL #: 27 RRCID -> 202093 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 5938

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
JONESVILLE "A" WELL #: 16 RRCID -> 158540 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 5846 - 5949

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2014 - PLUGGED 06/06/14

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	0	N	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOMINION NATURAL RESOURCES LLC 222227
GAINS, G. WELL #: 1 RRCID -> 017079 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. //CONT.// 256491
RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	871						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	871						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	871						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	871						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	871						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	871						N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS/ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 151255 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 1912 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 11 RRCID -> 176471 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1902 - 1909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 12 RRCID -> 180134 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1893 - 1922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 184970 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 1896 PERF. 1896 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
RUDD A WELL #: 2 RRCID -> 195497 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1925 - 1933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BYRD) 95369 112 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
AKIN, FLORENCE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017112 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6030 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012

COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIAN ENERGY, LLC 090879
BUFFIN WELL #: 1 RRCID -> 135070 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8392 - 8402

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					52
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461

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

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

05	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	12 1 1 9	1579	2	N	1						73
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	15 1	1845	2	N	-0-						73
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	16 1	1861	2	N	-0-						73
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	16 1	1841	2	N	-0-						73
09	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	15 1	1763	2	N	-0-						73
10	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	16 1	1799	2	N	-0-						73

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	16 1 45 9	764	2	N	41	178	1				142
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	15 1	708	2	N	-0-						142
07	651	N	544	-0-	-107	-0-	11 1 4 9	529	2	N	4						146
08	837	N	629	-0-	-208	-0-	16 1 17 9	596	2	N	15						161
09	720	N	628	-0-	-92	-0-	15 1 13 9	600	2	N	12	172	1				1
*10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	16 1 45 9	733	2	N	41						42

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	16 1	2574	2	N	-0-						41
06	2520	N	2477	-0-	-43	-0-	15 1 21 9	2441	2	N	19						60
07	2697	N	2656	-0-	-41	-0-	15 1	2641	2	N	-0-						60
08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	16 1	2625	2	N	-0-						60
09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	15 1	2520	2	N	-0-						60
10	2666	N	2526	-0-	-140	-0-	16 1	2510	2	N	-0-						60

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	14 1	538	2	N	-0-						37
06	510	N	106	-0-	-404	-0-	4 1	102	2	N	-0-						37
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	15 1 2 9	534	2	N	2						39
08	527	N	431	-0-	-96	-0-	16 1	415	2	N	-0-						39
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	15 1	547	2	N	-0-						39
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	16 1	621	2	N	-0-						39

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	16	1	346	2	N	-0-					77
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	15	1	325	2	N	-0-					77
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	16	1	319	2	N	-0-					77
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	16	1	280	2	N	27					104
							30	9									
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	N	66					170
							73	9									
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	321	2	N	22					192
							24	9									

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3183	-0-	83	284	140	1	3043	2	N	-0-					-0-
06	3163	X	2879	-0-	-284	-0-	131	1	2748	2	N	-0-					-0-
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	117	1	3001	2	N	-0-					-0-
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	16	1	2894	2	N	39					39
							43	9									
09	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	15	1	2761	2	N	-0-					39
*10	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	15	1	2723	2	N	-0-					39

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
05	2728	X	1754	-0-	-974	-0-	131	1	1623	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	1699	-0-	-941	-0-	135	1	1564	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	1747	-0-	-981	-0-	140	1	1571	2	N	33					33
							36	9									
08	2170	X	1723	-0-	-447	-0-	140	1	1579	2	N	4					37
							4	9									
09	1830	X	1540	-0-	-290	-0-	15	1	1524	2	N	1					38
							1	9									
10	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	16	1	1563	2	N	-0-					38

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	15	1	2710	2	N	-0-					12
06	3000	N	3254	-0-	254	254	15	1	3239	2	N	-0-					12
07	3100	N	2906	-0-	-194	60	16	1	2890	2	N	-0-					12
08	2712	N	2652	-0-	-60	-0-	16	1	2636	2	N	-0-					12
09	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	15	1	2584	2	N	-0-					12
*10	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	16	1	2605	2	N	-0-					12

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	16	1	1400	2	N	-0-					41
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	15	1	1251	2	N	-0-					41
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	13	1	959	2	N	-0-					41
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	14	1	855	2	N	27					68
							30	9									
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	15	1	1027	2	N	-0-	59	1			9
*10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	16	1	1042	2	N	-0-					9

JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 116787 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8262 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

GOODGAME WELL #: 1 L RRCID -> 124222 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9213 - 9411

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

NARRAMORE WELL #: 3 RRCID -> 125684 COMPL. DATE 10/06/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 125769 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8206 - 8216

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

05	3317	X	2744	-0-	-573	-0-	16	1	2728	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2765	-0-	-25	-0-	15	1	2750	2	N	-0-					-0-
07	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	16	1	3042	2	N	-0-					-0-
08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	16	1	3044	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3007	-0-	7	7	15	1	2992	2	N	-0-					-0-
*10	2960	N	2953	-0-	-7	-0-	15	1	2938	2	N	-0-					-0-

JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

05	3069	X	2350	-0-	-719	-0-	16	1	2334	2	N	-0-					29
06	2580	X	2164	-0-	-416	-0-	15	1	2149	2	N	-0-					29
07	2604	N	2134	-0-	-470	-0-	16	1	2118	2	N	-0-					29
08	2356	N	2160	-0-	-196	-0-	15	1	2070	2	N	68	93	1			4
							75	9									
09	2160	N	2111	-0-	-49	-0-	14	1	2097	2	N	-0-					4
*10	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	16	1	2569	2	N	16					20
							18	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	16	1	872	2	N	12					55
							13	9									
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	15	1	814	2	N	7					62
							8	9									
07	930	N	880	-0-	-50	-0-	16	1	864	2	N	-0-					62
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	12	1	1303	2	N	-0-					62
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	15	1	911	2	N	-0-					62
10	868	N	856	-0-	-12	-0-	16	1	840	2	N	-0-					62

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

05	1922	N	1713	-0-	-209	-0-	16	1	1697	2	N	-0-					80
06	1620	N	1527	-0-	-93	-0-	15	1	1512	2	N	-0-					80
07	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	16	1	1532	2	N	-0-					80
08	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	16	1	1660	2	N	-0-					80
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	15	1	1529	2	N	-0-					80
*10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	16	1	1549	2	N	-0-					80

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

05	2480	N	2414	-0-	-66	-0-	16	1	2398	2	N	-0-					9
06	2460	N	2211	-0-	-249	-0-	15	1	2196	2	N	-0-					9
07	2480	N	2240	-0-	-240	-0-	16	1	2224	2	N	-0-					9
08	2418	N	2283	-0-	-135	-0-	15	1	2268	2	N	-0-					9
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	15	1	2294	2	N	20					29
							22	9									
*10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	16	1	2358	2	N	-0-					29

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	16	1	1011	2	N	-0-					68
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	15	1	1101	2	N	-0-					68
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	16	1	1246	2	N	-0-					68
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	16	1	1354	2	N	-0-					68
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	15	1	1332	2	N	-0-					68
*10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	16	1	1379	2	N	-0-					68

STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530

05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	139	1	2255	2	N	49					98
							54	9									
06	2490	N	2310	-0-	-180	-0-	134	1	2122	2	N	49					147
							54	9									
07	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	139	1	1723	2	N	-0-	131	1			16
08	2449	N	1941	-0-	-508	-0-	139	1	1802	2	N	-0-					16
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	135	1	2497	2	N	-0-					16
10	1860	N	1488	-0-	-372	-0-	139	1	1349	2	N	-0-					16

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	2	N	-0-					-0-
06	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	16	1	1078	2	N	-0-					7
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	15	1	1027	2	N	-0-					7
07	992	N	937	-0-	-55	-0-	16	1	921	2	N	-0-					7
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	16	1	1130	2	N	-0-					7
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	15	1	1101	2	N	49	48	1			8
							54	9									
*10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	16	1	1143	2	N	-0-					8

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	8296	X	6325	-0-	-1971	-0-	16	1	6195	2	N	104	179	1			20
							114	9									
06	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	15	1	5450	2	N	97					117
							107	9									
07	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	16	1	5288	2	N	64	168	1			13
							70	9									
08	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	16	1	4947	2	N	120					133
							132	9									
09	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	15	1	4206	2	N	-0-					133
*10	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	16	1	4609	2	N	66	179	1			20
							73	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
05	3937	X	3820	-0-	-117	-0-	16	1	3753	2	N	46					88
							51	9									
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	15	1	3592	2	N	-0-					88
07	3720	X	3595	-0-	-125	-0-	16	1	3489	2	N	82					170
							90	9									
08	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	16	1	3482	2	N	18	178	1			10
							20	9									
09	3600	X	3498	-0-	-102	-0-	15	1	3483	2	N	-0-					10
*10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	16	1	3789	2	N	65	68	1			7
							72	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
05	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	16	1	1747	2	N	40					122
							44	9									
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	15	1	1688	2	N	1	113	1			10
							1	9									
07	1953	N	1723	-0-	-230	-0-	16	1	1707	2	N	-0-					10
08	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	16	1	1750	2	N	-0-					10
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	15	1	1687	2	N	72					82
							79	9									
*10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	16	1	1778	2	N	-0-					82

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
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	16	1	2696	2	N	-0-					89
06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	15	1	2675	2	N	-0-					89
07	2728	N	2719	-0-	-9	-0-	16	1	2703	2	N	-0-					89
08	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	16	1	2650	2	N	76					165
							84	9									
09	2700	N	2556	-0-	-144	-0-	15	1	2538	2	N	3	154	1			14
							3	9									
10	2728	N	2620	-0-	-108	-0-	16	1	2604	2	N	-0-					14

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
05	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	16	1	2777	2	N	106	171	1			22
							117	9									
06	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	15	1	2718	2	N	-0-					22
07	2821	N	2798	-0-	-23	-0-	16	1	2753	2	N	26					48
							29	9									
08	2852	N	2825	-0-	-27	-0-	16	1	2735	2	N	67					115
							74	9									
09	2730	N	2597	-0-	-133	-0-	15	1	2582	2	N	-0-	102	1			13
10	2790	N	2697	-0-	-93	-0-	16	1	2633	2	N	44					57
							48	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
05	2387	N	2294	-0-	-93	-0-	16	1	2278	2	N	-0-					8
06	2250	N	2100	-0-	-150	-0-	15	1	2085	2	N	-0-					8
07	2263	N	2179	-0-	-84	-0-	16	1	2163	2	N	-0-					8
08	2294	N	2180	-0-	-114	-0-	16	1	2164	2	N	-0-					8
09	2100	N	2098	-0-	-2	-0-	15	1	2083	2	N	-0-					8
10	2170	N	2146	-0-	-24	-0-	16	1	2130	2	N	-0-					8

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
05	3286	X	2963	-0-	-323	-0-	140	1	2781	2	N	38					63
							42	9									
06	3000	X	2788	-0-	-212	-0-	132	1	2656	2	N	-0-					63
07	3100	X	2994	-0-	-106	-0-	140	1	2702	2	N	138	176	1			25
							152	9									
08	3100	X	2916	-0-	-184	-0-	140	1	2718	2	N	53					78
							58	9									
09	3000	X	2791	-0-	-209	-0-	135	1	2575	2	N	74					152
							81	9									
10	3007	X	2867	-0-	-140	-0-	140	1	2622	2	N	95	174	1			73
							105	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
05	3348	X	3255	-0-	-93	-0-	16	1	3239	2	N	-0-					13
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	15	1	3118	2	N	-0-					13
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	16	1	3192	2	N	-0-					13
08	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	16	1	3165	2	N	-0-					13
09	3060	X	3058	-0-	-2	-0-	15	1	3043	2	N	-0-					13
10	3162	X	3126	-0-	-36	-0-	16	1	3110	2	N	-0-					13

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
05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	16	1	2565	2	N	-0-					77
06	2490	N	2103	-0-	-387	-0-	13	1	2090	2	N	-0-					77
07	2728	N	1244	-0-	-1484	-0-	10	1	1234	2	N	-0-					77
08	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	15	1	2680	2	N	63					140
							69	9									
09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	15	1	2516	2	N	-0-					140
*10	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	16	1	2412	2	N	3	123	1			20
							3	9									

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4963	-0-	-431	-0-	140	1	4823	2	N	-0-					7
06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	135	1	4702	2	N	-0-					7
07	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	140	1	4879	2	N	43					50
							47	9									
08	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	140	1	4917	2	N	37					87
							41	9									
09	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	135	1	4554	2	N	-0-					87
*10	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	140	1	4551	2	N	-0-					87

TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	2634	-0-	-94	-0-	16	1	2618	2	N	-0-					9
06	2670	N	2552	-0-	-118	-0-	15	1	2537	2	N	-0-					9
07	2759	N	2627	-0-	-132	-0-	16	1	2611	2	N	-0-					9
08	2635	N	2614	-0-	-21	-0-	16	1	2598	2	N	-0-					9
09	2550	N	2517	-0-	-33	-0-	15	1	2502	2	N	-0-					9
*10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	16	1	2561	2	N	56					65
							62	9									

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	16	1	1461	2	N	-0-					95
06	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	15	1	1394	2	N	-0-					95
07	1426	N	1236	-0-	-190	-0-	16	1	1220	2	N	-0-					95
08	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	16	1	1340	2	N	2					97
							2	9									
09	1410	N	1245	-0-	-165	-0-	15	1	1230	2	N	-0-					97
*10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	16	1	1246	2	N	45					142
							50	9									

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	N	2534	-0-	-287	-0-	15	1	2519	2	N	-0-					72
06	2730	N	2528	-0-	-202	-0-	15	1	2488	2	N	23					95
							25	9									
07	2573	N	2522	-0-	-51	-0-	16	1	2488	2	N	16	96	1			15
							18	9									
08	2542	N	2538	-0-	-4	-0-	16	1	2522	2	N	-0-					15
09	2520	N	2472	-0-	-48	-0-	15	1	2457	2	N	-0-					15
10	2511	N	2494	-0-	-17	-0-	16	1	2478	2	N	-0-					15

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
05	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	16	1	2256	2	N	-0-					62
06	2220	N	2160	-0-	-60	-0-	15	1	2145	2	N	-0-					62
07	2263	N	2198	-0-	-65	-0-	15	1	2180	2	N	3					65
							3	9									
08	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	16	1	2160	2	N	37					102
							41	9									
09	2160	N	2083	-0-	-77	-0-	15	1	2068	2	N	-0-					102
10	2201	N	2079	-0-	-122	-0-	15	1	2064	2	N	-0-					102

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
05	3813	X	3709	-0-	-104	-0-	16	1	3693	2	N	-0-					8
06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	15	1	3547	2	N	-0-					8
07	3658	X	3569	-0-	-89	-0-	16	1	3553	2	N	-0-					8
08	3658	X	3616	-0-	-42	-0-	16	1	3600	2	N	-0-					8
09	3540	X	3468	-0-	-72	-0-	15	1	3453	2	N	-0-					8
10	3658	X	3513	-0-	-145	-0-	16	1	3497	2	N	-0-					8

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
05	3906	X	3703	-0-	-203	-0-	16	1	3687	2	N	-0-					44
06	3720	X	3718	-0-	-2	-0-	15	1	3664	2	N	35					79
							39	9									
07	3844	X	3734	-0-	-110	-0-	16	1	3718	2	N	-0-	70	1			9
08	3844	X	3815	-0-	-29	-0-	16	1	3799	2	N	-0-					8
09	3720	X	3663	-0-	-57	-0-	15	1	3648	2	N	-0-					8
10	3844	X	3758	-0-	-86	-0-	16	1	3742	2	N	-0-					8

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
05	2294	X	1487	-0-	-807	-0-	12	1	1475	2	N	-0-					70
06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	13	1	3372	2	N	-0-					70
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	13	1	3051	2	N	-0-					70
08	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	11	1	2508	2	N	-0-					70
09	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	15	1	2923	2	N	-0-					70
*10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	16	1	2793	2	N	-0-					70

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	140	1	1586	2	N	21					108
							23	9									
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	135	1	1595	2	N	-0-					108
07	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	16	1	1643	2	N	-0-					108
08	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	16	1	1635	2	N	60	165	1			3
							66	9									
09	1740	N	1578	-0-	-162	-0-	15	1	1563	2	N	-0-					3
10	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	16	1	1598	2	N	-0-					3

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
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	16	1	1069	2	N	-0-					83
06	1110	N	878	-0-	-232	-0-	15	1	863	2	N	-0-					83
07	1178	N	805	-0-	-373	-0-	14	1	791	2	N	-0-					83
08	1085	N	580	-0-	-505	-0-	16	1	564	2	N	-0-					83
09	870	N	698	-0-	-172	-0-	15	1	683	2	N	-0-					83
10	806	N	596	-0-	-210	-0-	16	1	580	2	N	-0-					83

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
05	2170	N	2090	-0-	-80	-0-	16	1	2074	2	N	-0-					10
06	2100	N	2091	-0-	-9	-0-	15	1	2076	2	N	-0-					10
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	16	1	2139	2	N	55					65
							61	9									
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	16	1	2066	2	N	-0-					65
09	2100	N	1972	-0-	-128	-0-	15	1	1953	2	N	4	59	1			10
							4	9									
10	2201	N	2060	-0-	-141	-0-	16	1	2044	2	N	-0-					10

JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	1538	-0-	-787	-0-	12	1	1526	2	N	-0-					18
06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	10	1	3188	2	N	7					25
							8	9									
07	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	15	1	5607	2	N	2					27
							2	9									
08	3100	N	5176	-0-	2076	2076	16	1	5160	2	N	-0-					27
09	6822	X	4746	-0-	-2076	-0-	15	1	4731	2	N	-0-					27
*10	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	16	1	4656	2	N	50	60	1			17
							55	9									

NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 238675 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9384 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	3003	-0-	-128	-0-	16	1	2987	2	N	-0-					72
06	2940	X	2909	-0-	-31	-0-	15	1	2894	2	N	-0-					72
07	3038	X	2986	-0-	-52	-0-	16	1	2970	2	N	-0-					72
08	3038	X	3023	-0-	-15	-0-	16	1	2935	2	N	65					137
							72	9									
09	2910	N	2611	-0-	-299	-0-	15	1	2596	2	N	-0-	120	1			17
10	2976	N	2928	-0-	-48	-0-	16	1	2912	2	N	-0-					17

NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3718	-0-	-467	-0-	16	1	3702	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3548	-0-	-202	-0-	15	1	3533	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3613	-0-	-262	-0-	16	1	3597	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3570	-0-	-274	-0-	16	1	3554	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3429	-0-	-261	-0-	15	1	3414	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3501	-0-	-219	-0-	16	1	3485	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5376	-0-	-390	-0-	16	1	5360	2	N	-0-					13
06	5280	X	5168	-0-	-112	-0-	15	1	5153	2	N	-0-					13
07	5456	X	5323	-0-	-133	-0-	16	1	5307	2	N	-0-					13
08	5456	X	5281	-0-	-175	-0-	16	1	5265	2	N	-0-					13
09	5280	X	5139	-0-	-141	-0-	15	1	5065	2	N	54					67
							59	9									
*10	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	16	1	5660	2	N	1					68
							1	9									

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
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	34	1	757	2	N	32					90
							151	3	35	9							
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	40	1	769	2	N	42					132
							154	3	46	9							
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	61	1	869	2	N	25					157
							174	3	28	9							
08	992	N	832	-0-	-160	-0-	42	1	631	2	N	19	152	1			24
							138	3	21	9							
09	1020	N	758	-0-	-262	-0-	45	1	556	2	N	29					53
							125	3	32	9							
10	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	81	1	751	2	N	12					65
							166	3	13	9							

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 129247 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 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
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2014 - PLUGGED 05/13/14

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 130254 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9484 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1433	-0-	-210	-0-	53	1	1158	2	N	-0-					122
							222	3									
06	1200	N	904	-0-	-296	-0-	38	1	727	2	N	-0-					122
							139	3									
07	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	67	1	935	2	N	-0-					122
							179	3									
08	1426	N	856	-0-	-570	-0-	45	1	666	2	N	-0-	78	1			44
							145	3									
09	900	N	765	-0-	-135	-0-	47	1	586	2	N	-0-					44
							132	3									
10	1178	N	528	-0-	-650	-0-	43	1	397	2	N	-0-					44
							88	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STRICKLAND/LEFALL WELL #: 1 RRCID -> 132398 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 6258 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWIFT WELL #: 6A RRCID -> 132770 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8974 - 9710

05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	289	2	N	1					28
							56	3	1	9							
06	330	N	268	-0-	-62	-0-	11	1	214	2	N	2					30
							41	3	2	9							
07	341	N	279	-0-	-62	-0-	16	1	221	2	N	-0-					30
							42	3									
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	292	2	N	-0-					30
							64	3									
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	214	2	N	-0-					30
							47	3									
10	279	N	142	-0-	-137	-0-	12	1	107	2	N	-0-					30
							23	3									

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	46	1	997	2	N	2					7
							191	3	2	9							
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	41	1	772	2	N	-0-					7
							147	3									
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	69	1	977	2	N	-0-					7
							188	3									
08	1240	N	808	-0-	-432	-0-	42	1	629	2	N	-0-					7
							137	3									
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	62	1	755	2	N	1					8
							169	3	1	9							
10	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	89	1	819	2	N	-0-					8
							181	3									

BELL WELL #: 2A RRCID -> 133083 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8096 - 9549

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER WELL #: 4A RRCID -> 135306 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8098 - 9660

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MOBIL ABNEY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 136106 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2007

BOGUE "A" WELL #: 2 RRCID -> 137636 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9510 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 141700 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8090 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	59	1	1910	2	N	33					98
							36	9									
06	2130	N	1914	-0-	-216	-0-	56	1	1825	2	N	30					128
							33	9									
07	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	61	1	1965	2	N	27					155
							30	9									
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	75	1	2417	2	N	26	151	1			30
							29	9									
09	1920	N	1886	-0-	-34	-0-	56	1	1800	2	N	27					57
							30	9									
*10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	69	1	2211	2	N	40					97
							44	9									

HAMMOND ESTATE WELL #: RRCID -> 144724 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9277 - 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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			14
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2009

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 5 RRCID -> 145321 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9303 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 163183 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9514 - 9559

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	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

05	310	N	275	-0-	-35	-0-	10	1	221	2	N	-0-					58
							44	3									
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	N	2					60
							54	3	2	9							
07	310	N	255	-0-	-55	-0-	14	1	201	2	N	-0-					60
							40	3									
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	346	2	N	-0-					60
							76	3									
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	55	1	685	2	N	-0-					60
							155	3									
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	28	1	257	2	N	-0-					60
							57	3									

BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	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

05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	37	1	804	2	N	5					73
							154	3	6	9							
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	37	1	711	2	N	5					78
							136	3	6	9							
07	961	N	863	-0-	-98	-0-	48	1	683	2	N	-0-					78
							132	3									
08	992	N	903	-0-	-89	-0-	47	1	701	2	N	2					80
							153	3	2	9							
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	57	1	705	2	N	-0-					80
							159	3									
10	868	N	622	-0-	-246	-0-	50	1	468	2	N	-0-					80
							104	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	227	1	366	2	N	-0-					45
							69	3									
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	219	1	237	2	N	-0-					45
							45	3									
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	227	1	263	2	N	-0-					45
							49	3									
08	651	N	416	-0-	-235	-0-	216	1	161	2	N	-0-					45
							39	3									
09	510	N	402	-0-	-108	-0-	210	1	155	2	N	-0-					45
							37	3									
10	527	N	438	-0-	-89	-0-	220	1	176	2	N	-0-					45
							42	3									

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	1929	-0-	-334	-0-	69	1	1545	2	N	5					90
							309	3	6	9							
06	2280	N	1946	-0-	-334	-0-	80	1	1554	2	N	-0-					90
							312	3									
07	2108	N	1911	-0-	-197	-0-	105	1	1504	2	N	-0-					90
							302	3									
08	1922	N	1567	-0-	-355	-0-	81	1	1219	2	N	-0-	72	1			18
							267	3									
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	121	1	1494	2	N	-0-					18
							337	3									
*10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	172	1	1591	2	N	-0-					18
							352	3									

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
05	1023	N	642	-0-	-381	-0-	23	1	496	2	N	25					67
							95	3	28	9							
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	48	1	925	2	N	31					98
							177	3	34	9							
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	38	1	532	2	N	14					112
							102	3	15	9							
08	651	N	646	-0-	-5	-0-	32	1	487	2	N	18					130
							107	3	20	9							
09	1170	N	550	-0-	-620	-0-	34	1	419	2	N	3					133
							94	3	3	9							
10	682	N	443	-0-	-239	-0-	35	1	330	2	N	4					137
							74	3	4	9							

SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1995	-0-	-206	-0-	74	1	1612	2	N	-0-					65
							309	3									
06	1950	N	795	-0-	-1155	-0-	33	1	640	2	N	-0-					65
							122	3									
07	2139	N	1284	-0-	-855	-0-	73	1	1017	2	N	-0-					65
							194	3									
08	1984	N	1055	-0-	-929	-0-	54	1	821	2	N	-0-					65
							180	3									
09	810	N	460	-0-	-350	-0-	28	1	352	2	N	-0-					65
							80	3									
*10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	144	1	1334	2	N	-0-					65
							295	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	56	1	1183	2	N	62					157
							235	3	68	9							
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	48	1	995	2	N	72	165	1			64
							199	3	79	9							
07	1550	N	1334	-0-	-216	-0-	68	1	988	2	N	74					138
							197	3	81	9							
08	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	72	1	942	2	N	85	161	1			62
							275	3	94	9							
09	1320	N	1108	-0-	-212	-0-	66	1	750	2	N	66					128
							219	3	73	9							
10	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	85	1	802	2	N	75					203
							233	3	83	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
05	1829	N	1523	-0-	-306	-0-	54	1	1223	2	N	-0-					25
							246	3									
06	1590	N	1292	-0-	-298	-0-	54	1	1032	2	N	-0-					25
							206	3									
07	1829	N	1667	-0-	-162	-0-	92	1	1299	2	N	15					40
							259	3	17	9							
08	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	77	1	1147	2	N	3					43
							250	3	3	9							
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	90	1	1108	2	N	-0-					43
							249	3									
10	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	127	1	1168	2	N	7					50
							258	3	8	9							

STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	63	1	1397	2	N	-0-					62
							129	3									
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	45	1	1001	2	N	-0-					62
							92	3									
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	68	1	1041	2	N	-0-					62
							95	3									
08	1581	N	1285	-0-	-296	-0-	79	1	1104	2	N	-0-					62
							102	3									
09	1140	N	726	-0-	-414	-0-	57	1	612	2	N	-0-					62
							57	3									
*10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	97	1	1089	2	N	1					63
							101	3	1	9							

SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1846	-0-	-200	-0-	69	1	1492	2	N	-0-	150	1			23
							285	3									
06	2190	N	1345	-0-	-845	-0-	56	1	1080	2	N	2					25
							207	3	2	9							
07	2201	N	1462	-0-	-739	-0-	83	1	1158	2	N	-0-					25
							221	3									
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	114	1	1709	2	N	5					30
							374	3	6	9							
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	120	1	1480	2	N	-0-					30
							333	3									
*10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	160	1	1481	2	N	2					32
							328	3	2	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	80	1	1571	2	N	17					145
							375	3	19	9							
06	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	63	1	1156	2	N	18					163
							276	3	20	9							
07	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	124	1	1626	2	N	4					167
							390	3	4	9							
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	134	1	1842	2	N	26	161	1			32
							403	3	29	9							
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	127	1	1507	2	N	-0-					32
							329	3									
10	2139	N	1923	-0-	-216	-0-	140	1	1451	2	N	13					45
							318	3	14	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
05	3782	X	2117	-0-	-1665	-0-	81	1	1612	2	N	35					113
							385	3	39	9							
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	121	1	2241	2	N	27					140
							538	3	30	9							
07	2232	X	2021	-0-	-211	-0-	117	1	1534	2	N	2					142
							368	3	2	9							
08	2108	X	1513	-0-	-595	-0-	85	1	1171	2	N	-0-	108	1			34
							257	3									
09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	174	1	2080	2	N	26					60
							456	3	29	9							
*10	3100	N	3228	-0-	128	128	234	1	2419	2	N	42					102
							529	3	46	9							

WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	925	-0-	-253	-0-	33	1	722	2	N	29					57
							138	3	32	9							
06	1050	N	749	-0-	-301	-0-	30	1	584	2	N	21					78
							112	3	23	9							
07	1364	N	1129	-0-	-235	-0-	64	1	894	2	N	-0-					78
							171	3									
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	54	1	811	2	N	27					105
							177	3	30	9							
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	65	1	809	2	N	4	83	1			26
							183	3	4	9							
10	1116	N	816	-0-	-300	-0-	60	1	558	2	N	67					93
							124	3	74	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2233	-0-	-588	-0-	85	1	1789	2	N	3					45
							356	3	3	9							
06	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	92	1	1870	2	N	3					48
							371	3	3	9							
07	2387	X	2295	-0-	-92	-0-	125	1	1807	2	N	4					52
							359	3	4	9							
08	2387	X	1973	-0-	-414	-0-	110	1	1440	2	N	3					55
							420	3	3	9							
09	2340	N	2319	-0-	-21	-0-	149	1	1678	2	N	3					58
							489	3	3	9							
*10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	199	1	1879	2	N	2					60
							548	3	2	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	3916	-0-	-1199	-0-	140	1	3130	2	N	17					165
							627	3	19	9							
06	4260	X	3684	-0-	-576	-0-	152	1	2931	2	N	12					177
							588	3	13	9							
07	4836	X	4687	-0-	-149	-0-	259	1	3689	2	N	-0-	154	1			23
							739	3									
08	4836	X	3158	-0-	-1678	-0-	163	1	2454	2	N	4					27
							537	3	4	9							
09	4680	X	3514	-0-	-1166	-0-	217	1	2676	2	N	16					43
							603	3	18	9							
10	4681	X	3514	-0-	-1167	-0-	285	1	2635	2	N	10					53
							583	3	11	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
05	2356	X	2012	-0-	-344	-0-	76	1	1614	2	N	-0-					67
							322	3									
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	91	1	1865	2	N	-0-					67
							371	3									
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	132	1	1922	2	N	-0-					67
							383	3									
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	124	1	1612	2	N	-0-					67
							470	3									
09	2280	N	2207	-0-	-73	-0-	142	1	1598	2	N	1					68
							466	3	1	9							
10	2356	N	2086	-0-	-270	-0-	158	1	1493	2	N	-0-					68
							435	3									

SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	42	1	923	2	N	-0-					82
							177	3									
06	1470	N	1344	-0-	-126	-0-	56	1	1080	2	N	1					83
							207	3	1	9							
07	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	58	1	809	2	N	-0-					83
							155	3									
08	1147	N	987	-0-	-160	-0-	51	1	766	2	N	2					85
							168	3	2	9							
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	86	1	1062	2	N	-0-					85
							239	3									
*10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	86	1	790	2	N	-0-					85
							174	3									

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	27	1	611	2	N	-0-					19
							57	3									
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	27	1	587	2	N	-0-					19
							54	3									
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	44	1	687	2	N	-0-					19
							64	3									
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	47	1	640	2	N	-0-					19
							58	3									
09	660	N	584	-0-	-76	-0-	46	1	493	2	N	-0-					19
							45	3									
10	806	N	524	-0-	-282	-0-	40	1	444	2	N	-0-					19
							40	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	8	1	175	2	N	-0-					45
							16	3									
06	150	N	80	-0-	-70	-0-	3	1	70	2	N	-0-					45
							7	3									
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	36	2	N	-0-					45
							4	3									
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					45
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					45
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1330	-0-	-437	-0-	49	1	1075	2	N	-0-					50
							206	3									
06	1470	N	1016	-0-	-454	-0-	42	1	817	2	N	-0-					50
							157	3									
07	1488	N	1100	-0-	-388	-0-	63	1	871	2	N	-0-					50
							166	3									
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	81	1	1214	2	N	-0-					50
							265	3									
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	88	1	1090	2	N	-0-					50
							246	3									
*10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	115	1	1060	2	N	-0-					50
							234	3									

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
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	16	1	339	2	N	-0-					38
							31	3									
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	N	-0-					38
							33	3									
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	20	1	309	2	N	-0-					38
							28	3									
08	372	N	316	-0-	-56	-0-	19	1	272	2	N	-0-					38
							25	3									
09	420	N	322	-0-	-98	-0-	26	1	272	2	N	-0-					38
							24	3									
10	372	N	306	-0-	-66	-0-	23	1	259	2	N	-0-					38
							24	3									

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	238	1	5312	2	N	8					115
							1063	3	9	9							
06	7110	X	6138	-0-	-972	-0-	254	1	4895	2	N	7					122
							981	3	8	9							
07	7347	X	6567	-0-	-780	-0-	362	1	5156	2	N	15					137
							1032	3	17	9							
08	7099	X	5756	-0-	-1343	-0-	297	1	4474	2	N	5					142
							979	3	6	9							
09	6720	X	6412	-0-	-308	-0-	397	1	4896	2	N	15					157
							1102	3	17	9							
10	6634	X	6560	-0-	-74	-0-	533	1	4926	2	N	10					167
							1090	3	11	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	35	1	762	2	N	5					128
							146	3	6	9							
06	840	N	635	-0-	-205	-0-	26	1	509	2	N	2					130
							98	3	2	9							
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	58	1	812	2	N	-0-					130
							155	3									
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	64	1	973	2	N	2					132
							214	3	2	9							
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	70	1	871	2	N	4	104	1			32
							197	3	4	9							
10	1023	N	909	-0-	-114	-0-	74	1	682	2	N	3					35
							150	3	3	9							

WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	320	-0-	-207	-0-	12	1	248	2	N	-0-					33
							60	3									
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	N	-0-					33
							72	3									
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	N	-0-					33
							66	3									
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	N	-0-					33
							67	3									
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	27	1	329	2	N	-0-					33
							72	3									
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	27	1	281	2	N	-0-					33
							62	3									

SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1226	-0-	-386	-0-	46	1	988	2	N	4					67
							188	3	4	9							
06	1740	N	1451	-0-	-289	-0-	60	1	1166	2	N	1					68
							224	3	1	9							
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	90	1	1252	2	N	2					70
							239	3	2	9							
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	67	1	1004	2	N	-0-					70
							219	3									
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	103	1	1265	2	N	-0-					70
							284	3									
10	1581	N	1310	-0-	-271	-0-	106	1	984	2	N	2					72
							218	3	2	9							

SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	7294	-0-	-518	-0-	270	1	5887	2	N	9					137
							1127	3	10	9							
06	7860	X	7015	-0-	-845	-0-	292	1	5631	2	N	13					150
							1078	3	14	9							
07	8122	X	7223	-0-	-899	-0-	409	1	5719	2	N	-0-					150
							1095	3									
08	8122	X	6660	-0-	-1462	-0-	344	1	5158	2	N	28					178
							1127	3	31	9							
09	7680	X	6916	-0-	-764	-0-	428	1	5292	2	N	3	148	1			33
							1193	3	3	9							
10	7285	X	7020	-0-	-265	-0-	571	1	5273	2	N	9					42
							1166	3	10	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
05	9455	X	9049	-0-	-406	-0-	313	1	7246	2	N	80					190
							1402	3	88	9							
06	8640	X	8344	-0-	-296	-0-	322	1	6657	2	N	70	158	1			102
							1288	3	77	9							
07	8928	X	8753	-0-	-175	-0-	476	1	6865	2	N	76					178
							1328	3	84	9							
08	8928	X	8676	-0-	-252	-0-	474	1	6795	2	N	73	167	1			84
							1327	3	80	9							
09	8640	X	8316	-0-	-324	-0-	530	1	6437	2	N	84					168
							1257	3	92	9							
10	8928	X	8338	-0-	-590	-0-	637	1	6385	2	N	63	163	1			68
							1247	3	69	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
05	5270	X	4351	-0-	-919	-0-	173	1	3818	2	N	8					88
							351	3	9	9							
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	155	1	3414	2	N	5					93
							314	3	6	9							
07	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	245	1	3793	2	N	7					100
							349	3	8	9							
08	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	266	1	3710	2	N	5					105
							342	3	6	9							
09	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	307	1	3282	2	N	5					110
							302	3	6	9							
*10	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	340	1	3817	2	N	10					120
							352	3	11	9							

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4072	-0-	-764	-0-	165	1	3222	2	N	48	170	1			51
							632	3	53	9							
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	185	1	3310	2	N	14					65
							650	3	15	9							
07	4092	X	3647	-0-	-445	-0-	238	1	2838	2	N	13					78
							557	3	14	9							
08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	507	1	3140	2	N	25					103
							630	3	28	9							
09	3960	X	3913	-0-	-47	-0-	506	1	2827	2	N	12					115
							567	3	13	9							
*10	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	578	1	3032	2	N	15					130
							608	3	17	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
05	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	270	1	6053	2	N	7					120
							1213	3	8	9							
06	6870	X	6482	-0-	-388	-0-	269	1	5169	2	N	8					128
							1035	3	9	9							
07	7099	X	5958	-0-	-1141	-0-	329	1	4688	2	N	2					130
							939	3	2	9							
08	7533	X	5067	-0-	-2466	-0-	262	1	3940	2	N	3	108	1			25
							862	3	3	9							
09	7290	X	6174	-0-	-1116	-0-	382	1	4718	2	N	10					35
							1063	3	11	9							
10	7533	X	6173	-0-	-1360	-0-	502	1	4637	2	N	8					43
							1025	3	9	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
05	7254	X	6820	-0-	-434	-0-	68	1	5666	2	N	15					70
							1069	3	17	9							
06	6870	X	6655	-0-	-215	-0-	89	1	5509	2	N	17					87
							1038	3	19	9							
07	7099	X	6680	-0-	-419	-0-	201	1	5436	2	N	15					102
							1026	3	17	9							
08	7099	X	6352	-0-	-747	-0-	189	1	4956	2	N	11					113
							1195	3	12	9							
09	6870	X	6117	-0-	-753	-0-	238	1	4729	2	N	12					125
							1137	3	13	9							
10	6882	X	6078	-0-	-804	-0-	309	1	4636	2	N	17					142
							1114	3	19	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	12	1	382	2	N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	13	1	409	2	N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	13	1	443	2	N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	12	1	469	2	N	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	12	1	461	2	N	-0-					-0-
10	465	N	321	-0-	-144	-0-	9	1	312	2	N	-0-					-0-

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 090578 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8088 - 8163

05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					42
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					42
07	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	1180	2			N	-0-					42
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					42
09	1110	N	974	-0-	-136	-0-	974	2			N	-0-					42
10	1178	N	983	-0-	-195	-0-	842	2	141	9	N	128	170	1			-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 9290

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	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

05	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					9
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2319	2	1	9	N	1					10
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					10
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					10
09	2310	N	2295	-0-	-15	-0-	2295	2			N	-0-					10
10	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	2371	2	40	9	N	36					46

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

05	372	N	334	-0-	-38	-0-	6	1	192	2	Y	124	164	1			161
							136	9									
06	720	N	286	-0-	-434	-0-	6	1	171	2	Y	99					260
							109	9									
07	403	N	199	-0-	-204	-0-	4	1	150	2	Y	41	175	1			126
							45	9									
08	341	N	245	-0-	-96	-0-	3	1	119	2	Y	112					238
							123	9									
09	300	N	189	-0-	-111	-0-	3	1	98	2	Y	80	177	1			141
							88	9									
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	2	1	82	2	Y	66					207
							73	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	25	1	815	2	Y	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	25	1	760	2	Y	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	23	1	797	2	Y	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	21	1	789	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	765	-0-	-15	-0-	20	1	745	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	780	-0-	-26	-0-	22	1	758	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 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
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	127	1			40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	8					143
06	990	N	936	-0-	-54	-0-	925	2	11	9	N	10					153
07	1023	N	614	-0-	-409	-0-	614	2			N	-0-					153
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					153
09	930	N	526	-0-	-404	-0-	526	2			N	-0-					153
10	620	N	433	-0-	-187	-0-	433	2			N	-0-					153

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	60	1	100	9	N	91					91
06	14B2	EXT	1551	-0-	1551	1551	282	1	1258	2	N	10					101
							11	9									
07	14B2	EXT	1645	-0-	1645	3196	301	1	1258	2	N	78	145	1			34
							86	9									
08	14B2	EXT	1185	-0-	1185	4381	290	1	859	2	N	33					67
							36	9									
09	5491	X	1110	-0-	-4381	-0-	281	1	770	2	N	54					121
							59	9									
10	1643	N	1088	-0-	-555	-0-	283	1	770	2	N	32					153
							35	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					57
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					57
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					57
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					57
09	2400	N	1697	-0-	-703	-0-	1697	2			N	-0-					57
10	2418	N	999	-0-	-1419	-0-	999	2			N	-0-					57

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	39	71	1			29
06	3270	X	1666	-0-	-1604	-0-	241	1	1381	2	Y	40	36	1			33
							44	9									
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	10	4	1			6

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

05	2943	N	301	-0-	-2642	-0-	279	1	22	9	N	20					119
06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	270	1	3703	2	N	33					152
							36	9									
07	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	278	1	3738	2	N	21	160	1			13
							23	9									
08	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	266	1	3605	2	N	24					37
							26	9									
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	256	1	3661	2	N	23					60
							25	9									
*10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	276	1	3666	2	N	7					67
							8	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					35
06	360	N	233	-0-	-127	-0-	213	2	20	9	N	18	45	1			8
07	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	2			N	-0-					8
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					8
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					8
*10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			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
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					149
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					149
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					149
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1917	2	25	9	N	23	160	1			12
09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					12
*10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					12

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
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	58	1	1875	2	Y	-0-					-0-
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	56	1	1741	2	Y	-0-					-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	53	1	1822	2	Y	-0-					-0-
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	37	1	1414	2	Y	-0-					-0-
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	36	1	1367	2	Y	-0-					-0-
*10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	56	1	1949	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
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	30	1	969	2	N	-0-					-0-
06	870	N	759	-0-	-111	-0-	24	1	735	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	887	-0-	-136	-0-	25	1	862	2	N	-0-					-0-
08	992	N	938	-0-	-54	-0-	24	1	914	2	N	-0-					-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	29	1	1101	2	N	-0-					-0-
*10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	32	1	1105	2	N	-0-					-0-

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
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	9	1	301	2	N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	6	1	195	2	N	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	3	1	118	2	N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	4	1	151	2	N	-0-					-0-
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	N	-0-					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9390 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	45	1	1456	2	N	-0-					-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	46	1	1419	2	N	-0-					-0-
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	41	1	1435	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	37	1	1421	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1092	-0-	-378	-0-	28	1	1064	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1206	-0-	-282	-0-	33	1	1173	2	N	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1641	-0-	-219	-0-	49	1	1592	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1204	-0-	-506	-0-	38	1	1166	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	793	-0-	-1098	-0-	22	1	771	2	N	-0-					-0-
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	52	1	1985	2	N	-0-					-0-
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	42	1	1600	2	N	-0-					-0-
*10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	43	1	1498	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 143364 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8141 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	67	1	2151	2	Y	-0-			-0-
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	66	1	2024	2	Y	-0-			-0-
07	2170	N	1824	-0-	-346	-0-	51	1	1773	2	Y	-0-			-0-
08	2170	N	411	-0-	-1759	-0-	11	1	400	2	Y	-0-			-0-
09	2100	N	13	-0-	-2087	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	23	1	739	2	N	-0-			-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	23	1	698	2	N	-0-			-0-
07	744	N	674	-0-	-70	-0-	19	1	655	2	N	-0-			-0-
08	775	N	618	-0-	-157	-0-	16	1	602	2	N	-0-			-0-
09	720	N	574	-0-	-146	-0-	15	1	559	2	N	-0-			-0-
10	682	N	552	-0-	-130	-0-	15	1	537	2	N	-0-			-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	14	1	458	2	N	-0-			65
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	27	1	819	2	N	-0-			65
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	16	1	562	2	N	-0-			65
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	20	1	752	2	N	-0-			65
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	22	1	855	2	N	-0-			65
*10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	22	1	781	2	N	-0-			65

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	53	1	1704	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	950	-0-	-280	-0-	30	1	920	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	347	-0-	-924	-0-	10	1	337	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	399	-0-	-872	-0-	10	1	389	2	N	-0-			-0-
09	960	N	161	-0-	-799	-0-	4	1	157	2	N	-0-			-0-
*10	3100	N	3671	-0-	571	571	102	1	3569	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 #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	26	1	844	2	N	-0-			-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	47	1	1462	2	N	-0-			-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	35	1	1217	2	N	-0-			-0-
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	47	1	1799	2	N	-0-			-0-
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	47	1	1784	2	N	-0-			-0-
*10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	53	1	1852	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9366 - 9396

05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	47	1	1530	2	N	-0-			-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	33	1	1004	2	N	-0-			-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	23	1	805	2	N	-0-			-0-
08	527	N	458	-0-	-69	-0-	12	1	446	2	N	-0-			-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	14	1	516	2	N	-0-			-0-
*10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	28	1	990	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 9476

05	248	N	219	-0-	-29	-0-	7	1	212	2	N	-0-			-0-
06	300	N	194	-0-	-106	-0-	6	1	188	2	N	-0-			-0-
07	310	N	217	-0-	-93	-0-	6	1	211	2	N	-0-			-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	5	1	203	2	N	-0-			-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	N	-0-			-0-
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	7	1	257	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145217 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9432 - 9462

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9184 - 9214

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06	240	N	65	-0-	-175	-0-	2	1	63	2	N	-0-			-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-			-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	N	-0-			-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	N	-0-			-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	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

05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
06	1680	N	1398	-0-	-282	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1620	-0-	-271	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1393	-0-	-219	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					158
06	1530	N	234	-0-	-1296	-0-	77	2	157	9	N	143	143	1			158
07	1550	N	800	-0-	-750	-0-	800	2			N	-0-					158
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					158
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					158
*10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					158

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	73					83
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					83
07	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3064	2	52	9	N	47					130
08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					130
09	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					130
*10	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					130

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					27
06	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	2			N	-0-					27
07	899	N	772	-0-	-127	-0-	772	2			N	-0-					27
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					27
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					27
*10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					27

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					93
06	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					93
07	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	2			N	-0-					93
08	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					93
09	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			N	-0-					93
*10	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					93

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465

05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					65
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					65
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					65
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					65
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					65
*10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1457	2	4	9	N	4					69

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					100
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					100
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					100
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					100
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					100
*10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					100

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
10	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

05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					27
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					27
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					27
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					27
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					27
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					27

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	51	1			3
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					3
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					3
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					3

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 172227 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9142 - 9235

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					10
06	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					10
07	2728	N	2673	-0-	-55	-0-	2673	2			N	-0-					10
08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					10
09	2640	N	2405	-0-	-235	-0-	2405	2			N	-0-					10
10	2666	N	2446	-0-	-220	-0-	2446	2			N	-0-					10

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					55
06	3450	X	2411	-0-	-1039	-0-	2411	2			N	-0-					55
07	2728	X	1904	-0-	-824	-0-	1904	2			N	-0-					55
08	2728	X	2039	-0-	-689	-0-	2039	2			N	-0-					55
09	2640	X	1339	-0-	-1301	-0-	1339	2			N	-0-					55
10	2480	X	1573	-0-	-907	-0-	1573	2			N	-0-					55

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	60	152	1			25
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	897	2	33	9	N	30					55
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	950	2	20	9	N	18					73
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	791	2	59	9	N	54	110	1			17
09	930	N	871	-0-	-59	-0-	831	2	40	9	N	36					53
10	961	N	891	-0-	-70	-0-	861	2	30	9	N	27					80

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELD-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					142
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					142
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					142
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					142
09	1230	N	920	-0-	-310	-0-	920	2			N	-0-					142
*10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					142

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	24	1	764	2	N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	24	1	755	2	N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	22	1	758	2	N	-0-					-0-
08	775	N	718	-0-	-57	-0-	18	1	700	2	N	-0-					-0-
09	780	N	713	-0-	-67	-0-	18	1	695	2	N	-0-					-0-
10	775	N	613	-0-	-162	-0-	17	1	596	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	8	1	259	2	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	2	N	-0-					-0-
07	279	N	155	-0-	-124	-0-	4	1	151	2	N	-0-					-0-
08	279	N	52	-0-	-227	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
09	210	N	23	-0-	-187	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	90	90	1			12
06	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					12
07	2852	X	1915	-0-	-937	-0-	1915	2			Y	-0-					12
08	2852	X	1825	-0-	-1027	-0-	1825	2			Y	-0-					12
09	2760	X	1733	-0-	-1027	-0-	1733	2			Y	-0-					12
10	2387	X	1761	-0-	-626	-0-	1761	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
05	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					67
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					67
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					67
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					67
09	1590	N	784	-0-	-806	-0-	784	2			N	-0-					67
*10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					67

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
05	2759	N	-0-	-0-	-2759	-0-					N	85					130
06	2670	N	2553	-0-	-117	-0-	2553	2			N	-0-					130
07	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2693	2	43	9	N	39	157	1			12
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2628	2	36	9	N	33					45
09	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2546	2	48	9	N	44					89
10	2728	N	2514	-0-	-214	-0-	2502	2	12	9	N	11					100

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
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					16
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					16
07	3100	N	3282	-0-	182	182	3106	2	176	9	N	160	167	1			9
08	3100	N	3012	-0-	-88	94	3012	2			N	-0-					9
09	2911	N	2817	-0-	-94	-0-	2805	2	12	9	N	11					20
10	3038	X	2690	-0-	-348	-0-	2690	2			N	-0-					20

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	2542	X	307	-0-	-2235	-0-	262	1	43	5	Y	2	4	1			2
							2	9									
06	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	376	1	2151	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	452	1	2048	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	479	1	2055	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	2280	X	2115	-0-	-165	-0-	376	1	1726	2	Y	12	5	1			9
							13	9									
10	2356	X	2303	-0-	-53	-0-	423	1	1855	2	Y	22	18	1			13
							1	5	24	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
05	2201	N	1789	-0-	-412	-0-	54	1	1735	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2029	-0-	-161	-0-	64	1	1965	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2161	-0-	-257	-0-	61	1	2100	2	N	-0-					-0-
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	65	1	2467	2	N	-0-					-0-
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	60	1	2284	2	N	-0-					-0-
*10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	67	1	2337	2	N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-	121	1			18
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					18
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					18
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					18
09	2040	N	1877	-0-	-163	-0-	1877	2			N	-0-					18
10	2139	N	1775	-0-	-364	-0-	1775	2			N	-0-					18

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
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	26					30
06	1500	N	1319	-0-	-181	-0-	1319	2			N	-0-					30
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					30
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					30
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1456	2	2	9	N	2					32
*10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					32

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
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	80					93
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1607	2	44	9	N	40					133
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1624	2	91	9	N	83	168	1			48
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1629	2	34	9	N	31					79
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1672	2	91	9	N	83					162
*10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1730	2	24	9	N	22	172	1			12

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
05	651	N	580	-0-	-71	-0-	17	1	563	2	N	-0-					-0-
06	630	N	542	-0-	-88	-0-	17	1	525	2	N	-0-					-0-
07	651	N	548	-0-	-103	-0-	15	1	533	2	N	-0-					-0-
08	589	N	472	-0-	-117	-0-	12	1	460	2	N	-0-					-0-
09	540	N	423	-0-	-117	-0-	11	1	412	2	N	-0-					-0-
10	558	N	408	-0-	-150	-0-	11	1	397	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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
05	589	N	556	-0-	-33	-0-	17	1	539	2	N	-0-					-0-
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	17	1	522	2	N	-0-					-0-
07	589	N	550	-0-	-39	-0-	15	1	535	2	N	-0-					-0-
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	14	1	543	2	N	-0-					-0-
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	13	1	510	2	N	-0-					-0-
10	558	N	527	-0-	-31	-0-	15	1	512	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
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	2	N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	42	1	1371	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	39	1	1203	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	39	1	1356	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	34	1	1291	2	N	-0-					-0-
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	33	1	1244	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	35	1	1240	2	N	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STROUD WELL #: 2 RRCID -> 216686 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8433 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	182	-0-	-872	-0-	5	1	177	2	N	-0-					22
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					22
07	1147	N	23	-0-	-1124	-0-	1	1	22	2	N	-0-					22
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	10	1	375	2	N	110					132
							121	9									
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	17	1	634	2	N	3					135
							3	9									
*10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	26	1	893	2	N	44	167	1			12
							48	9									

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	23	43	1			17
06	4470	X	2216	-0-	-2254	-0-	326	1	1864	2	Y	24	21	1			20
							26	9									
07	4619	X	2138	-0-	-2481	-0-	381	1	1728	2	Y	26	22	1			24
							29	9									
08	4619	X	1813	-0-	-2806	-0-	339	1	1453	2	Y	19	26	1			17
							21	9									
09	2280	X	2049	-0-	-231	-0-	362	1	1664	2	Y	21	22	1			16
							23	9									
10	2294	X	2085	-0-	-209	-0-	382	1	1672	2	Y	27	27	1			16
							1	5	30	9							

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	18					33
06	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					33
07	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6829	2	24	9	N	22					55
08	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					55
09	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			N	-0-					55
*10	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6691	2	19	9	N	17					72

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
05	1767	N	747	-0-	-1020	-0-	39	1	544	3	N	149	174	1			167
							164	9									
06	3000	N	10215	-0-	7215	7215	691	1	9440	3	N	76	176	1			67
							84	9									
07	3100	N	1519	-0-	-1581	5634	92	1	1322	3	N	95					162
							105	9									
08	3100	N	1479	-0-	-1621	4013	69	1	1223	3	N	170	175	1			157
							187	9									
09	4013	X	-0-	-0-	-4013	-0-					N	85					242
10	1767	X	1025	-0-	-742	-0-	54	1	927	3	N	40	178	1			104
							44	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
05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	145	1	4676	2	N	-0-					-0-
06	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	186	1	5719	2	N	-0-					-0-
07	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	154	1	5332	2	N	-0-					-0-
08	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	139	1	5285	2	N	-0-					-0-
09	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	129	1	4934	2	N	-0-					-0-
*10	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	138	1	4826	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	13713	2			N	-0-					10
06	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	13434	2	9	9	N	8					18
07	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	14050	2	23	9	N	21					39
08	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	14300	2	11	9	N	10					49
09	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	13359	2			N	-0-					49
*10	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	14235	2			N	-0-					49

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
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					59
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					59
07	1302	N	1001	-0-	-301	-0-	1001	2			N	-0-					59
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					59
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					59
*10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					59

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
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					105
06	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5441	2	21	9	N	19					124
07	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					124
08	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					124
09	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					124
*10	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					124

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
05	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	34	1	1106	2	N	-0-					-0-
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	55	1	1687	2	N	-0-					-0-
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	59	1	2043	2	N	-0-					-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	52	1	1976	2	N	-0-					-0-
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	57	1	2157	2	N	-0-					-0-
*10	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	67	1	2344	2	N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					46
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1756	2	40	9	N	36	36	1			46
07	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1827	2			N	-0-					46
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					46
09	1800	N	1717	-0-	-83	-0-	1717	2			N	-0-					46
10	1829	N	1655	-0-	-174	-0-	1654	2	1	9	N	1					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
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	116	1	3751	2	N	-0-					-0-
06	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	115	1	3535	2	N	-0-					-0-
07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	107	1	3691	2	N	-0-					-0-
08	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	83	1	3161	2	N	-0-					-0-
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	90	1	3436	2	N	-0-					-0-
*10	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	101	1	3531	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
05	7126	X	3048	-0-	-4078	-0-	202	1	2846	3	N	-0-					40
06	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	910	1	12432	3	N	-0-					40
07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	256	1	3694	3	N	-0-					40
08	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	222	1	3904	3	N	-0-					40
09	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	5			N	-0-					40
*10	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	139	1	2398	3	N	-0-					40

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

05	4278	X	3078	-0-	-1200	-0-	192	1	2702	3	N	167					237
							184	9									
06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	320	1	4376	3	N	3	186	1			54
							3	9									
07	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	488	1	7027	3	N	134	170	1			18
							147	9									
08	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	365	1	6415	3	N	182	177	1			23
							200	9									
09	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	134	1	2314	3	N	-0-					23
							4234	5									
10	7657	X	4120	-0-	-3537	-0-	225	1	3895	3	N	-0-					23

ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736

05	2108	N	1374	-0-	-734	-0-	81	1	1141	3	N	138					180
							152	9									
06	1980	N	208	-0-	-1772	-0-	8	1	102	3	N	89	177	1			92
							98	9									
07	1302	N	1023	-0-	-279	-0-	63	1	907	3	N	48					140
							53	9									
08	1364	N	834	-0-	-530	-0-	40	1	700	3	N	85	176	1			49
							94	9									
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	29	1	510	3	N	118					167
							932	5	130	9							
*10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	87	1	1510	3	N	103	165	1			105
							113	9									

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					148
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					148
07	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					148
08	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					148
09	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					148
*10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					148

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

05	13485	X	2650	-0-	-10835	-0-	2205	1	369	5	Y	69	130	1			51
							76	9									
06	13680	X	9794	-0-	-3886	-0-	1445	1	8271	2	Y	71	63	1			59
							78	9									
07	9641	X	9189	-0-	-452	-0-	1647	1	7456	2	Y	78	65	1			72
							86	9									
08	9486	X	8832	-0-	-654	-0-	1652	1	7094	2	Y	78	80	1			70
							86	9									
09	9780	X	8329	-0-	-1451	-0-	1476	1	6784	2	Y	63	85	1			48
							69	9									
10	10106	X	9023	-0-	-1083	-0-	1659	1	7273	2	Y	81	80	1			49
							2	5	89	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	9329	-0-	-870	-0-	280	1	9049	2	N	-0-			-0-
06	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	279	1	8607	2	N	-0-			-0-
07	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	256	1	8848	2	N	-0-			-0-
08	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	231	1	8796	2	N	-0-			-0-
09	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	228	1	8699	2	N	-0-			-0-
10	8959	X	8835	-0-	-124	-0-	245	1	8590	2	N	-0-			-0-

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20150	X	19113	-0-	-1037	-0-	574	1	18539	2	N	-0-			-0-
06	18528	X	18528	-0-	-0-	-0-	582	1	17946	2	N	-0-			-0-
07	18995	X	18995	-0-	-0-	-0-	533	1	18462	2	N	-0-			-0-
08	18688	X	18688	-0-	-0-	-0-	479	1	18209	2	N	-0-			-0-
09	17605	X	17605	-0-	-0-	-0-	449	1	17156	2	N	-0-			-0-
*10	17799	X	17799	-0-	-0-	-0-	494	1	17305	2	N	-0-			-0-

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	449	1	14512	2	N	-0-			-0-
06	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	448	1	13824	2	N	-0-			-0-
07	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	406	1	14061	2	N	-0-			-0-
08	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	363	1	13789	2	N	-0-			-0-
09	13220	X	13220	-0-	-0-	-0-	337	1	12883	2	N	-0-			-0-
*10	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	354	1	12407	2	N	-0-			-0-

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20522	X	19326	-0-	-1196	-0-	580	1	18746	2	N	-0-			-0-
06	18570	X	18435	-0-	-135	-0-	579	1	17856	2	N	-0-			-0-
07	19189	X	18764	-0-	-425	-0-	527	1	18237	2	N	-0-			-0-
08	19189	X	18682	-0-	-507	-0-	479	1	18203	2	N	-0-			-0-
09	18570	X	17741	-0-	-829	-0-	453	1	17288	2	N	-0-			-0-
10	19189	X	17875	-0-	-1314	-0-	496	1	17379	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
05	3534	X	3285	-0-	-249	-0-	99	1	3186	2	N	-0-			-0-
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	100	1	3080	2	N	-0-			-0-
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	90	1	3117	2	N	-0-			-0-
08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	83	1	3169	2	N	-0-			-0-
09	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	73	1	2801	2	N	-0-			-0-
*10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	89	1	3099	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
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	1			N	-0-			142
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	773	1	672	2	N	-0-			142
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	930	1	576	2	N	-0-			142
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	355	1	825	2	N	-0-			142
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	900	1	609	2	N	-0-			142
10	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	780	1	609	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
05	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	421	1	13606	2	N	-0-			-0-
06	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	447	1	13771	2	N	-0-			-0-
07	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	411	1	14231	2	N	-0-			-0-
08	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	379	1	14392	2	N	-0-			-0-
09	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	349	1	13306	2	N	-0-			-0-
*10	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	382	1	13357	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 #: 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
05	18631	X	18592	-0-	-39	-0-	557	1	18035	2	N	-0-					-0-
06	17880	X	17651	-0-	-229	-0-	555	1	17096	2	N	-0-					-0-
07	18445	X	17792	-0-	-653	-0-	499	1	17293	2	N	-0-					-0-
08	18600	X	17534	-0-	-1066	-0-	449	1	17085	2	N	-0-					-0-
09	18000	X	16440	-0-	-1560	-0-	420	1	16020	2	N	-0-					-0-
10	18600	X	16571	-0-	-2029	-0-	461	1	16110	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
05	16244	X	13547	-0-	-2697	-0-	407	1	13140	2	N	-0-					-0-
06	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	398	1	12277	2	N	-0-					-0-
07	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	355	1	12282	2	N	-0-					-0-
08	12369	X	12318	-0-	-51	-0-	316	1	12002	2	N	-0-					-0-
09	11970	X	11323	-0-	-647	-0-	289	1	11034	2	N	-0-					-0-
10	12369	X	12205	-0-	-164	-0-	339	1	11866	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
05	28861	X	16822	-0-	-12039	-0-	505	1	16317	2	N	-0-					-0-
06	15980	X	15980	-0-	-0-	-0-	502	1	15478	2	N	-0-					-0-
07	16351	X	16351	-0-	-0-	-0-	459	1	15892	2	N	-0-					-0-
08	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	428	1	16269	2	N	-0-					-0-
09	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	407	1	15546	2	N	-0-					-0-
*10	16280	X	16280	-0-	-0-	-0-	452	1	15828	2	N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26691	X	-0-	-0-	-26691	-0-					N	68					117
06	24810	X	23076	-0-	-1734	-0-	23062	2	14	9	N	13					130
07	25358	X	23542	-0-	-1816	-0-	23542	2			N	-0-	113	1			17
08	24986	X	23213	-0-	-1773	-0-	23180	2	33	9	N	30	29	1			18
09	23790	X	22095	-0-	-1695	-0-	22095	2			N	-0-					18
10	23839	X	22431	-0-	-1408	-0-	22431	2			N	-0-					18

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
05	24242	X	23553	-0-	-689	-0-	707	1	22846	2	N	-0-					-0-
06	22325	X	22325	-0-	-0-	-0-	702	1	21623	2	N	-0-					-0-
07	22525	X	22525	-0-	-0-	-0-	632	1	21893	2	N	-0-					-0-
08	22282	X	22282	-0-	-0-	-0-	571	1	21711	2	N	-0-					-0-
09	21090	X	20918	-0-	-172	-0-	534	1	20384	2	N	-0-					-0-
10	21793	X	21094	-0-	-699	-0-	586	1	20508	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
05	31713	X	30086	-0-	-1627	-0-	903	1	29183	2	N	-0-					-0-
06	28549	X	28549	-0-	-0-	-0-	897	1	27652	2	N	-0-					-0-
07	29140	X	28810	-0-	-330	-0-	809	1	28001	2	N	-0-					-0-
08	29140	X	28422	-0-	-718	-0-	729	1	27693	2	N	-0-					-0-
09	28200	X	27190	-0-	-1010	-0-	694	1	26496	2	N	-0-					-0-
10	29140	X	27332	-0-	-1808	-0-	759	1	26573	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	18848	X	16101	-0-	-2747	-0-	1069 2	1 9	15030	3	N	2					154
06	17160	X	12615	-0-	-4545	-0-	860	1	11755	3	N	-0-					154
07	17732	X	14664	-0-	-3068	-0-	951	1	13713	3	N	-0-					154
08	17732	X	14310	-0-	-3422	-0-	770	1	13540	3	N	-0-					154
09	15570	X	14977	-0-	-593	-0-	817	1	14160	3	N	-0-					154
10	16089	X	14267	-0-	-1822	-0-	780	1	13487	3	N	-0-					154

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
05	28489	X	-0-	-0-	-28489	-0-					N	28					132
06	26880	X	24597	-0-	-2283	-0-	24557	2	40	9	N	36	156	1			12
07	27218	X	24968	-0-	-2250	-0-	24951	2	17	9	N	15					27
08	26660	X	24487	-0-	-2173	-0-	24451	2	36	9	N	33					60
09	25530	X	23230	-0-	-2300	-0-	23208	2	22	9	N	20					80
10	25420	X	23587	-0-	-1833	-0-	23555	2	32	9	N	29					109

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
05	21886	X	20090	-0-	-1796	-0-	603	1	19487	2	N	-0-					-0-
06	19079	X	19079	-0-	-0-	-0-	599	1	18480	2	N	-0-					-0-
07	19313	X	19265	-0-	-48	-0-	541	1	18724	2	N	-0-					-0-
08	19313	X	19049	-0-	-264	-0-	488	1	18561	2	N	-0-					-0-
09	18690	X	17894	-0-	-796	-0-	457	1	17437	2	N	-0-					-0-
10	19313	X	17978	-0-	-1335	-0-	499	1	17479	2	N	-0-					-0-

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36363	X	34717	-0-	-1646	-0-	2306	1	32411	3	N	-0-					102
06	34860	X	27112	-0-	-7748	-0-	1849	1	25263	3	N	-0-					102
07	36022	X	31546	-0-	-4476	-0-	2047	1	29499	3	N	-0-					102
08	36022	X	30868	-0-	-5154	-0-	1661	1	29207	3	N	-0-					102
09	33930	X	31926	-0-	-2004	-0-	1741	1	30185	3	N	-0-					102
10	34720	X	30402	-0-	-4318	-0-	1661	1	28741	3	N	-0-					102

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31208	X	31208	-0-	-0-	-0-	937	1	30271	2	N	-0-					-0-
06	29700	X	29458	-0-	-242	-0-	926	1	28532	2	N	-0-					-0-
07	30721	X	29654	-0-	-1067	-0-	833	1	28821	2	N	-0-					-0-
08	30721	X	29472	-0-	-1249	-0-	756	1	28716	2	N	-0-					-0-
09	29730	X	29351	-0-	-379	-0-	749	1	28602	2	N	-0-					-0-
10	30721	X	29429	-0-	-1292	-0-	818	1	28611	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27373	X	-0-	-0-	-27373	-0-					N	30					65
06	25860	X	23971	-0-	-1889	-0-	23939	2	32	9	N	29					94
07	26319	X	24423	-0-	-1896	-0-	24362	2	61	9	N	55					149
08	25947	X	23903	-0-	-2044	-0-	23891	2	12	9	N	11	155	1			5
09	24690	X	22640	-0-	-2050	-0-	22603	2	37	9	N	34					39
10	24769	X	23039	-0-	-1730	-0-	23011	2	28	9	N	25					64

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28086	X	24198	-0-	-3888	-0-	1594	1	22413	3	N	174					221
							191	9									
06	26040	X	18706	-0-	-7334	-0-	1276	1	17430	3	N	-0-	75	1			146
07	26908	X	22286	-0-	-4622	-0-	1442	1	20793	3	N	46					192
							51	9									
08	26908	X	21668	-0-	-5240	-0-	1164	1	20458	3	N	42	175	1			59
							46	9									
09	23550	X	22260	-0-	-1290	-0-	1212	1	21004	3	N	40					99
							44	9									
10	24211	X	21236	-0-	-2975	-0-	1159	1	20052	3	N	23					122
							25	9									

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

05	25172	X	-0-	-0-	-25172	-0-					Y	42	78	1			31
06	24090	X	22447	-0-	-1643	-0-	22401	2	46	9	Y	42	38	1			35
07	25420	X	23295	-0-	-2125	-0-	23243	2	52	9	Y	47	39	1			43
08	25420	X	23558	-0-	-1862	-0-	23506	2	52	9	Y	47	48	1			42
09	24600	X	23265	-0-	-1335	-0-	23223	2	42	9	Y	38	51	1			29
10	23281	X	21955	-0-	-1326	-0-	21902	2	53	9	Y	48	48	1			29

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

05	25327	X	20631	-0-	-4696	-0-	1367	1	19211	3	N	48					183
							53	9									
06	22860	X	16019	-0-	-6841	-0-	1089	1	14885	3	N	41	177	1			47
							45	9									
07	23033	X	18915	-0-	-4118	-0-	1224	1	17641	3	N	45					92
							50	9									
08	23033	X	18350	-0-	-4683	-0-	985	1	17315	3	N	45					137
							50	9									
09	20160	X	18736	-0-	-1424	-0-	1019	1	17672	3	N	41					178
							45	9									
10	20646	X	17746	-0-	-2900	-0-	967	1	16729	3	N	45	180	1			43
							50	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

05	23901	X	20979	-0-	-2922	-0-	20950	2	29	9	N	26					90
06	22350	X	19909	-0-	-2441	-0-	19909	2			N	-0-					90
07	22444	X	20118	-0-	-2326	-0-	20082	2	36	9	N	33	105	1			18
08	22041	X	19639	-0-	-2402	-0-	19618	2	21	9	N	19					37
09	20970	X	18549	-0-	-2421	-0-	18519	2	30	9	N	27					64
10	20987	X	18616	-0-	-2371	-0-	18616	2			N	-0-					64

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

05	33294	X	27695	-0-	-5599	-0-	1837	1	25829	3	N	26					188
							29	9									
06	29610	X	21490	-0-	-8120	-0-	1463	1	19988	3	N	35					223
							39	9									
07	30256	X	25433	-0-	-4823	-0-	1647	1	23733	3	N	48	176	1			95
							53	9									
08	30256	X	24638	-0-	-5618	-0-	1324	1	23273	3	N	37					132
							41	9									
09	26850	X	25152	-0-	-1698	-0-	1369	1	23744	3	N	35					167
							39	9									
10	27683	X	23828	-0-	-3855	-0-	1301	1	22510	3	N	15					182
							17	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	33899	X	33899	-0-	-0-	-0-	3820	1	29798	3	N	255	188	1			307
							281	9									
*06	31419	X	31419	-0-	-0-	-0-	3554	1	27727	3	N	125	187	1			245
							138	9									
*07	29140	X	28979	-0-	-161	-0-	3279	1	25579	3	N	110					355
							121	9									
*08	29140	X	27808	-0-	-1332	-0-	3131	1	24429	3	N	225	377	1			203
							248	9									
*09	28200	X	24998	-0-	-3202	-0-	2821	1	22013	3	N	149					352
							164	9									
*10	29140	X	NO RPT	-0-	-29140	-0-					N	NO RPT					352

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8510 - 8564

05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					130
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		106	-0-	106	106	4	1	102	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		310	-0-	310	416	10	1	300	2	N	-0-					-0-
*09	522	S	106	-0-	-416	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-
10	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

05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	38	1	1055	2	N	-0-					164
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	23	1	627	2	N	-0-					164
07	1271	N	521	-0-	-750	-0-	18	1	503	2	N	-0-					164
08	1085	N	625	-0-	-460	-0-	21	1	604	2	N	-0-					164
*09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	16	1	459	2	N	-0-					164
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
05	1178	N	642	-0-	-536	-0-	34	1	608	2	N	-0-					97
06	720	N	527	-0-	-193	-0-	28	1	482	2	N	15					112
							17	9									
07	775	N	600	-0-	-175	-0-	33	1	553	2	N	13					125
							14	9									
08	651	N	583	-0-	-68	-0-	31	1	546	2	N	5					130
							6	9									
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	32	1	483	2	N	7					137
							8	9									
10	589	N	542	-0-	-47	-0-	29	1	489	2	N	22					159
							24	9									

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
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	109	1	1937	2	N	12	1	8			171
							13	9									
06	2130	N	1520	-0-	-610	-0-	84	1	1435	2	N	1					172
							1	9									
07	2294	N	1916	-0-	-378	-0-	105	1	1781	2	N	27	1	8			198
							30	9									
08	2046	N	1908	-0-	-138	-0-	103	1	1787	2	N	16	167	1	1	8	46
							18	9									
*09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	113	1	1725	2	N	21	1	8			66
							23	9									
10	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	103	1	1716	2	N	21					87
							23	9									

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	69	1	1221	2	N	-0-					202
06	1500	N	1092	-0-	-408	-0-	61	1	1031	2	N	-0-					202
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	61	1	1041	2	N	-0-					202
08	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	66	1	1144	2	N	-0-					202
*09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	66	1	1008	2	N	11	171	1			42
							12	9									
*10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	66	1	1096	2	N	10					52
							11	9									

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	103	1	1830	2	N	8	1	8			80
							9	9									
06	2040	N	1750	-0-	-290	-0-	97	1	1652	2	N	1	1	8			80
							1	9									
07	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	101	1	1713	2	N	-0-					80
08	1953	N	1862	-0-	-91	-0-	101	1	1760	2	N	1	1	8			80
							1	9									
09	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	103	1	1583	2	N	11	1	8			90
							12	9									
10	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	97	1	1620	2	N	5					95
							6	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	86	1	1527	2	N	5					57
							6	9									
06	1890	N	1589	-0-	-301	-0-	88	1	1500	2	N	1	1	8			57
							1	9									
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	87	1	1471	2	N	11					68
							12	9									
08	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	87	1	1513	2	N	10	1	8			77
							11	9									
09	1590	N	1445	-0-	-145	-0-	88	1	1356	2	N	1	1	8			77
							1	9									
10	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	85	1	1418	2	N	-0-					77

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

05	26846	X	23733	-0-	-3113	-0-	23557	2	176	9	N	160	13	8			190
06	25200	X	22953	-0-	-2247	-0-	22895	2	58	9	N	53	11	8			232
07	26040	X	23355	-0-	-2685	-0-	23305	2	50	9	N	45	167	1	10	8	100
08	24831	X	23111	-0-	-1720	-0-	23052	2	59	9	N	54	10	8			144
09	24030	X	20249	-0-	-3781	-0-	20204	2	45	9	N	41	8	8			177
10	23746	X	20456	-0-	-3290	-0-	20431	2	25	9	N	23					200

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROGERS-JONES WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677

05	2046	N	1847	-0-	-199	-0-	1803	3	44	9	N	40					155
06	1920	N	1809	-0-	-111	-0-	1798	3	11	9	N	10					165
*07	2015	N	1904	-0-	-111	-0-	1902	3	2	9	N	2					167
*08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					167
*09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					167
*10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					167

STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709

*11	4530	X	3955	-0-	-575	-0-	3955	3			N	-0-					60
*12	4681	X	3912	-0-	-769	-0-	3912	3			N	-0-					60
*01	4433	X	4208	-0-	-225	-0-	4208	3			N	-0-					60
*02	3724	X	3509	-0-	-215	-0-	3509	3			N	-0-					60
*03	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					60
*04	4080	X	3680	-0-	-400	-0-	3680	3			N	-0-					60
*05	4216	X	3695	-0-	-521	-0-	3695	3			N	-0-					60
*06	4080	X	3581	-0-	-499	-0-	3581	3			N	-0-					60
*07	4123	X	3730	-0-	-393	-0-	3730	3			N	-0-					60
*08	4123	X	3582	-0-	-541	-0-	3582	3			N	-0-					60
*09	3690	X	3523	-0-	-167	-0-	3523	3			N	-0-					60
10	3720	X	3570	-0-	-150	-0-	3570	3			N	-0-					60

MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706

05	2108	N	1910	-0-	-198	-0-	1910	3			N	-0-					105
06	2070	N	1895	-0-	-175	-0-	1858	3	37	9	N	34					139
07	1953	N	1892	-0-	-61	-0-	1885	3	7	9	N	6					145
08	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	1792	3	4	9	N	4					149
09	1890	N	1708	-0-	-182	-0-	1708	3			N	-0-					149
10	1891	N	1691	-0-	-200	-0-	1690	3	1	9	N	1					150

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	41323	X	34212	-0-	-7111	-0-	34148	3	64	9	N	58	179	1			112
06	38370	X	32394	-0-	-5976	-0-	32316	3	78	9	N	71					183
07	38254	X	32505	-0-	-5749	-0-	32433	3	72	9	N	65					248
08	36983	X	31596	-0-	-5387	-0-	31531	3	65	9	N	59	182	1			125
09	35790	X	29637	-0-	-6153	-0-	29604	3	33	9	N	30					155
10	34224	X	30022	-0-	-4202	-0-	29956	3	66	9	N	60	172	1			43

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
05	49538	X	42248	-0-	-7290	-0-	42182	3	66	9	N	60	180	1			190
06	45540	X	39868	-0-	-5672	-0-	39810	3	58	9	N	53					243
07	47058	X	39965	-0-	-7093	-0-	39910	3	55	9	N	50					293
08	46252	X	38672	-0-	-7580	-0-	38637	3	35	9	N	32	183	1			142
09	44760	X	36073	-0-	-8687	-0-	36067	3	6	9	N	5					147
10	42253	X	36206	-0-	-6047	-0-	36192	3	14	9	N	13					160

SABINE OIL & GAS LLC 742142
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
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	112	1	1963	2	Y	7					74
							8	9									
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	117	1	2035	2	Y	31	69	1			36
							34	9									
07	2325	N	1039	-0-	-1286	-0-	64	1	972	2	Y	3					39
							3	9									
08	2077	N	1909	-0-	-168	-0-	115	1	1794	2	Y	-0-					39
09	2190	N	1480	-0-	-710	-0-	102	1	1378	2	Y	-0-					39
*10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	96	1	1237	2	Y	-0-					39

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	160	1	2804	2	Y	10	1	8			101
							11	9									
06	3000	X	2737	-0-	-263	-0-	145	1	2523	2	Y	63	109	1			55
							69	9									
07	3100	X	1671	-0-	-1429	-0-	104	1	1566	2	Y	1					56
							1	9									
08	3100	X	2527	-0-	-573	-0-	152	1	2371	2	Y	4					60
							4	9									
09	2880	X	2055	-0-	-825	-0-	141	1	1914	2	Y	-0-					60
10	2976	X	2400	-0-	-576	-0-	172	1	2228	2	Y	-0-					60

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	41137	X	37627	-0-	-3510	-0-	2146	1	35428	2	N	48	11	8			162
							53	9									
06	39810	X	36219	-0-	-3591	-0-	2078	1	34033	2	N	98	178	1	4	8	78
							108	9									
07	41137	X	20025	-0-	-21112	-0-	1314	1	18680	2	N	28	9	8			97
							31	9									
08	38812	X	33881	-0-	-4931	-0-	2151	1	31641	2	N	81	11	8			167
							89	9									
09	37140	X	28962	-0-	-8178	-0-	2097	1	26753	2	N	102	179	1	1	8	89
							112	9									
10	37634	X	27344	-0-	-10290	-0-	2072	1	25192	2	N	73	14	8			148
							80	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

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

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
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1185	2	147	9	N	134	174	1	4	8	66
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1102	2	2	9	N	2					68
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	567	2	9	9	N	8	2	8			74
*08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	988	2	7	9	N	6	2	8			78
*09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	669	2	2	9	N	2	2	8			78
*10	589	N	22	-0-	-567	-0-	11	2	11	9	N	10	2	8			86

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	64	1	1622	2	N	1					24
							1	9									
06	1830	N	1694	-0-	-136	-0-	71	1	1525	2	N	89					113
							98	9									
07	1984	N	1611	-0-	-373	-0-	69	1	1535	2	N	6	5	8			114
							7	9									
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	70	1	1616	2	N	-0-					114
09	1710	N	1598	-0-	-112	-0-	64	1	1523	2	N	10	4	8			120
							11	9									
10	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	85	1	1501	2	N	-0-					120

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	1029	-0-	-1637	-0-	66	1	960	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
06	11910	X	858	-0-	-11052	-0-	73	1	784	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	13454	X	1625	-0-	-11829	-0-	140	1	1476	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
08	13454	X	1506	-0-	-11948	-0-	121	1	1378	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
09	13020	X	1506	-0-	-11514	-0-	114	1	1389	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	1612	X	1539	-0-	-73	-0-	132	1	1407	2	Y	-0-	1	1			-0-

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2453	-0-	-120	-0-	93	1	2357	2	N	3					119
							3	9									
06	2520	N	2348	-0-	-172	-0-	104	1	2244	2	N	-0-					119
07	2511	N	2396	-0-	-115	-0-	102	1	2285	2	N	8	6	8			121
							9	9									
08	2449	N	2338	-0-	-111	-0-	97	1	2241	2	N	-0-					121
09	2340	N	2279	-0-	-61	-0-	91	1	2181	2	N	6	6	8			121
							7	9									
10	2387	N	2253	-0-	-134	-0-	120	1	2129	2	N	4					125
							4	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216287 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9098 - 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
05	14B2 EXT		493	-0-	493	1756	32	1	461	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1756					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		77	-0-	77	1833	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1833					N	-0-					-0-
*09	1833	X	-0-	-0-	-1833	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	133	1	1935	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	157	1	1686	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	150	1	1576	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	146	1	1663	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	136	1	1663	2	Y	-0-					-0-
*10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	161	1	1722	2	Y	-0-					-0-

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
05	2139	X	927	-0-	-1212	-0-	56	1	820	2	Y	46	57	1			6
							51	9									
06	510	N	121	-0-	-389	-0-	9	1	101	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	167	1	1758	2	Y	53	38	1			19
							58	9									
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	228	1	2599	2	Y	45	50	1			14
							50	9									
09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	171	1	2087	2	Y	42	43	1			13
							46	9									
*10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	113	1	1208	2	Y	56	59	1			10
							62	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	6054	-0-		-239	-0-	387	1	5642	2	Y	23	27	1			3
								25	9									
06	5550	X	5144	-0-		-406	-0-	435	1	4691	2	Y	16	12	1			7
								18	9									
07	6107	X	4836	-0-		-1271	-0-	417	1	4390	2	Y	26	24	1			9
								29	9									
08	6107	X	5308	-0-		-799	-0-	426	1	4856	2	Y	24	26	1			7
								26	9									
09	6798	X	6798	-0-		-0-	-0-	513	1	6259	2	Y	24	24	1			7
								26	9									
10	6045	X	5979	-0-		-66	-0-	508	1	5432	2	Y	35	36	1			6
								39	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3853	-0-		-208	-0-	145	1	3701	2	N	6					199
								7	9									
06	3960	X	3731	-0-		-229	-0-	165	1	3555	2	N	10	183	1			26
								11	9									
07	4092	X	3837	-0-		-255	-0-	164	1	3659	2	N	13	8	8			31
								14	9									
08	4092	X	3784	-0-		-308	-0-	156	1	3620	2	N	7					38
								8	9									
09	3870	X	3688	-0-		-182	-0-	147	1	3528	2	N	12	7	8			43
								13	9									
10	3844	X	3479	-0-		-365	-0-	186	1	3282	2	N	10					53
								11	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1781	N	1781	-0-		-0-	-0-	114	1	1661	2	Y	5	6	1			1
								6	9									
06	1710	N	1702	-0-		-8	-0-	144	1	1556	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
07	1705	N	1682	-0-		-23	-0-	146	1	1534	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
08	1767	N	1751	-0-		-16	-0-	141	1	1606	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
09	1710	N	1708	-0-		-2	-0-	129	1	1575	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
*10	1696	N	1696	-0-		-0-	-0-	145	1	1545	2	Y	5	5	1			1
								6	9									

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1803	-0-		-26	-0-	1803	2			N	-0-					95
06	1819	N	1819	-0-		-0-	-0-	1724	2	95	9	N	86	166	1			15
07	1857	N	1857	-0-		-0-	-0-	1857	2			N	-0-					15
08	1851	N	1851	-0-		-0-	-0-	1851	2			N	-0-					15
09	1830	N	1801	-0-		-29	-0-	1801	2			N	-0-					15
10	1860	N	1749	-0-		-111	-0-	1749	2			N	-0-					15

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	895	X	895	-0-	-0-	-0-	57	1	830	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	56	1	598	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	149	1	1569	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	131	1	1492	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	90	1	1095	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	1674	N	1163	-0-	-511	-0-	99	1	1056	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	148	1	2159	2	Y	24	38	1			3
							26	9									
06	2580	X	1513	-0-	-1067	-0-	127	1	1373	2	Y	12	10	1			5
							13	9									
07	2666	X	1358	-0-	-1308	-0-	116	1	1221	2	Y	19	17	1			7
							21	9									
08	2666	X	1341	-0-	-1325	-0-	107	1	1215	2	Y	17	19	1			5
							19	9									
09	2250	X	1361	-0-	-889	-0-	102	1	1241	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
10	2325	X	1059	-0-	-1266	-0-	89	1	946	2	Y	22	23	1			4
							24	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	98	1	1430	2	Y	41	51	1			6
							45	9									
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	127	1	1365	2	Y	26	20	1			12
							29	9									
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	132	1	1394	2	Y	22	26	1			8
							24	9									
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	130	1	1481	2	Y	42	37	1			13
							46	9									
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	123	1	1503	2	Y	39	40	1			12
							43	9									
*10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	143	1	1529	2	Y	53	55	1			10
							58	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
05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	170	1	2481	2	Y	69	87	1			9
							76	9									
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	217	1	2333	2	Y	45	34	1			20
							50	9									
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	220	1	2317	2	Y	75	68	1			27
							83	9									
08	2728	N	2681	-0-	-47	-0-	210	1	2396	2	Y	68	74	1			21
							75	9									
09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	194	1	2366	2	Y	66	66	1			21
							73	9									
*10	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	220	1	2357	2	Y	87	92	1			16
							96	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	5270	X	2903	-0-	-2367	-0-	2870	2	33	9	N	30	18	8			89
06	3690	X	2692	-0-	-998	-0-	2655	2	37	9	N	34					123
*07	3813	X	2765	-0-	-1048	-0-	2725	2	40	9	N	36	8	8			151
*08	3782	X	2826	-0-	-956	-0-	2814	2	12	9	N	11	9	8			153
*09	2820	X	2624	-0-	-196	-0-	2610	2	14	9	N	13	11	8			155
*10	2914	X	2651	-0-	-263	-0-	2629	2	22	9	N	20	20	8			155

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652

05	2573	X	2427	-0-	-146	-0-	154	1	2245	2	Y	25	38	1			3
							28	9									
06	2340	N	1882	-0-	-458	-0-	157	1	1694	2	Y	28	19	1			12
							31	9									
07	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	196	1	2069	2	Y	51	45	1			18
							56	9									
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	191	1	2174	2	Y	58	58	1			18
							64	9									
09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	173	1	2108	2	Y	83	75	1			26
							91	9									
*10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	189	1	2019	2	Y	146	146	1			26
							161	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756

05	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	412	1	6016	2	Y	46	57	1			6
							51	9									
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	395	1	4251	2	Y	28	22	1			12
							31	9									
07	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	380	1	4008	2	Y	40	38	1			14
							44	9									
08	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	455	1	5183	2	Y	36	39	1			11
							40	9									
09	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	399	1	4859	2	Y	32	33	1			10
							35	9									
*10	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	480	1	5134	2	Y	44	46	1			8
							48	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766

05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	205	1	2998	2	Y	53	67	1			7
							58	9									
06	3420	X	3273	-0-	-147	-0-	275	1	2958	2	Y	36	27	1			16
							40	9									
07	3534	X	3392	-0-	-142	-0-	288	1	3037	2	Y	61	55	1			22
							67	9									
08	3534	X	3485	-0-	-49	-0-	277	1	3152	2	Y	51	57	1			16
							56	9									
09	3270	X	3230	-0-	-40	-0-	241	1	2939	2	Y	45	47	1			14
							50	9									
10	3379	X	3361	-0-	-18	-0-	282	1	3011	2	Y	62	65	1			11
							68	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	99	1	1448	2	Y	19	24	1			3
							21	9									
06	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	124	1	1336	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
07	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	122	1	1290	2	Y	13	11	1			5
							14	9									
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	131	1	1492	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	122	1	1494	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
*10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	140	1	1497	2	Y	13	14	1			2
							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
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	125	1	1825	2	Y	42	52	1			6
							46	9									
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	141	1	1523	2	Y	17	15	1			8
							19	9									
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	132	1	1386	2	Y	45	37	1			16
							50	9									
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	166	1	1887	2	Y	35	40	1			11
							39	9									
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	145	1	1762	2	Y	32	33	1			10
							35	9									
*10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	190	1	2035	2	Y	51	52	1			9
							56	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	116	1	1695	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	146	1	1577	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	156	1	1643	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
08	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	139	1	1585	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
09	1740	N	322	-0-	-1418	-0-	24	1	291	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
10	1798	N	1397	-0-	-401	-0-	120	1	1277	2	Y	-0-	2	1			-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	99	1	1439	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	126	1	1353	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	148	1	1558	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	136	1	1546	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	120	1	1461	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
*10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	134	1	1432	2	Y	13	14	1			2
							14	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	118	1	1723	2	Y	14	17	1			2
							15	9									
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	153	1	1650	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	155	1	1635	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	144	1	1636	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	130	1	1591	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
*10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	153	1	1631	2	Y	17	18	1			3
							19	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	X	227	-0-	-269	-0-	9	1	218	2	N	-0-					81
06	390	N	159	-0-	-231	-0-	7	1	152	2	N	-0-					81
07	806	N	415	-0-	-391	-0-	18	1	394	2	N	3	3	8			81
							3	9									
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	25	1	586	2	N	-0-					81
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	290	2	N	3	3	8			81
							3	9									
*10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	N	-0-					81

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	458	2	7	9	N	6	180	1	3	8	14
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	598	2	57	9	N	52					66
07	744	N	484	-0-	-260	-0-	470	2	14	9	N	13	4	8			75
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	532	2	7	9	N	6	4	8			77
09	660	N	642	-0-	-18	-0-	484	2	158	9	N	144	172	1	4	8	45
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	455	2	58	9	N	53	7	8			91

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
05	837	X	635	-0-	-202	-0-	39	1	575	2	Y	19	23	1			3
							21	9									
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	58	1	625	2	Y	18	13	1			8
							20	9									
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	44	1	468	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	38	1	434	2	Y	33	30	1			10
							36	9									
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	55	1	671	2	Y	28	29	1			9
							31	9									
*10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	52	1	558	2	Y	17	23	1			3
							19	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
05	7719	X	6389	-0-	-1330	-0-	409	1	5969	2	Y	10	13	1			1
							11	9									
06	7710	X	5655	-0-	-2055	-0-	480	1	5167	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
07	7378	X	6607	-0-	-771	-0-	572	1	6023	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
08	6758	X	6632	-0-	-126	-0-	534	1	6087	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	513	1	6252	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
*10	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	679	1	7255	2	Y	13	14	1			2
							14	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	4061	X	3617	-0-	-444	-0-	137	1	3479	2	N	1					57
							1	9									
06	3840	X	3425	-0-	-415	-0-	152	1	3273	2	N	-0-					57
07	3968	X	3484	-0-	-484	-0-	149	1	3322	2	N	12	3	8			66
							13	9									
08	3968	X	3559	-0-	-409	-0-	147	1	3412	2	N	-0-					66
09	3720	X	3462	-0-	-258	-0-	139	1	3321	2	N	2	2	8			66
							2	9									
10	3627	X	3476	-0-	-151	-0-	186	1	3290	2	N	-0-					66

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
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	206	1	3000	2	Y	44	58	1			6
							48	9									
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	252	1	2719	2	Y	36	26	1			16
							40	9									
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	308	1	3249	2	Y	45	45	1			16
							50	9									
08	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	269	1	3069	2	Y	49	50	1			15
							54	9									
09	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	270	1	3292	2	Y	47	47	1			15
							52	9									
*10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	298	1	3181	2	Y	70	72	1			13
							77	9									

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
05	3534	X	3363	-0-	-171	-0-	211	1	3074	2	Y	71	87	1			10
							78	9									
06	3300	X	3134	-0-	-166	-0-	262	1	2822	2	Y	45	35	1			20
							50	9									
07	3410	X	2805	-0-	-605	-0-	236	1	2486	2	Y	75	68	1			27
							83	9									
08	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	287	1	3267	2	Y	69	75	1			21
							76	9									
09	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	290	1	3540	2	Y	66	66	1			21
							73	9									
*10	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	342	1	3655	2	Y	87	92	1			16
							96	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
05	2852	X	2572	-0-	-280	-0-	161	1	2353	2	Y	53	67	1			7
							58	9									
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	203	1	2185	2	Y	36	27	1			16
							40	9									
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	222	1	2334	2	Y	61	55	1			22
							67	9									
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	203	1	2314	2	Y	55	60	1			17
							61	9									
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	175	1	2138	2	Y	48	50	1			15
							53	9									
*10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	187	1	1994	2	Y	44	51	1			8
							48	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	3720	X	3312	-0-	-408	-0-	125	1	3185	2	N	2					103
							2	9									
06	3390	X	3243	-0-	-147	-0-	144	1	3098	2	N	1					104
							1	9									
07	3503	X	3266	-0-	-237	-0-	138	1	3089	2	N	35	8	8			131
							39	9									
08	3503	X	3316	-0-	-187	-0-	137	1	3179	2	N	-0-					131
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	130	1	3111	2	N	14	7	8			138
							15	9									
10	3348	X	3173	-0-	-175	-0-	170	1	3002	2	N	1					139
							1	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 235766 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 8425 - 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
05	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	165	1	2414	2	Y	48	43	1			7
							53	9									
06	2100	X	302	-0-	-1798	-0-	24	1	260	2	Y	16	16	1			7
							18	9									
07	2108	X	169	-0-	-1939	-0-	13	1	137	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
*09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					-0-
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2542	X	2432	-0-	-110	-0-	149	1	2178	2	Y	95	108	1			13
							105	9									
06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	218	1	2346	2	Y	67	50	1			30
							74	9									
07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	207	1	2177	2	Y	89	87	1			32
							98	9									
08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	215	1	2449	2	Y	65	77	1			20
							72	9									
09	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	216	1	2639	2	Y	43	49	1			14
							47	9									
10	2480	N	2415	-0-	-65	-0-	202	1	2155	2	Y	53	57	1			10
							58	9									

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	393	1	5739	2	Y	56	60	1			8
							62	9									
06	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	544	1	5856	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
07	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	563	1	5931	2	Y	17	16	1			6
							19	9									
08	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	538	1	6133	2	Y	14	16	1			4
							15	9									
09	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	496	1	6045	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
*10	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	534	1	5710	2	Y	9	10	1			2
							10	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	124	1	1804	2	Y	44	54	1			6
							48	9									
06	1350	N	1065	-0-	-285	-0-	89	1	963	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	210	1	2210	2	Y	46	35	1			16
							51	9									
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	171	1	1946	2	Y	46	48	1			14
							51	9									
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	162	1	1971	2	Y	42	43	1			13
							46	9									
*10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	187	1	1997	2	Y	57	60	1			10
							63	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	804	1	11739	2	Y	20	23	1			3
							22	9									
06	12360	X	10548	-0-	-1812	-0-	894	1	9634	2	Y	18	13	1			8
							20	9									
07	12586	X	10467	-0-	-2119	-0-	905	1	9529	2	Y	30	27	1			11
							33	9									
08	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	1081	1	12314	2	Y	26	29	1			8
							29	9									
09	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	926	1	11292	2	Y	19	21	1			6
							21	9									
*10	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	1117	1	11940	2	Y	27	28	1			5
							30	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	154	1	2251	2	Y	111	120	1			15
							122	9									
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	192	1	2073	2	Y	73	56	1			32
							80	9									
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	195	1	2057	2	Y	115	106	1			41
							127	9									
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	188	1	2142	2	Y	140	138	1			43
							154	9									
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	172	1	2103	2	Y	95	108	1			30
							105	9									
*10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	192	1	2047	2	Y	110	120	1			20
							121	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2403	-0-	-387	-0-	154	1	2242	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	196	1	2112	2	Y	9	6	1			4
							10	9									
07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	198	1	2084	2	Y	27	21	1			10
							30	9									
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	203	1	2309	2	Y	26	28	1			8
							29	9									
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	185	1	2253	2	Y	12	16	1			4
							13	9									
*10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	201	1	2153	2	Y	9	11	1			2
							10	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	1	2	1			-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	107	1	1150	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	117	1	1234	2	Y	19	13	1			7
							21	9									
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	124	1	1414	2	Y	17	19	1			5
							19	9									
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	99	1	1210	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
*10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	101	1	1076	2	Y	22	23	1			4
							24	9									

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	3472	X	3072	-0-	-400	-0-	116	1	2950	2	N	5					165
							6	9									
06	3360	X	2938	-0-	-422	-0-	130	1	2807	2	N	1					166
							1	9									
07	3379	X	3002	-0-	-377	-0-	126	1	2826	2	N	45	174	1	5	8	32
							50	9									
08	3317	X	3004	-0-	-313	-0-	124	1	2872	2	N	7					39
							8	9									
09	3150	X	2919	-0-	-231	-0-	116	1	2772	2	N	28	4	8			63
							31	9									
10	3069	X	2965	-0-	-104	-0-	158	1	2799	2	N	7					70
							8	9									

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

05	3038	X	2557	-0-	-481	-0-	97	1	2460	2	N	-0-					91
06	2940	X	2439	-0-	-501	-0-	107	1	2310	2	N	20					111
							22	9									
07	3038	X	2433	-0-	-605	-0-	104	1	2326	2	N	3	3	8			111
							3	9									
08	2883	X	2166	-0-	-717	-0-	88	1	2050	2	N	25					136
							28	9									
09	2790	X	2354	-0-	-436	-0-	94	1	2256	2	N	4	2	8			138
							4	9									
10	2542	X	2248	-0-	-294	-0-	120	1	2125	2	N	3					141
							3	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20274	X	17936	-0-	-2338	-0-	678	1	17248	2	Y	9					235
							10	9									
06	19380	X	17068	-0-	-2312	-0-	756	1	16312	2	Y	-0-					235
07	19840	X	17702	-0-	-2138	-0-	755	1	16886	2	Y	55	175	1	30	8	85
							61	9									
08	19282	X	17147	-0-	-2135	-0-	708	1	16428	2	Y	10					95
							11	9									
09	18240	X	16463	-0-	-1777	-0-	658	1	15752	2	Y	48	30	8			113
							53	9									
10	17949	X	16501	-0-	-1448	-0-	881	1	15581	2	Y	35					148
							39	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 255347 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 9550 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2763	-0-	-275	-0-	174	1	2543	2	Y	42	53	1			6
							46	9									
06	2940	X	2629	-0-	-311	-0-	221	1	2376	2	Y	29	22	1			13
							32	9									
07	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	263	1	2771	2	Y	49	44	1			18
							54	9									
08	2976	X	2887	-0-	-89	-0-	229	1	2611	2	Y	43	48	1			13
							47	9									
09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	207	1	2525	2	Y	38	39	1			12
							42	9									
*10	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	268	1	2863	2	Y	44	48	1			8
							48	9									

PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18693	X	18346	-0-	-347	-0-	1175	1	17141	2	Y	27	33	1			4
							30	9									
06	17439	X	17439	-0-	-0-	-0-	1480	1	15939	2	Y	18	14	1			8
							20	9									
07	17577	X	17534	-0-	-43	-0-	1517	1	15984	2	Y	30	27	1			11
							33	9									
08	17880	X	17880	-0-	-0-	-0-	1440	1	16410	2	Y	27	30	1			8
							30	9									
09	17343	X	17343	-0-	-0-	-0-	1312	1	16002	2	Y	26	26	1			8
							29	9									
10	17577	X	17557	-0-	-20	-0-	1500	1	16033	2	Y	22	26	1			4
							24	9									

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24800	X	23612	-0-	-1188	-0-	1523	1	21951	2	N	125	121	8			160
							138	9									
06	23760	X	21962	-0-	-1798	-0-	1354	1	20560	2	N	44					204
							48	9									
07	24521	X	22523	-0-	-1998	-0-	1466	1	20951	2	N	96	175	1	54	8	71
							106	9									
08	24521	X	22407	-0-	-2114	-0-	1506	1	20822	2	N	72	63	8			80
							79	9									
*09	22980	X	21271	-0-	-1709	-0-	1453	1	19710	2	N	98	61	8			117
							108	9									
*10	23622	X	21167	-0-	-2455	-0-	1333	1	19688	2	N	133	133	8			117
							146	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13826	X	13473	-0-	-353	-0-	863	1	12588	2	Y	20	25	1			3
							22	9									
06	13380	X	12801	-0-	-579	-0-	1086	1	11701	2	Y	13	10	1			6
							14	9									
07	13454	X	13022	-0-	-432	-0-	1127	1	11871	2	Y	22	20	1			8
							24	9									
08	13485	X	13362	-0-	-123	-0-	1076	1	12264	2	Y	20	22	1			6
							22	9									
09	13050	X	12941	-0-	-109	-0-	979	1	11940	2	Y	20	20	1			6
							22	9									
10	13485	X	12991	-0-	-494	-0-	1109	1	11852	2	Y	27	28	1			5
							30	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
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	111	1	1621	2	Y	10	13	1			1
							11	9									
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	144	1	1555	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	143	1	1509	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
08	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	134	1	1523	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	123	1	1499	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
*10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	148	1	1577	2	Y	13	14	1			2
							14	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19836	X	19836	-0-	-0-	-0-	681	1	19089	2	Y	60	105	1			123
							66	9									
06	19357	X	19357	-0-	-0-	-0-	716	1	18533	2	Y	98	94	1			127
							108	9									
07	20212	X	19954	-0-	-258	-0-	742	1	19128	2	Y	76	91	1			112
							84	9									
08	20212	X	19757	-0-	-455	-0-	763	1	18935	2	Y	54	89	1			77
							59	9									
09	19560	X	18801	-0-	-759	-0-	747	1	17956	2	Y	89	84	1			82
							98	9									
10	19995	X	19156	-0-	-839	-0-	817	1	18264	2	Y	68	66	1			84
							75	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40816	X	40816	-0-	-0-	-0-	1403	1	39346	2	Y	61	73	1			104
							67	9									
06	38325	X	38325	-0-	-0-	-0-	1421	1	36797	2	Y	97	79	1			122
							107	9									
07	39282	X	39282	-0-	-0-	-0-	1463	1	37735	2	Y	76	87	1			111
							84	9									
08	39246	X	38328	-0-	-918	-0-	1483	1	36782	2	Y	57	88	1			80
							63	9									
09	37980	X	36292	-0-	-1688	-0-	1443	1	34700	2	Y	135	91	1			124
							149	9									
10	39246	X	36730	-0-	-2516	-0-	1568	1	35050	2	Y	102	99	1			127
							112	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42171	X	42171	-0-	-0-	-0-	1582	1	40268	2	N	292	178	1			222
							321	9									
06	40333	X	40333	-0-	-0-	-0-	1782	1	38446	2	N	95	177	1			140
							105	9									
07	41200	X	41200	-0-	-0-	-0-	1753	1	39187	2	N	236	175	1	71	8	130
							260	9									
08	40587	X	40587	-0-	-0-	-0-	1671	1	38803	2	N	103					233
							113	9									
09	42404	X	42404	-0-	-0-	-0-	1695	1	40547	2	N	147	172	1	76	8	132
							162	9									
*10	41073	X	41073	-0-	-0-	-0-	2197	1	38862	2	N	13					145
							14	9									

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

05	36611	X	32464	-0-	-4147	-0-	2078	1	30324	2	Y	56	64	1			8
							62	9									
06	34500	X	30873	-0-	-3627	-0-	2621	1	28232	2	Y	18	18	1			8
							20	9									
07	34224	X	30758	-0-	-3466	-0-	2664	1	28060	2	Y	31	28	1			11
							34	9									
08	32860	X	31115	-0-	-1745	-0-	2508	1	28577	2	Y	27	30	1			8
							30	9									
09	31410	X	29859	-0-	-1551	-0-	2261	1	27569	2	Y	26	26	1			8
							29	9									
10	32457	X	29504	-0-	-2953	-0-	2521	1	26944	2	Y	35	37	1			6
							39	9									

NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

05	26934	X	26934	-0-	-0-	-0-	1013	1	25794	2	N	115	174	1			167
							127	9									
06	24721	X	24721	-0-	-0-	-0-	1090	1	23524	2	N	97	178	1			86
							107	9									
07	24527	X	24527	-0-	-0-	-0-	1043	1	23313	2	N	155	42	8			199
							171	9									
08	23479	X	23479	-0-	-0-	-0-	966	1	22425	2	N	80	177	1			102
							88	9									
09	22253	X	22253	-0-	-0-	-0-	889	1	21270	2	N	85	31	8			156
							94	9									
*10	21949	X	21949	-0-	-0-	-0-	1171	1	20704	2	N	67	179	1			44
							74	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721

05	18445	X	3526	-0-	-14919	-0-	226	1	3297	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	17850	X	3207	-0-	-14643	-0-	272	1	2934	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	18445	X	3021	-0-	-15424	-0-	262	1	2759	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	2934	-0-	-600	-0-	237	1	2697	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	2957	-0-	-463	-0-	224	1	2733	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	2698	-0-	-836	-0-	231	1	2467	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29450	X	4252	-0-	-25198	-0-	272	1	3965	2	Y	14	17	1			2
							15	9									
06	28500	X	3724	-0-	-24776	-0-	315	1	3397	2	Y	11	8	1			5
							12	9									
07	29450	X	3488	-0-	-25962	-0-	300	1	3163	2	Y	23	20	1			8
							25	9									
08	29450	X	3356	-0-	-26094	-0-	269	1	3065	2	Y	20	22	1			6
							22	9									
09	28500	X	3069	-0-	-25431	-0-	231	1	2816	2	Y	20	20	1			6
							22	9									
10	29450	X	2953	-0-	-26497	-0-	250	1	2673	2	Y	27	28	1			5
							30	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
05	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	314	1	4576	2	N	56	59	1			8
							62	9									
06	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	572	1	6157	2	N	36	28	1			16
							40	9									
07	9052	X	7201	-0-	-1851	-0-	618	1	6513	2	N	64	57	1			23
							70	9									
08	9052	X	7518	-0-	-1534	-0-	601	1	6853	2	N	58	63	1			18
							64	9									
09	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	563	1	6863	2	N	54	55	1			17
							59	9									
*10	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	626	1	6689	2	N	73	77	1			13
							80	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
05	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	472	1	6888	2	N	38	40	1			5
							42	9									
06	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	588	1	6335	2	N	30	22	1			13
							33	9									
07	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	623	1	6562	2	N	59	51	1			21
							65	9									
08	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	608	1	6926	2	N	43	51	1			13
							47	9									
09	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	571	1	6965	2	N	71	62	1			22
							78	9									
*10	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	617	1	6591	2	N	110	112	1			20
							121	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	148	1	2154	2	Y	119	130	1			16
							131	9									
06	2280	X	2222	-0-	-58	-0-	180	1	1944	2	Y	89	66	1			39
							98	9									
07	2356	X	2342	-0-	-14	-0-	188	1	1986	2	Y	153	137	1			55
							168	9									
08	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	183	1	2090	2	Y	118	137	1			36
							130	9									
09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	168	1	2050	2	Y	109	111	1			34
							120	9									
10	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	187	1	1999	2	Y	146	154	1			26
							161	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					109
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					109
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					109
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					109
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					109
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					109

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

05	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					15
06	720	N	663	-0-	-57	-0-	663	2			N	-0-					15
07	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	2			N	-0-					15
08	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					15
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					15
10	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-					15

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

05	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6626	2	36	9	N	33					93
06	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5380	2	6	9	N	5					98
07	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4590	2	4	9	N	4					102
08	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					102
09	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					102
*10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3880	2	24	9	N	22					124

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MASSINGALE, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 138498 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8212 - 9506

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 139915 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9278 - 9557

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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
05	4030	X	3783	-0-	-247	-0-	3783	2			N	-0-					113
06	DLQ G-10		3633	-0-	3633	3633	3633	2			N	-0-					113
07	DLQ G-10		3500	-0-	3500	7133	3479	2	21	9	N	19					132
08	10999	X	3866	-0-	-7133	-0-	3862	2	4	9	N	4					136
09	4350	X	3862	-0-	-488	-0-	3862	2			N	-0-					136
10	3782	X	3357	-0-	-425	-0-	3357	2			N	-0-					136

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	8892	2	116	9	N	105	175	1			123
06	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8542	2	111	9	N	101					224
07	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7710	2	96	9	N	87	177	1			134
08	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8032	2	97	9	N	88					222
09	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8032	2	99	9	N	90	184	1			128
*10	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7763	2	111	9	N	101					229

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
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3676	2	22	9	N	20					161
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3506	2	19	9	N	17					178
07	2356	X	2287	-0-	-69	-0-	2278	2	9	9	N	8					186
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2836	2	13	9	N	12					198
09	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2836	2	13	9	N	12	182	1			28
*10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3623	2	14	9	N	13					41

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
05	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	1310	2			N	-0-					44
06	1290	N	1289	-0-	-1	-0-	1283	2	6	9	N	5					49
07	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	1266	2			N	-0-					49
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					49
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					49
10	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	1152	2			N	-0-					49

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	436	-0-	-277	-0-	436	2			N	-0-					155
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					155
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					155
08	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	2			N	-0-					155
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					155
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					155

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
05	2790	X	2332	-0-	-458	-0-	2315	2	17	9	N	15					136
06	2700	X	2110	-0-	-590	-0-	2093	2	17	9	N	15					151
07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2776	2	14	9	N	13					164
08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2860	2	9	9	N	8					172
09	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2860	2	14	9	N	13					185
*10	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2894	2	14	9	N	13					198

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
05	2449	N	2423	-0-	-26	-0-	2390	2	33	9	N	30					194
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2337	2	33	9	N	30					224
07	2449	N	2425	-0-	-24	-0-	2400	2	25	9	N	23	178	1			69
08	2418	N	2410	-0-	-8	-0-	2377	2	33	9	N	30					99
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2377	2	30	9	N	27					126
10	2418	N	2364	-0-	-54	-0-	2339	2	25	9	N	23					149

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5181	-0-	-616	-0-	5175	2	6	9	N	5					54
06	DLQ G-10		5055	-0-	5055	5055	5052	2	3	9	N	3					57
07	10128	X	5073	-0-	-5055	-0-	5070	2	3	9	N	3					60
08	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					60
09	5160	X	4766	-0-	-394	-0-	4766	2			N	-0-					60
10	5239	X	4802	-0-	-437	-0-	4802	2			N	-0-					60

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6047	2	13	9	N	12					128
06	DLQ G-10		5567	-0-	5567	5567	5561	2	6	9	N	5					133
07	11066	X	5499	-0-	-5567	-0-	5486	2	13	9	N	12					145
08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5704	2	6	9	N	5					150
09	5850	X	5715	-0-	-135	-0-	5704	2	11	9	N	10					160
10	6045	X	5886	-0-	-159	-0-	5886	2			N	-0-					160

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. 796160
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	2	N	-0-					175
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	57	1	235	2	N	-0-					175
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	149	1	97	2	N	-0-					175
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	127	1	64	2	N	-0-					175
09	300	N	44	-0-	-256	-0-	44	2			N	-0-					175
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					14
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	64	1	236	2	N	-0-					14
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	276	1	370	2	N	-0-					14
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1227	1	435	2	N	-0-					14
09	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					14
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					14

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					171
06	390	N	110	-0-	-280	-0-	15	1	95	2	N	-0-					171
07	248	N	58	-0-	-190	-0-	58	2			N	-0-					171
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					171
09	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	2			N	-0-					171
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					171

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
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	808	1	462	2	N	-0-					128
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	180	1	732	2	N	-0-					128
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	468	1	584	2	N	-0-					128
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	1440	1	677	2	N	-0-					128
*09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	797	1	983	2	N	-0-					128
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-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
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	168	1	673	2	N	-0-					159
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	183	1	736	2	N	-0-					159
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	187	1	745	2	N	-0-					159
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	274	1	1167	2	N	-0-					159
*09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	196	1	784	2	N	-0-					159
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	915	1	626	2	N	-0-					88
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	107	1	425	2	N	-0-					88
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	259	1	311	2	N	-0-					88
08	1550	N	359	-0-	-1191	-0-	246	1	113	2	N	-0-					88
09	540	N	362	-0-	-178	-0-	100	1	262	2	N	-0-					88
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					127
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	N	-0-					127
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	52	1	39	2	N	-0-					127
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					127
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					127
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					127

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
05	868	X	393	-0-	-475	-0-	393	3			N	-0-					49
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					49
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					49
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					49
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					49
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	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

05	14B2 EXT		21	-0-	21	64	21	1			N	-0-					64
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	64					N	33					97
07	14B2 EXT		119	-0-	119	183	117	2	2	9	N	2					99
08	14B2 EXT		626	-0-	626	809	626	2			N	-0-					99
09	1545	X	736	-0-	-809	-0-	724	2	12	9	N	11					110
*10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	962	2	6	9	N	5					115

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
*10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 4 RRCID -> 133537 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9483 - 9706

05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
*10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

05	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1941	-0-	-99	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
09	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
*10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 192858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8382 - 9562

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682

05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
*10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666

05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2796	2	30	9	Y	27	3	8			29
06	3300	X	1852	-0-	-1448	-0-	1831	2	21	9	Y	19	29	1			19
07	3410	X	2172	-0-	-1238	-0-	2148	2	24	9	Y	22	32	1	2	8	7
08	3410	X	2082	-0-	-1328	-0-	2054	2	28	9	Y	25	4	8			28
09	3030	X	1874	-0-	-1156	-0-	1853	2	21	9	Y	19	32	1			15
10	2821	X	2094	-0-	-727	-0-	2071	2	23	9	Y	21	1	8			35

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

05	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			Y	-0-					-0-
07	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			Y	-0-					-0-
08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			Y	-0-					-0-
09	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-
*10	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

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

ZIVNEY ENERGY 950462
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392

05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-				13
06	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	1			N	-0-				13
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	1			N	-0-				13
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				13
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-				13
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				13

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	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

05	310	N	233	-0-	-77	-0-	7	1	209	2	N	15				113
							17	9								
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	10	1	326	2	N	29				142
							32	9								
07	434	N	247	-0-	-187	-0-	7	1	239	2	N	1	121	1		22
							1	9								
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	9	1	313	2	N	31				53
							34	9								
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	12	1	400	2	N	35				88
							39	9								
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	6	1	185	2	N	34				122
							37	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	X	871	-0-	-338	-0-	16	1	756	2	N	90	174	1			116
							99	9									
06	990	X	906	-0-	-84	-0-	15	1	784	2	N	97	169	1			44
							107	9									
07	1023	X	927	-0-	-96	-0-	16	1	846	2	N	59					103
							65	9									
08	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	16	1	909	2	N	114	175	1			42
							125	9									
09	960	X	951	-0-	-9	-0-	15	1	836	2	N	91					133
							100	9									
*10	955	X	955	-0-	-0-	-0-	16	1	831	2	N	98	171	1			60
							108	9									

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014

05	527	X	334	-0-	-193	-0-	96	1	238	2	N	-0-					61
06	454	X	454	-0-	-0-	-0-	135	1	319	2	N	-0-					61
07	432	X	432	-0-	-0-	-0-	140	1	292	2	N	-0-					61
08	435	X	435	-0-	-0-	-0-	140	1	294	2	N	1					62
							1	9									
09	450	X	381	-0-	-69	-0-	119	1	262	2	N	-0-					62
10	465	X	365	-0-	-100	-0-	140	1	225	2	N	-0-					62

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2181	N	2120	-0-	-61	-0-	254	1	1866	2	Y	-0-					-0-
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	254	1	1809	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2093	-0-	-46	-0-	253	1	1840	2	Y	-0-					-0-
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	260	1	1961	2	Y	-0-					-0-
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	236	1	1718	2	Y	-0-					-0-
*10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	288	1	1755	2	Y	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	369	1	2711	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3003	-0-	3	3	370	1	2633	2	N	-0-					-0-
07	3091	N	3088	-0-	-3	-0-	375	1	2713	2	N	-0-					-0-
08	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	359	1	2711	2	N	-0-					-0-
09	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	357	1	2604	2	N	-0-					-0-
*10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	276	1	1687	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
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	70	1	2267	2	N	11					98
							12	9									
06	2340	N	2310	-0-	-30	-0-	69	1	2230	2	N	10					108
							11	9									
07	2325	N	2272	-0-	-53	-0-	68	1	2196	2	N	7					115
							8	9									
08	2356	N	2244	-0-	-112	-0-	67	1	2169	2	N	7	22	1			100
							8	9									
09	2310	N	2220	-0-	-90	-0-	66	1	2146	2	N	7					107
							8	9									
*10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	71	1	2304	2	N	8					115
							9	9									

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 220956 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 4886 - 4892

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2013 - PLUGGED 07-13-2013

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	1	1	682	2	N	6					90
							7	9									
06	3000	N	6934	-0-	3934	3934	11	1	6824	2	N	90					180
							99	9									
07	3100	N	3051	-0-	-49	3885	16	1	3034	2	N	1	169	1			12
							1	9									
08	3100	N	2590	-0-	-510	3375	16	1	2574	2	N	-0-					12
09	5068	X	1693	-0-	-3375	-0-	15	1	1678	2	N	-0-					12
*10	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	15	1	1067	2	N	-0-					12

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

05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					-0-
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			Y	-0-					-0-
07	5022	X	4969	-0-	-53	-0-	4969	2			Y	-0-					-0-
08	5022	X	4490	-0-	-532	-0-	4490	2			Y	-0-					-0-
09	4860	X	4029	-0-	-831	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
10	4960	X	4063	-0-	-897	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-

ISAACS, E. W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	9	1	279	2	N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	2	N	-0-					-0-
07	217	N	96	-0-	-121	-0-	3	1	93	2	N	-0-					-0-
08	279	N	123	-0-	-156	-0-	4	1	119	2	N	-0-					-0-
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	238	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	16 187	1 9	951	2	N	170	166	1			32
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	15 121	1 9	921	2	N	110					142
07	868	N	441	-0-	-427	-0-	15 12	1 9	414	2	N	11					153
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	16 70	1 9	845	2	N	64	177	1			40
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	15 110	1 9	875	2	N	100					140
*10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	16 131	1 9	952	2	N	119	177	1			82

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (MATTIE) //CONT.// 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1345	2	76	9	N	69					164
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1890	2	105	9	N	95					259
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1556	2	72	9	N	65					324
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1821	2	6	9	N	5	172	1			157
09	2010	N	1725	-0-	-285	-0-	1723	2	2	9	N	2					159
*10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1843	2	58	9	N	53					212

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

05	2728	X	1940	-0-	-788	-0-	16	1	1884	2	N	36					150
							40	9									
06	2640	X	2149	-0-	-491	-0-	15	1	2112	2	N	20					170
							22	9									
07	2728	X	2439	-0-	-289	-0-	15	1	2279	2	N	132	173	1			129
							145	9									
08	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	16	1	2381	2	N	61					190
							67	9									
09	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	15	1	2260	2	N	56	91	1			155
							62	9									
10	2449	X	2379	-0-	-70	-0-	16	1	2309	2	N	49	106	1			98
							54	9									

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	576	1	167	2	N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	599	1	329	2	N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	459	1	348	2	N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	387	1	437	2	N	-0-					-0-
*09	930	N	799	-0-	-131	-0-	355	1	444	2	N	-0-					-0-
10	806	N	753	-0-	-53	-0-	376	1	377	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	16 55	1 9	3872	2	N	50					105
06	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	15 40	1 9	3306	2	N	36	116	1			25
07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	16 13	1 9	3574	2	N	12					37
08	3937	X	3009	-0-	-928	-0-	13 40	1 9	2956	2	N	36					73
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	15 48	1 9	3974	2	N	44					117
10	3937	X	3598	-0-	-339	-0-	15 26	1 9	3557	2	N	24	106	1			35

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	6	-0-	-2350	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	70	1	2173	2	N	-0-					-0-
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	73	1	2544	2	N	-0-					-0-
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	66	1	2515	2	N	-0-					-0-
09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	63	1	2390	2	N	-0-					-0-
*10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	71	1	2496	2	N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRIPLE J INVESTMENTS INC 870423
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202756 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 6219 - 6224

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15

ZIVNEY ENERGY 950462
FRAZIER, GLORIA B. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216154 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6167 - 6177

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					46
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	1	1	9	N	1					47
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					47
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					47
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	1			N	-0-					47
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					47

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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
05	4309	X	3986	-0-	-323	-0-	140 1 15 9		3831	2	N	14					20
06	3930	X	3566	-0-	-364	-0-	131 1 90 9		3345	2	N	82					102
07	4061	X	3538	-0-	-523	-0-	135 1		3403	2	N	-0-					102
08	4030	X	3986	-0-	-44	-0-	140 1 63 9		3783	2	N	57	151	1			8
09	3900	X	3868	-0-	-32	-0-	135 1 34 9		3699	2	N	31					39
*10	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	140 1 78 9		3858	2	N	71					110

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
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	9 1 33 9		1290	2	N	30					105
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	6 1 12 9		1169	2	N	11					116
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	13 1 8 9		1236	2	N	7					123
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	16 1 21 9		1123	2	N	19					142
09	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	15 1 9 9		1040	2	N	8	133	1			17
10	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	16 1 6 9		1036	2	N	5					22

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	792 33	1 9	1882	2	Y	30					130
06	T. A.		2634	-0-	2634	2634	878 24	1 9	1732	2	Y	22					152
07	T. A.		2546	-0-	2546	5180	852 34	1 9	1660	2	Y	31	168	1			15
08	T. A.		2939	-0-	2939	8119	959 22	1 9	1958	2	Y	20					35
09	10581	X	2462	-0-	-8119	-0-	785 24	1 9	1653	2	Y	22					57
*10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	852 31	1 9	1859	2	Y	28					85

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	217 30	1 9	1805	2	N	27					70
06	1950	N	1624	-0-	-326	-0-	210 19	1 9	1395	2	N	17					87
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	217 34	1 9	1826	2	N	31					118
08	2046	N	1819	-0-	-227	-0-	217 19	1 9	1583	2	N	17					135
09	1620	N	651	-0-	-969	-0-	105 20	1 9	526	2	N	18					153
*10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	217 182	1 9	1822	2	N	165	149	1			169

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	1996	2	3	9	N	3					222
06	1980	N	1894	-0-	-86	-0-	1888	2	6	9	N	5					227
07	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	1911	2	6	9	N	5					232
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-	181	1			51
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2020	2	3	9	N	3					54
10	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	1918	2	3	9	N	3					57

TRITON OIL & GAS CORP. 871139
SMITH-HUFFMAN WELL #: 5 C RRCID -> 017192 COMPL. DATE 01/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6068 - 6077

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	992	N	31	-0-	-961	-0-	31	1			N	-0-					19
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	30	1	1065	2	N	-0-					19
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	31	1	1114	2	N	-0-					19
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	31	1	1104	2	N	-0-					19
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	30	1	1059	2	N	-0-					19
10	992	N	983	-0-	-9	-0-	28	1	955	2	N	-0-					19

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	465	N	407	-0-	-58	-0-	42	1	365	2	N	-0-					-0-
06	450	X	100	-0-	-350	-0-	32	1	68	2	N	-0-					-0-
07	744	X	98	-0-	-646	-0-	33	1	65	2	N	-0-					-0-
08	744	X	92	-0-	-652	-0-	33	1	59	2	N	-0-					-0-
09	720	X	93	-0-	-627	-0-	32	1	61	2	N	-0-					-0-
10	403	X	98	-0-	-305	-0-	33	1	65	2	N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 151989 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5584 - 5610

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

05	1891	X	394	-0-	-1497	-0-	392	1	2	9	N	2	167	1			14
06	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					14
07	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					14
08	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					14
09	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					14
*10	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					14

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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-					140
06	120	N	14	-0-	-106	-0-	1	1	13	2	N	-0-					140
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					140
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					140
09	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	2	N	-0-					140
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					131
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					131
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					131
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					131
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					131
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					131

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					175
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					175
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					175
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					175
09	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	2			N	-0-					175
10	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					175

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

05	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5070	2	42	9	N	38					180
06	DLQ	G-10	4500	-0-	4500	4500	4450	2	50	9	N	45	175	1			50
07	8668	X	4168	-0-	-4500	-0-	4127	2	41	9	N	37					87
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4233	2	42	9	N	38					125
09	4560	X	4269	-0-	-291	-0-	4233	2	36	9	N	33					158
10	4712	X	3727	-0-	-985	-0-	3688	2	39	9	N	35					193

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	211	180	1			168
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	204	225	1			147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	205	164	1			188
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226	341	1			73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195	156	1			112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	227	222	1			117

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 206538 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6032 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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

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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
SPEARS-MAYS WELL #: 1 RRCID -> 209678 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6055 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15297 01/02/2014

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	15	84	1			71
06	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	6936	2	89	9	N	81	117	1			35
07	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					35
08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					35
09	2670	X	2626	-0-	-44	-0-	2626	2			N	-0-					35
*10	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	10288	2			N	-0-					35

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					15
06	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	2			N	-0-					15
07	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	2			N	-0-					15
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					15
09	900	N	625	-0-	-275	-0-	625	2			N	-0-					15
*10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					15

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					61
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					61
07	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-					61
08	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	2			N	-0-					61
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					61
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	10	1	533	2	N	27					27
							30	9									
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	10	1	509	2	N	128					155
							141	9									
07	558	N	419	-0-	-139	-0-	10	1	409	2	N	-0-	54	1			101
08	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	2			N	-0-					101
09	660	N	560	-0-	-100	-0-	559	2	1	9	N	1					102
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	386	2	17	9	N	15					117

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SANDERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 158201 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6228 - 6234

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	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

05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					19
06	3000	X	2106	-0-	-894	-0-	2106	2			N	-0-					19
07	3069	X	2225	-0-	-844	-0-	2225	2			N	-0-					19
08	3069	X	1794	-0-	-1275	-0-	1794	2			N	-0-					19
09	2880	X	1363	-0-	-1517	-0-	1363	2			N	-0-					19
*10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					19

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6188

05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					58
06	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			Y	-0-					58
07	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			Y	-0-					58
08	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			Y	-0-					58
09	3750	X	3564	-0-	-186	-0-	3564	2			Y	-0-					58
10	4030	X	3420	-0-	-610	-0-	3420	2			Y	-0-					58

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					50
06	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					50
07	651	X	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					50
08	651	X	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					50
09	690	X	569	-0-	-121	-0-	569	2			N	-0-					50
10	713	X	621	-0-	-92	-0-	621	2			N	-0-					50

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	N	1	120	1			15
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					15
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	24	1	845	2	N	-0-					15
*10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	24	1	539	2	N	11					26
							12	9									

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					98
06	1470	X	1321	-0-	-149	-0-	1321	2			N	-0-					98
07	1550	X	1504	-0-	-46	-0-	1504	2			N	-0-					98
08	1550	X	1338	-0-	-212	-0-	1338	2			N	-0-					98
09	1500	X	1286	-0-	-214	-0-	1286	2			N	-0-					98
10	1519	X	1287	-0-	-232	-0-	1287	2			N	-0-					98

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	2892	-0-	-921	-0-	229	1	2652	2	N	10					204
							11	9									
06	3690	X	3312	-0-	-378	-0-	231	1	3081	2	N	-0-					204
07	3813	X	2600	-0-	-1213	-0-	218	1	2382	2	N	-0-					204
08	3627	X	2626	-0-	-1001	-0-	205	1	2421	2	N	-0-					204
09	3510	X	2169	-0-	-1341	-0-	189	1	1980	2	N	-0-					204
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-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
05	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					17
06	1230	X	613	-0-	-617	-0-	613	2			N	-0-					17
07	1922	X	545	-0-	-1377	-0-	545	2			N	-0-					17
08	1922	X	477	-0-	-1445	-0-	477	2			N	-0-					17
09	1860	X	553	-0-	-1307	-0-	553	2			N	-0-					17
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					17

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SMITH, HUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 157833 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6017 - 6021

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129	138	1			8
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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 #: 16 U RRCID -> 172230 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6854 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					93
06	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	1398	2			Y	-0-					93
07	1550	N	880	-0-	-670	-0-	880	2			Y	-0-					93
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					93
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					93
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					93

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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					111
06	240	X	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					111
07	217	X	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					111
08	217	X	214	-0-	-3	-0-	151	2	63	9	N	57	158	1			10
09	210	X	130	-0-	-80	-0-	130	2			N	-0-					10
10	217	X	163	-0-	-54	-0-	163	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	1273	2			N	-0-					12
06	1680	N	1558	-0-	-122	-0-	1558	2			N	-0-					12
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					12
08	1271	N	1077	-0-	-194	-0-	1077	2			N	-0-					12
09	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	1535	2			N	-0-					12
10	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	1634	2			N	-0-					12

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4502	-0-	-24	-0-	16 1	1 9	4485	2	N	1					68
06	4350	X	4235	-0-	-115	-0-	15	1	4220	2	N	-0-	58	1			10
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	4479	2	N	1					11
08	4495	X	4470	-0-	-25	-0-	16	1	4454	2	N	-0-					11
09	4350	X	4242	-0-	-108	-0-	15	1	4227	2	N	-0-					11
10	4495	X	4344	-0-	-151	-0-	16	1	4328	2	N	-0-					11

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

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

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

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	372	-0-	-1209	-0-	372	1			N	-0-					13
06	2520	N	1093	-0-	-1427	-0-	360	1	733	2	N	-0-					13
07	2046	N	1037	-0-	-1009	-0-	360	1	677	2	N	-0-					13
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	108	1	611	2	N	-0-					13
09	1080	N	981	-0-	-99	-0-	276	1	705	2	N	-0-					13
*10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	348	1	1409	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
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					115
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					115
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					115
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					115
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					115
10	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	2			N	-0-					115

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					12
06	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					12
07	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					12
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					12
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2197	2	77	9	N	70	72	1			10
*10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					10

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
*10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	620	X	102	-0-	-518	-0-	30	1	72	9	N	65					137
06	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	29	1	1935	2	N	32					169
							35	9									
07	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	30	1	1273	2	N	-0-					169
08	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	31	1	5445	2	N	111	176	1			104
							122	9									
09	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	30	1	5884	2	N	129	173	1			60
							142	9									
*10	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	31	1	5951	2	N	141	178	1			23
							155	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
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	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
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	484	1	139	2	N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
*10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	1	1	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
05	3503	X	3451	-0-	-52	-0-	479	1	2972	2	Y	-0-					24
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	475	1	3177	2	Y	-0-					24
07	3565	X	3373	-0-	-192	-0-	467	1	2906	2	Y	-0-					24
08	3565	X	3272	-0-	-293	-0-	401	1	2871	2	Y	-0-					24
*09	3480	X	3308	-0-	-172	-0-	404	1	2904	2	Y	-0-					24
*10	3596	X	3281	-0-	-315	-0-	428	1	2853	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
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					55
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					55
07	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					55
08	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					55
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					55
*10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					9
06	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					9
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					9
08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					9
09	2730	N	2537	-0-	-193	-0-	2537	2			N	-0-					9
10	2728	N	2560	-0-	-168	-0-	2560	2			N	-0-					9

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
05	93	X	42	-0-	-51	-0-	31	1	11	9	N	10					63
06	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	30	1	5487	2	N	5					68
							6	9									
07	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	29	1	2544	2	N	-0-					68
08	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	31	1	4274	2	N	7					75
							8	9									
09	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	30	1	4087	2	N	-0-					75
*10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	31	1	3803	2	N	-0-					75

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					52
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					52
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	48	2	10	9	N	9	34	1			27
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					27
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					27

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					47
06	1830	N	1651	-0-	-179	-0-	1651	2			N	-0-					47
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					47
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					47
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					47
10	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1675	2			N	-0-					47

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 01/20/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	4054	-0-	-4347	-0-	127	1	3895	2	N	29					90
							32	9									
06	4350	X	2147	-0-	-2203	-0-	66	1	2081	2	N	-0-					90
07	4495	X	4445	-0-	-50	-0-	141	1	4304	2	N	-0-					90
08	4495	X	1662	-0-	-2833	-0-	53	1	1606	2	N	3					93
							3	9									
*09	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	274	1	8319	2	N	-0-					93
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					93

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2251	-0-	-539	-0-	2251	2			N	-0-					241
06	2700	X	1441	-0-	-1259	-0-	1441	2			N	-0-					241
07	2852	N	1835	-0-	-1017	-0-	1835	2			N	-0-	153	1			88
08	2263	N	1957	-0-	-306	-0-	1957	2			N	-0-					88
*09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2052	2	6	9	N	5					93
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

RUDD, W.L. WELL #: RRCID -> 145502 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6139 - 6210

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/17/2005

RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					99
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					99
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					99
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					114
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					114
07	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1081	2			N	-0-					114
08	1178	N	884	-0-	-294	-0-	881	2	3	9	N	3					117
09	1110	N	892	-0-	-218	-0-	881	2	11	9	N	10					127
10	1085	N	905	-0-	-180	-0-	902	2	3	9	N	3					130

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	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

05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					43
06	DLQ G-10		169	-0-	169	169	169	2			Y	-0-					43
07	DLQ G-10		136	-0-	136	305	136	2			Y	-0-					43
08	437	N	132	-0-	-305	-0-	132	2			Y	-0-					43
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					43
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					43

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2609	2	32	9	N	29	173	1			65
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2496	2	34	9	N	31					96
07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2656	2	26	9	N	24					120
08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2574	2	36	9	N	33					153
09	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2574	2	34	9	N	31					184
*10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2537	2	36	9	N	33					217

STEPHENSON WELL #: 2 RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-	91	1			28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-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

05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					34
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					34
07	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					34
08	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	2			N	-0-					34
09	810	N	803	-0-	-7	-0-	803	2			N	-0-					34
10	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			N	-0-					34

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		312	-0-	312	312	312	2			N	-0-					53
08	14B2 EXT		213	-0-	213	525	213	2			N	-0-					53
09	14B2 EXT		213	-0-	213	738	213	2			N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					53

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

05	2108	N	1702	-0-	-406	-0-	1674	2	28	9	N	25					105
06	1860	N	1540	-0-	-320	-0-	1540	2			N	-0-					105
07	1798	N	1528	-0-	-270	-0-	1528	2			N	-0-					105
08	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	1578	2			N	-0-					105
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					105
*10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1585	2	2	9	N	2					107

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

05	2015	N	526	-0-	-1489	-0-	526	2			N	-0-					108
06	1200	N	436	-0-	-764	-0-	436	2			N	-0-					108
07	651	N	370	-0-	-281	-0-	370	2			N	-0-					108
08	527	N	298	-0-	-229	-0-	298	2			N	-0-					108
09	450	N	298	-0-	-152	-0-	298	2			N	-0-					108
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					108

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

05	2077	N	2027	-0-	-50	-0-	2005	2	22	9	N	20					196
06	1980	N	1947	-0-	-33	-0-	1930	2	17	9	N	15					211
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2019	2	15	9	N	14	175	1			50
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1997	2	19	9	N	17					67
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1997	2	13	9	N	12					79
10	2046	N	2022	-0-	-24	-0-	2002	2	20	9	N	18					97

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3068	2	105	9	N	95					194
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2772	2	68	9	N	62	180	1			76
07	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3029	2	80	9	N	73					149
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2941	2	72	9	N	65					214
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2941	2	84	9	N	76	177	1			113
*10	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2701	2	69	9	N	63					176

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1818	2	86	9	N	78					98
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1828	2	75	9	N	68					166
07	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1707	2	79	9	N	72	170	1			68
08	1891	N	1115	-0-	-776	-0-	1087	2	28	9	N	25					93
09	1890	N	1176	-0-	-714	-0-	1087	2	89	9	N	81					174
*10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1764	2	76	9	N	69	172	1			71

HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					102
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					102
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					102
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					102
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					102
*10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					102

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-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
05	1581	N	944	-0-	-637	-0-	261	1	683	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	563	-0-	-967	-0-	33	1	530	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	618	-0-	-963	-0-	17	1	601	2	N	-0-					-0-
08	930	N	749	-0-	-181	-0-	19	1	730	2	N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	4203		4203	-0-	-0-	4922	4203	2			N	-0-					90
06	4103		4103	-0-	-0-	4922	4103	2			N	-0-					90
07	4131		4131	-0-	-0-	4922	4123	2	8	9	N	7	7	8			90
*08	3953		3953	-0-	-0-	4922	3950	2	3	9	N	3	3	8			90
09	2040		523	-0-	-1517	3405	523	2			N	-0-					90
10	2108		600	-0-	-1508	1897	600	2			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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	124 X	119	-0-	-5	-0-	16 1	103 2	N	-0-			40
06	120 X	113	-0-	-7	-0-	15 1	98 2	N	-0-			40
07	124 X	122	-0-	-2	-0-	16 1	106 2	N	-0-			40
08	124 X	115	-0-	-9	-0-	16 1	99 2	N	-0-			40
09	120 X	109	-0-	-11	-0-	15 1	94 2	N	-0-			40
10	124 X	112	-0-	-12	-0-	16 1	96 2	N	-0-			40

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONESVILLE WELL #: 12 RRCID -> 120026 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6068 - 6078

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	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

05	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	16 1 14 9	4878 2	N	13			124
06	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	15 1 2 9	4566 2	N	2			126
07	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	16 1	3676 2	N	-0-			126
08	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	15 1 14 9	3072 2	N	13			139
09	2940 X	2287	-0-	-653	-0-	11 1 14 9	2262 2	N	13	152 1		-0-
*10	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	16 1 1 9	4793 2	N	1			1

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
05	713	X	58	-0-	-655	-0-	16	1	42	2	N	-0-					41
06	690	X	75	-0-	-615	-0-	15	1	60	2	N	-0-					41
07	713	X	74	-0-	-639	-0-	15	1	45	2	N	13					54
							14	9									
08	496	X	66	-0-	-430	-0-	16	1	37	2	N	12					66
							13	9									
09	90	X	55	-0-	-35	-0-	15	1	40	2	N	-0-					66
10	93	X	74	-0-	-19	-0-	16	1	54	2	N	4	28	1			42
							4	9									

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	694	-0-	-50	-0-	16	1	678	2	N	-0-					57
06	750	X	697	-0-	-53	-0-	15	1	670	2	N	11					68
							12	9									
07	775	X	677	-0-	-98	-0-	16	1	654	2	N	6					74
							7	9									
08	775	X	553	-0-	-222	-0-	16	1	537	2	N	-0-					74
09	698	X	698	-0-	-0-	-0-	15	1	683	2	N	-0-					74
*10	754	X	754	-0-	-0-	-0-	16	1	738	2	N	-0-					74

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3065	-0-	-190	-0-	16	1	3040	2	N	8					120
							9	9									
06	3060	X	2802	-0-	-258	-0-	15	1	2778	2	N	8	110	1			18
							9	9									
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	16	1	3083	2	N	5					23
							6	9									
08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	16	1	3228	2	N	10					33
							11	9									
09	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	15	1	3127	2	N	25					58
							28	9									
*10	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	16	1	3214	2	N	25					83
							28	9									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	140	1	3443	2	N	60					64
							66	9									
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	135	1	2929	2	N	71					135
							78	9									
07	3162	X	2765	-0-	-397	-0-	123	1	2630	2	N	11	144	1			2
							12	9									
08	3658	X	2887	-0-	-771	-0-	125	1	2759	2	N	3					5
							3	9									
09	3540	X	3104	-0-	-436	-0-	135	1	2885	2	N	76					81
							84	9									
10	3658	X	2844	-0-	-814	-0-	116	1	2644	2	N	76	149	1			8
							84	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	36					65
06	4290	X	4157	-0-	-133	-0-	4157	2			N	-0-					65
07	4433	X	4355	-0-	-78	-0-	4355	2			N	-0-					65
08	4433	X	4282	-0-	-151	-0-	4281	2	1	9	N	1					66
09	4260	X	4138	-0-	-122	-0-	4114	2	24	9	N	22	65	1			23
10	4340	X	4126	-0-	-214	-0-	4126	2			N	-0-					23

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					44
06	690	N	129	-0-	-561	-0-	129	2			N	-0-					44
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	2	46	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

05	2170	X	1890	-0-	-280	-0-	1884	2	6	9	N	5					137
06	2100	X	1601	-0-	-499	-0-	1601	2			N	-0-					137
07	2015	X	1675	-0-	-340	-0-	1675	2			N	-0-					137
08	1953	X	1577	-0-	-376	-0-	1577	2			N	-0-					137
09	1890	X	1577	-0-	-313	-0-	1577	2			N	-0-					137
10	1891	X	1727	-0-	-164	-0-	1727	2			N	-0-					137

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

05	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	16	1	5266	2	N	14					148
							15	9									
06	5100	X	5077	-0-	-23	-0-	15	1	5062	2	N	-0-					148
07	5363	X	5310	-0-	-53	-0-	16	1	5280	2	N	13	148	1			13
							14	9									
08	5363	X	5310	-0-	-53	-0-	16	1	5294	2	N	-0-					13
09	5190	X	5162	-0-	-28	-0-	15	1	5108	2	N	35					48
							39	9									
10	5301	X	5106	-0-	-195	-0-	16	1	5090	2	N	-0-					48

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

05	2728	X	1907	-0-	-821	-0-	15	1	1890	2	N	2					135
							2	9									
06	2640	X	2140	-0-	-500	-0-	15	1	2125	2	N	-0-					135
07	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	450	1	2163	2	N	-0-					135
08	2511	X	2493	-0-	-18	-0-	443	1	2047	2	N	3					138
							3	9									
09	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	435	1	2005	2	N	-0-					138
10	2604	X	2471	-0-	-133	-0-	410	1	2061	2	N	-0-					138

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
10	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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					15
10	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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

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
05	2013	N	2013	-0-		-0-	-0-	16	1	1997	2	N	-0-					70
06	1998	N	1998	-0-		-0-	-0-	15	1	1983	2	N	-0-					70
07	2174	N	2174	-0-		-0-	-0-	16	1	2116	2	N	38					108
								42	9									
08	2112	N	2112	-0-		-0-	-0-	16	1	2081	2	N	14					122
								15	9									
09	2010	N	696	-0-		-1314	-0-	15	1	680	2	N	1					123
								1	9									
10	2170	N	579	-0-		-1591	-0-	16	1	549	2	N	13	118	1			18
								14	9									

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

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
05	155	X	137	-0-		-18	-0-	1	1	108	2	N	25					152
								28	9									
06	180	X	145	-0-		-35	-0-	1	1	113	2	N	28					180
								31	9									
07	186	X	102	-0-		-84	-0-	9	1	93	2	N	-0-					180
08	186	X	118	-0-		-68	-0-	15	1	103	2	N	-0-					180
09	188	X	188	-0-		-0-	-0-	15	1	173	2	N	-0-					180
*10	172	X	172	-0-		-0-	-0-	16	1	156	2	N	-0-					180

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
05	1612	X	440	-0-	-1172	-0-	16	1	424	2	N	-0-					107
06	1560	X	673	-0-	-887	-0-	15	1	608	2	N	45					152
							50	9									
07	1612	X	1360	-0-	-252	-0-	16	1	1216	2	N	116	175	1			93
							128	9									
08	1550	X	1455	-0-	-95	-0-	16	1	1297	2	N	129	172	1			50
							142	9									
09	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	15	1	1194	2	N	130					180
							143	9									
10	1364	X	765	-0-	-599	-0-	16	1	723	2	N	24	171	1			33
							26	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246566 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6292 - 9296

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

05	93	X	37	-0-	-56	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
06	90	X	17	-0-	-73	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					56
06	4260	X	3777	-0-	-483	-0-	3777	2			N	-0-					56
07	4402	X	4296	-0-	-106	-0-	4296	2			N	-0-					56
08	4154	X	3606	-0-	-548	-0-	3606	2			N	-0-					56
09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					56
10	4309	X	3507	-0-	-802	-0-	3506	2	1	9	N	1					57

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	327	-0-	-1688	-0-	224	1	103	9	N	94					162
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	213	1	1690	2	N	109	132	1			139
							120	9									
07	2015	N	1783	-0-	-232	-0-	232	1	1454	2	N	88	148	1			79
							97	9									
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	192	1	832	2	N	63					142
							69	9									
09	1950	N	683	-0-	-1267	-0-	240	1	442	2	N	1	93	1			48
							1	9									
10	1798	N	684	-0-	-1114	-0-	213	1	420	2	N	46					94
							51	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
*10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					9
06	3510	X	1798	-0-	-1712	-0-	1798	2			N	-0-					9
07	3627	X	1927	-0-	-1700	-0-	1927	2			N	-0-					9
08	2914	X	1813	-0-	-1101	-0-	1813	2			N	-0-					9
09	1860	X	1713	-0-	-147	-0-	1713	2			N	-0-					9
10	1922	X	1547	-0-	-375	-0-	1547	2			N	-0-					9

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					56
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	2			N	-0-					56
07	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	2			N	-0-					56
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					56
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					56
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					56

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

05	11538	X	3212	-0-	-8326	-0-	3181	1	31	2	N	-0-					78
06	3570	X	2651	-0-	-919	-0-	28	1	2605	2	N	16					94
							18	9									
07	3689	X	2461	-0-	-1228	-0-	30	1	2428	2	N	3					97
							3	9									
08	3689	X	2499	-0-	-1190	-0-	31	1	2465	2	N	3					100
							3	9									
*09	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-	89	1			11
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					11

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

05	310	X	100	-0-	-210	-0-	3	1	97	2	N	-0-					27
06	270	X	59	-0-	-211	-0-	2	1	57	2	N	-0-					27
07	279	X	276	-0-	-3	-0-	9	1	267	2	N	-0-					27
08	191	X	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	2	N	-0-					27
*09	565	X	565	-0-	-0-	-0-	18	1	547	2	N	-0-					27
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					27

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

05	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					234
06	780 X	696	-0-	-84	-0-	696	2			N	-0-	180	1			54
07	806 X	721	-0-	-85	-0-	721	2			N	-0-					54
08	806 X	485	-0-	-321	-0-	485	2			N	-0-					54
09	780 X	485	-0-	-295	-0-	485	2			N	-0-					54
10	744 X	700	-0-	-44	-0-	700	2			N	-0-					54

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					144
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					144
07	3007	X	2958	-0-	-49	-0-	2958	2			N	-0-					144
08	3007	X	2951	-0-	-56	-0-	2951	2			N	-0-					144
09	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					144
10	3007	X	2842	-0-	-165	-0-	2842	2			N	-0-					144

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4548	-0-	-1032	-0-	4534	2	14	9	N	13					107
06	5400	X	3535	-0-	-1865	-0-	3532	2	3	9	N	3					110
07	5580	X	3977	-0-	-1603	-0-	3969	2	8	9	N	7					117
08	5022	X	2436	-0-	-2586	-0-	2433	2	3	9	N	3					120
09	4410	X	2444	-0-	-1966	-0-	2433	2	11	9	N	10					130
*10	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4764	2	9	9	N	8					138

WASKOM (TRAVIS PEAK 6100) 95369 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ABNEY, MOBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231457 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6068 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	340	R	340	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	N	-0-					25
							55	3									
06	270	#	227	-0-	-43	-0-	10	1	181	2	N	-0-					25
							36	3									
07	317	R	317	-0-	-0-	-0-	17	1	250	2	N	-0-					25
							50	3									
08	341	#	276	-0-	-65	-0-	15	1	215	2	N	-0-					25
							46	3									
09	330	#	242	-0-	-88	-0-	15	1	185	2	N	-0-					25
							42	3									
10	341	#	241	-0-	-100	-0-	19	1	181	2	N	-0-					25
							41	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6603	X	372	-0-	-6231	-0-	372	1			N	-0-					117
06	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	360	1	11305	2	N	-0-					117
07	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	372	1	12102	2	N	-0-					117
08	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	372	1	12352	2	N	-0-					117
09	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	360	1	12263	2	N	-0-					117
*10	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	372	1	12796	2	N	-0-					117

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
05	310	X	240	-0-	-70	-0-	240	1			N	-0-					17
06	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					17
07	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					17
08	341	X	24	-0-	-317	-0-	24	1			N	-0-					17
09	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					17
*10	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					17

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GOODGAME WELL #: 1 U RRCID -> 129115 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6237 - 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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBURN WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	900	-0-	-123	-0-	16 80	1 9	804	2	N	73					90
06	930	X	769	-0-	-161	-0-	15 74	1 9	680	2	N	67	65	1			92
07	961	X	855	-0-	-106	-0-	16 86	1 9	753	2	N	78					170
08	930	X	790	-0-	-140	-0-	16 2	1 9	772	2	N	2	172	1			-0-
09	870	X	742	-0-	-128	-0-	15	1	727	2	N	-0-					-0-
10	899	X	758	-0-	-141	-0-	16	1	742	2	N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	103	-0-	-4082	-0-	90	1	13	9	N	12	57	1			27
06	3510	X	3399	-0-	-111	-0-	300	1	3099	2	N	-0-					27
07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	310	1	3359	2	N	20					47
							22	9									
08	3627	X	3586	-0-	-41	-0-	310	1	3259	2	N	15					62
							17	9									
09	3480	X	3444	-0-	-36	-0-	300	1	3091	2	N	48					110
							53	9									
10	3689	X	3385	-0-	-304	-0-	310	1	3075	2	N	-0-					110

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	478	-0-	-2591	-0-	295	1	183	9	N	166	179	1			132
06	2970	X	2721	-0-	-249	-0-	348	1	2169	2	N	185	177	1			140
							204	9									
07	3038	X	2809	-0-	-229	-0-	352	1	2239	2	N	198	171	1			167
							218	9									
08	2976	X	2657	-0-	-319	-0-	331	1	2131	2	N	177	317	1			27
							195	9									
09	2730	X	2666	-0-	-64	-0-	349	1	2087	2	N	209	169	1			67
							230	9									
10	2821	X	2452	-0-	-369	-0-	343	1	1944	2	N	150	157	1			60
							165	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
05	3069	X	128	-0-	-2941	-0-	93	1	35	9	N	32					46
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	90	1	2846	2	N	109					155
							120	9									
07	2976	X	2327	-0-	-649	-0-	90	1	2208	2	N	26	148	1			33
							29	9									
08	2976	X	2674	-0-	-302	-0-	93	1	2560	2	N	19					52
							21	9									
09	3060	X	2633	-0-	-427	-0-	90	1	2443	2	N	91					143
							100	9									
10	3162	X	2720	-0-	-442	-0-	90	1	2618	2	N	11	146	1			8
							12	9									

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	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

05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					56
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					56
07	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					56
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					56
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					56
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					56

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

05	2232	X	1956	-0-	-276	-0-	1945	2	11	9	N	10					185
06	2100	X	1807	-0-	-293	-0-	1807	2			N	-0-					185
07	2170	X	1934	-0-	-236	-0-	1921	2	13	9	N	12					197
08	2170	X	1300	-0-	-870	-0-	1286	2	14	9	N	13					210
09	1920	X	1893	-0-	-27	-0-	1882	2	11	9	N	10	176	1			44
10	1953	X	1817	-0-	-136	-0-	1804	2	13	9	N	12					56

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

05	6696		6496	-0-	-200	-0-	3186	1	3304	3	Y	5	10	1			2
							6	9									
06	6480		6026	-0-	-454	-0-	2982	1	3040	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	6696		6484	-0-	-212	-0-	3146	1	3332	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	6481		6481	-0-	-0-	-0-	3343	1	3134	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	5312		5312	-0-	-0-	-0-	2999	1	2311	3	Y	2					4
							2	9									
*10	5801		5801	-0-	-0-	-0-	3353	1	2446	3	Y	2	4	1			2
							2	9									

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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	806 N	742	-0-	-64	-0-	742	2		N	-0-			110
06	750 N	557	-0-	-193	-0-	557	2		N	-0-			110
07	744 N	201	-0-	-543	-0-	201	2		N	-0-			110
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			110
09	570 N	268	-0-	-302	-0-	268	2		N	-0-			110
*10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			110

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MANVILLE FOREST PRODUCTS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 097820 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 4951 - 4957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER WELL #: 1 RRCID -> 133032 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 5749 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK) 95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	40	1	729	2	N	47					415
							52	9									
06	660	N	654	-0-	-6	-0-	36	1	590	2	N	25	330	1			110
							28	9									
07	744	N	570	-0-	-174	-0-	30	1	504	2	N	33					143
							36	9									
08	806	N	522	-0-	-284	-0-	28	1	461	2	N	30					173
							33	9									
09	660	N	477	-0-	-183	-0-	26	1	412	2	N	35					208
							39	9									
10	558	N	438	-0-	-120	-0-	24	1	393	2	N	19					227
							21	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	69	-0-	-55	-0-	53	1	16	2	N	-0-					55
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	77	1	43	2	N	-0-					55
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	221	1	167	2	N	-0-					55
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	674	1	760	2	N	-0-					55
*09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	760	1	947	2	N	2	2	8			55
							2	9									
*10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	281	1	281	2	N	-0-					55

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

05	93	N	79	-0-	-14	-0-	61	1	18	2	N	-0-					23
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	35	1	19	2	N	-0-					23
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	64	1	49	2	N	-0-					23
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	19	1	22	2	N	-0-					23
*09	60	N	59	-0-	-1	-0-	26	1	33	2	N	-0-					23
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	99	1	100	2	N	-0-					23

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	389	1	113	2	N	-0-					50
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	249	1	136	2	N	-0-					50
07	372	N	191	-0-	-181	-0-	109	1	82	2	N	-0-					50
08	496	N	405	-0-	-91	-0-	190	1	215	2	N	-0-					50
*09	390	N	375	-0-	-15	-0-	167	1	208	2	N	-0-					50
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	76	1	76	2	N	-0-					50

WATERMAN (TRAVIS PEAK) 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

05	1798	X	995	-0-	-803	-0-	698	1	283	2	Y	13					163
							14	9									
06	1740	X	877	-0-	-863	-0-	287	1	590	2	Y	-0-					163
07	1550	X	612	-0-	-938	-0-	291	1	321	2	Y	-0-					163
08	1116	X	758	-0-	-358	-0-	270	1	488	2	Y	-0-					163
09	1080	X	368	-0-	-712	-0-	368	1			Y	-0-					163
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					163

ENERQUEST CORPORATION 252059
RIVERVIEW WELL #: 1 RRCID -> 258877 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231

05	1240	N	837	-0-	-403	-0-	20	1	777	2	N	36	175	1			85
							40	9									
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	21	1	670	2	N	38					123
							42	9									
07	1023	N	767	-0-	-256	-0-	18	1	701	2	N	44					167
							48	9									
08	837	N	616	-0-	-221	-0-	20	1	573	2	N	21					188
							23	9									
09	720	N	663	-0-	-57	-0-	21	1	606	2	N	33	165	1			56
							36	9									
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					56

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
05	14229	X	12911	-0-	-1318	-0-	177	1	12701	2	N	30					89
							33	9									
06	13770	X	11761	-0-	-2009	-0-	165	1	11573	2	N	21					110
							23	9									
07	14229	X	12615	-0-	-1614	-0-	168	1	12419	2	N	25					135
							28	9									
08	14136	X	12716	-0-	-1420	-0-	171	1	12512	2	N	30					165
							33	9									
09	13290	X	12069	-0-	-1221	-0-	191	1	11848	2	N	27					192
							30	9									
10	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT					192

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
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1633	2	20	9	Y	18					135
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1498	2	19	9	Y	17					152
07	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	1279	2	12	9	Y	11					163
08	1643	X	1312	-0-	-331	-0-	1295	2	17	9	Y	15	3	8			175
09	1590	X	1529	-0-	-61	-0-	1512	2	17	9	Y	15	3	8			187
10	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					187

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	6405	-0-	-198	-0-	582	1	5799	2	Y	22	97	0			32
							24	9									
06	5940	X	5825	-0-	-115	-0-	555	1	5212	2	Y	53					85
							58	9									
07	6107	X	5744	-0-	-363	-0-	550	1	5162	2	Y	29					114
							32	9									
08	6417	X	5602	-0-	-815	-0-	535	1	5039	2	Y	25					139
							28	9									
09	6210	X	5022	-0-	-1188	-0-	470	1	4530	2	Y	20					159
							22	9									
10	6417	X	4955	-0-	-1462	-0-	508	1	4430	2	Y	15					174
							17	9									

DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	503	1	5020	2	Y	24	96	0			27
							26	9									
06	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	561	1	5264	2	Y	40					67
							44	9									
07	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	569	1	5347	2	Y	18					85
							20	9									
08	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	579	1	5449	2	Y	32					117
							35	9									
09	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	576	1	5560	2	Y	33					150
							36	9									
*10	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	665	1	5797	2	Y	20					170
							22	9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	1122	1	6137	2	Y	21	93	0			30
							23	9									
06	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	1183	1	5622	2	Y	24					54
							26	9									
07	7037	X	5174	-0-	-1863	-0-	433	1	4712	2	Y	26					80
							29	9									
08	5983	X	661	-0-	-5322	-0-	635	1	26	9	Y	24					104
09	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	1027	1	5342	2	Y	15					119
							17	9									
*10	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	1185	1	5392	2	Y	33					152
							36	9									

MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	1513	1	11496	2	Y	41	153	0			30
							45	9									
06	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	1459	1	11050	2	Y	52					82
							57	9									
07	12896	X	12139	-0-	-757	-0-	787	1	11317	2	Y	32					114
							35	9									
08	12338	X	11801	-0-	-537	-0-	766	1	10999	2	Y	33					147
							36	9									
09	11940	X	11025	-0-	-915	-0-	701	1	10285	2	Y	35					182
							39	9									
10	12338	X	11487	-0-	-851	-0-	754	1	10698	2	Y	32					214
							35	9									

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	6260	-0-	-374	-0-	569	1	5677	2	N	13	95	0			32
							14	9									
06	6420	X	5733	-0-	-687	-0-	547	1	5136	2	N	45					77
							50	9									
07	6634	X	5731	-0-	-903	-0-	549	1	5154	2	N	25					102
							28	9									
08	6448	X	5704	-0-	-744	-0-	545	1	5129	2	N	27					129
							30	9									
09	6060	X	5027	-0-	-1033	-0-	470	1	4531	2	N	24					153
							26	9									
10	6262	X	5042	-0-	-1220	-0-	517	1	4503	2	N	20					173
							22	9									

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2974	-0-	-312	-0-	471	1	2291	2	N	193	361	1	4	8	112
							212	9									
06	2970	X	2092	-0-	-878	-0-	81	1	1641	2	N	336	178	1	4	8	266
							370	9									
07	3100	X	2550	-0-	-550	-0-	355	1	1961	2	N	213	351	1	3	8	125
							234	9									
08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	2908	2	402	9	N	365	354	1	6	8	130
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	139	1	2708	2	N	324	356	1			98
							356	9									
*10	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	2684	2	381	9	N	346	333	1	1	8	110

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	230	1	694	2	N	7					159
							8	9									
06	870	N	782	-0-	-88	-0-	180	1	596	2	N	5					164
							6	9									
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	49	1	725	2	N	6	1	8			169
							7	9									
08	930	N	800	-0-	-130	-0-	793	2	7	9	N	6					175
09	780	N	759	-0-	-21	-0-	14	1	738	2	N	6	1	8			180
							7	9									
10	775	N	774	-0-	-1	-0-	32	1	732	2	N	9					189
							10	9									

XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	825	-0-	-415	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1566	3	9	9	N	8	3	1			5
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1915	3	1	9	N	1					6
*10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	713	-0-	-341	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
07	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
08	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1734	3	13	9	N	12	5	1			7
09	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					5
10	1519	X	1219	-0-	-300	-0-	1219	3			N	-0-					-0-

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
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	1331	-0-	-859	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	1439	-0-	-824	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
08	2263	X	1621	-0-	-642	-0-	1619	3	2	9	N	2	1	1			1
09	2190	X	2061	-0-	-129	-0-	2061	3			N	-0-					1
10	2263	X	1854	-0-	-409	-0-	1854	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	2408	-0-	2408	156590	694 1 13 9	1701 2	N	12	13 1		2
06	SWR 10	2289	-0-	2289	158879	672 1 12 9	1605 2	N	11	11 1		2
07	SWR 10	2101	-0-	2101	160980	672 1 12 9	1417 2	N	11	12 1		1
08	SWR 10	1879	-0-	1879	162859	695 1 10 9	1174 2	N	9	7 1		3
09	SWR 10	1800	-0-	1800	164659	672 1 11 9	1117 2	N	10	9 1		4
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	164659			N	NO RPT			4

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	899 N	574	-0-	-325	-0-	574 3		N	-0-			-0-
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-			-0-
07	2232 N	826	-0-	-1406	-0-	826 3		N	-0-			-0-
08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1006 3	11 9	N	10	4 1		6
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1269 3	2 9	N	2			8
*10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3		N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	420	N	232	-0-	-188	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	660	3	13	9	N	12	5	1			7
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	738	3	1	9	N	1					8
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	1289	-0-	-2400	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	931	-0-	-1469	-0-	931	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	1112	-0-	-1368	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
08	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2704	3	10	9	N	9	4	1			5
09	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3673	3	2	9	N	2					7
*10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	617	-0-	-1183	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	N	764	-0-	-786	-0-	758	3	6	9	N	5	2	1			3
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					3
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3641	-0-	-203	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3701	-0-	-19	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3410	-0-	-434	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
08	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4081	3	24	9	N	22	9	1			13
09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					12
*10	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4339	-0-	-791	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	1995	-0-	-3306	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	2404	-0-	-2556	-0-	2400	3	4	9	N	4	2	1			2
09	4800	X	2210	-0-	-2590	-0-	2210	3			N	-0-					2
10	4526	X	2117	-0-	-2409	-0-	2117	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
07	6882	X	1749	-0-	-5133	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5296	3	25	9	N	23	9	1			14
09	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					10
*10	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1186	3	24	9	N	22	9	1			13
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					13
*10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	3			N	-0-					-0-
06	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	3			N	-0-					-0-
07	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
08	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5488	3	41	9	N	37	15	1			22
09	4380	X	3016	-0-	-1364	-0-	3016	3			N	-0-					12
10	4526	X	1746	-0-	-2780	-0-	1746	3			N	-0-					-0-

POPE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 047811 COMPL. DATE 10/17/1969 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7455 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1619	3	36	9	N	33	13	1			20
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					13
*10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3408	-0-	-653	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	2312	-0-	-1498	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	1645	-0-	-2292	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	730	-0-	-2711	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2491	-0-	-809	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	1080	-0-	-2330	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
06	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	1371	-0-	-24	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
08	1891	X	1651	-0-	-240	-0-	1640	3	11	9	N	10	4	1			6
09	1830	X	1686	-0-	-144	-0-	1686	3			N	-0-					6
10	1891	X	1828	-0-	-63	-0-	1828	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

05	2821	X	1978	-0-	-843	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
07	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	3			N	-0-					-0-
08	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6977	3	19	9	N	17	7	1			10
09	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3			N	-0-					10
*10	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	1887	-0-	1887	1887	1887	3			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	2086	-0-	2086	3973	2086	3			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	2379	-0-	2379	6352	2376	3	3	9	N	3	1	1			2
09	7182	X	830	-0-	-6352	-0-	830	3			N	-0-					1
*10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

05	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	5387	-0-	-1633	-0-	5387	3			N	-0-					-0-
07	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	4464	-0-	-1457	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	1385	-0-	-4345	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
10	7285	X	1649	-0-	-5636	-0-	1649	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

05	2077	X	1772	-0-	-305	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2061	3	39	9	N	35	14	1			21
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					21
*10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

05	2232	N	1174	-0-	-1058	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
08	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2741	3	22	9	N	20	8	1			12
09	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					12
*10	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425

05	713	N	595	-0-	-118	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	903	3	39	9	N	35	14	1			21
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					15
10	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	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 #: 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
05	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	840	X	741	-0-	-99	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	930	X	698	-0-	-232	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	970	X	970	-0-	-0-	-0-	962	3	8	9	N	7	3	1			4
09	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					4
*10	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	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
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
06	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
07	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
08	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2913	3	8	9	N	7	3	1			4
09	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					4
*10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	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
05	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
06	1770	X	1016	-0-	-754	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
07	1829	X	1270	-0-	-559	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
08	1829	X	1385	-0-	-444	-0-	1363	3	22	9	N	20	8	1			12
09	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2013	3	7	9	N	6					18
10	1829	X	1062	-0-	-767	-0-	1062	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
05	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	1866	-0-	-2874	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	2775	-0-	-1999	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	2618	-0-	-2094	-0-	2593	3	25	9	N	23	9	1			14
09	4560	X	1717	-0-	-2843	-0-	1717	3			N	-0-					9
10	4495	X	886	-0-	-3609	-0-	886	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		663	-0-	663	663	663	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1458	-0-	1458	2121	1458	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1614	-0-	1614	3735	1606	3	8	9	N	7	3	1			4
09	5551	X	1816	-0-	-3735	-0-	1815	3	1	9	N	1					5
*10	3100	N	4314	-0-	1214	1214	4314	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
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	927	3	10	9	N	9	4	1			5
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					5
*10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	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
05	1860	X	1336	-0-	-524	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
06	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
07	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
08	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2152	3	22	9	N	20	8	1			12
09	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2290	3	1	9	N	1					13
*10	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

05	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1749	3	17	9	N	15	6	1			9
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					8
*10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	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

05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	840	N	610	-0-	-230	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	899	N	683	-0-	-216	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	974	3	6	9	N	5	2	1			3
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					2
*10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

05	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	540	N	443	-0-	-97	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	558	N	372	-0-	-186	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	402	3	22	9	N	20	8	1			12
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	989	3	17	9	N	15					27
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	682	N	439	-0-	-243	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1296	3	53	9	N	48	19	1			29
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					20
*10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

05	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1923	3	18	9	N	16	6	1			10
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2466	3	2	9	N	2					12
*10	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

05	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	480	N	55	-0-	-425	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	730	3	6	9	N	5	2	1			3
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1058	3	1	9	N	1					4
*10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	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 NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1070	-0-	-430	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1113	-0-	-468	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	1259	3	36	9	N	33	13	1			20
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1351	3	1	9	N	1					21
*10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2066	-0-	-1324	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2401	-0-	-730	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	2922	3	39	9	N	35	14	1			21
09	3030	X	2971	-0-	-59	-0-	2971	3			N	-0-					20
*10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2262	-0-	-745	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	1837	-0-	-593	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	854	-0-	-1595	-0-	854	3			N	-0-					-0-
08	2263	X	1117	-0-	-1146	-0-	1094	3	23	9	N	21	8	1			13
09	2190	X	1495	-0-	-695	-0-	1491	3	4	9	N	4					17
10	2263	X	1611	-0-	-652	-0-	1611	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
07	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1622	3	19	9	N	17	7	1			10
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					10
*10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-

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
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	1940	-0-	-1315	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	1068	-0-	-2249	-0-	1060	3	8	9	N	7	3	1			4
09	3210	X	1350	-0-	-1860	-0-	1349	3	1	9	N	1					5
10	3317	X	327	-0-	-2990	-0-	327	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	1860	X	786	-0-	-1074	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	90	-0-	-1650	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	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
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	390	N	54	-0-	-336	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	947	3	14	9	N	13					13
*10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
06	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
07	1643	X	629	-0-	-1014	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	1643	X	1544	-0-	-99	-0-	1520	3	24	9	N	22	9	1			13
09	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1733	3	1	9	N	1					14
*10	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	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
05	14B2 EXT		1517	-0-	1517	10169	1517	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2335	-0-	2335	12504	2335	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2890	-0-	2890	15394	2890	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1148	-0-	1148	16542	1140	3	8	9	N	7	3	1			4
09	19453	X	2911	-0-	-16542	-0-	2905	3	6	9	N	5					9
10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2612	3	52	9	N	47	19	1			28
09	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2931	3	3	9	N	3					31
*10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1732	-0-	1732	1732	1715	3	17	9	N	15					15
10	14B2	EXT	1736	-0-	1736	3468	1736	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

05	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1755	3	19	9	N	17	7	1			10
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					10
*10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

05	3596	X	2433	-0-	-1163	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2615	-0-	-865	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	1905	-0-	-1195	-0-	1888	3	17	9	N	15	6	1			9
09	2730	X	798	-0-	-1932	-0-	798	3			N	-0-					4
10	3255	X	773	-0-	-2482	-0-	773	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

05	1147	N	274	-0-	-873	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	176	-0-	-874	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1301	3	8	9	N	7	3	1			4
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					4
*10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 4 RRCID -> 137011 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7442 - 8121

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

05	3286	X	2678	-0-	-608	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	1825	-0-	-1355	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3033	-0-	-253	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4159	3	13	9	N	12	5	1			7
09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					6
*10	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	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 #: 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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

05	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1254	-0-	-156	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1848	3	35	9	N	32	13	1			19
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					16
*10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 137829 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8418 - 8648

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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

05	7347	X	6474	-0-	-873	-0-	6474	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	6093	-0-	-87	-0-	6093	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5968	-0-	-418	-0-	5968	3			N	-0-					-0-
08	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8126	3	41	9	N	37	15	1			22
09	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	3			N	-0-					20
*10	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

05	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	3			N	-0-					-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2478	3	21	9	N	19	8	1			11
09	3000	N	3228	-0-	228	228	3225	3	3	9	N	3					14
*10	2832	N	2604	-0-	-228	-0-	2604	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

05	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	3			N	-0-					-0-
06	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	12510	3			N	-0-					-0-
07	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	13897	3			N	-0-					-0-
08	7781	X	5527	-0-	-2254	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
09	9270	X	748	-0-	-8522	-0-	748	3			N	-0-					-0-
10	10230	X	784	-0-	-9446	-0-	784	3			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

05	2418	X	1890	-0-	-528	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	2204	-0-	-136	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	2177	-0-	-241	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2932	3	21	9	N	19	8	1			11
09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					11
*10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	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 #: 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
05	2325	X	2291	-0-	-34	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1927	-0-	-83	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	1749	-0-	-483	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
08	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2491	3	54	9	N	49	20	1			29
09	2220	X	2115	-0-	-105	-0-	2115	3			N	-0-					24
10	2294	X	2214	-0-	-80	-0-	2214	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
*10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

05	1054	N	940	-0-	-114	-0-	940	3			N	-0-					-0-
06	990	N	458	-0-	-532	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	992	N	795	-0-	-197	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	945	3	68	9	N	62	25	1			37
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1276	3	12	9	N	11					48
*10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

05	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1123	-0-	-167	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2091	3	24	9	N	22	9	1			13
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					12
*10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

05	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	4514	-0-	-1486	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	483	-0-	-5717	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	445	-0-	-5631	-0-	442	3	3	9	N	3	1	1			2
09	5880	X	628	-0-	-5252	-0-	627	3	1	9	N	1					3
10	6076	X	966	-0-	-5110	-0-	966	3			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	463	-0-	-1817	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	1567	-0-	-324	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
08	1054	X	783	-0-	-271	-0-	781	3	2	9	N	2	1	1			1
09	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2226	3	3	9	N	3					4
*10	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	2483	-0-	-1454	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	2278	-0-	-1472	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	651	-0-	-3224	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	266	-0-	-3361	-0-	264	3	2	9	N	2	1	1			1
09	3120	X	858	-0-	-2262	-0-	856	3	2	9	N	2					3
10	2480	X	1969	-0-	-511	-0-	1969	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1688	3	65	9	N	59	24	1			35
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					32
*10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3100	-0-	-93	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2454	-0-	-636	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2748	-0-	-600	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3259	-0-	-89	-0-	3248	3	11	9	N	10	4	1			6
09	3240	X	2856	-0-	-384	-0-	2856	3			N	-0-					5
10	3100	X	2745	-0-	-355	-0-	2745	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1705	N	1453	-0-	-252	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	463	-0-	-1007	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2098	3	70	9	N	64	26	1			38
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 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
05	1488	N	1126	-0-	-362	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1218	3	22	9	N	20	8	1			12
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1343	3	1	9	N	1					13
*10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	1346	-0-	-544	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	1127	-0-	-578	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
08	1705	X	1242	-0-	-463	-0-	1218	3	24	9	N	22	9	1			13
09	1650	X	1231	-0-	-419	-0-	1231	3			N	-0-					13
10	1581	X	1061	-0-	-520	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1122	3	8	9	N	7	3	1			4
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1646	3	2	9	N	2					6
*10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1213	-0-	-213	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1055	-0-	-464	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1536	3	11	9	N	10	4	1			6
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					6
10	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1768	-0-	-185	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2312	3	6	9	N	5	2	1			3
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					3
*10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7229	X	4236	-0-	-2993	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
07	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	3			N	-0-					-0-
08	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9260	3	17	9	N	15	6	1			9
09	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9958	3			N	-0-					9
*10	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	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
05	2914	X	1211	-0-	-1703	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	1500	X	18	-0-	-1482	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, 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
05	14B2 EXT		2053	-0-	2053	8193	2053	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1687	-0-	1687	9880	1687	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1124	-0-	1124	11004	1124	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1249	-0-	1249	12253	1227	3	22	9	N	20	8	1			12
09	13330	X	1077	-0-	-12253	-0-	1077	3			N	-0-					10
10	1116	N	952	-0-	-164	-0-	952	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350

05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	526	3	77	9	N	70	28	1			42
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	657	3	10	9	N	9					51
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

05	3007	X	2157	-0-	-850	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
06	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
08	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3028	3	46	9	N	42	17	1			25
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			N	-0-					25
*10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639

05	1736	N	1442	-0-	-294	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
06	1770	X	1360	-0-	-410	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
07	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
08	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2637	3	26	9	N	24	10	1			14
09	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2775	3	1	9	N	1					15
*10	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
FREDERICK WELL #: 1 RRCID -> 233503 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10778 - 10896

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	427	-0-	-224	-0-	427	2			N	-0-					87
06	1050	N	393	-0-	-657	-0-	386	2	7	9	N	6					93
07	1054	N	234	-0-	-820	-0-	230	2	4	9	N	4					97
08	434	N	243	-0-	-191	-0-	243	2			N	-0-					97
09	390	N	260	-0-	-130	-0-	260	2			N	-0-					97
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					97

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2405	2	25	9	N	23					48
06	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2066	2	6	9	N	5					53
07	2387	N	1551	-0-	-836	-0-	1551	2			N	-0-					53
08	2387	N	1656	-0-	-731	-0-	1655	2	1	9	N	1	1	8			53
09	2070	N	1696	-0-	-374	-0-	1686	2	10	9	N	9					62
*10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2324	2	9	9	N	8					70

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	713	-0-	-1488	-0-	713	2			Y	-0-					22
06	2280	X	750	-0-	-1530	-0-	747	2	3	9	Y	3					25
07	1798	N	169	-0-	-1629	-0-	169	2			Y	-0-					25
08	713	N	104	-0-	-609	-0-	104	2			Y	-0-					25
09	3000	N	3551	-0-	551	551	3508	2	43	9	Y	39					64
*10	3100	N	3580	-0-	480	1031	3552	2	28	9	Y	25					89

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
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1722	2	13	9	N	12					254
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-	173	1			81
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					81
08	1736	N	1210	-0-	-526	-0-	1210	2			N	-0-					81
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					81
10	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	181	1	1193	2	N	49	1	8			129
							54	9									

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	802	-0-	-345	-0-	798	2	4	9	N	4					119
06	1470	N	975	-0-	-495	-0-	969	2	6	9	N	5					124
07	1674	N	1406	-0-	-268	-0-	1405	2	1	9	N	1					125
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1072	2	8	9	N	7					132
09	990	N	839	-0-	-151	-0-	835	2	4	9	N	4					136
*10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	744	1	989	2	N	8					144
							9	9									

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
WALKER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 146287 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10660 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	806	3	46	9	N	42	3	8			106
06	810	N	522	-0-	-288	-0-	475	3	47	9	N	43	5	8			144
07	868	N	495	-0-	-373	-0-	450	3	45	9	N	41	1	8			184
08	837	N	467	-0-	-370	-0-	422	3	45	9	N	41	182	1	2	8	41
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	448	3	45	9	N	41	5	8			77
*10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	466	3	45	9	N	41					118

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	16	1	213	3	N	-0-					8
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	3	N	-0-					8
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	15	1	198	3	N	-0-					8
08	217	N	128	-0-	-89	-0-	9	1	119	3	N	-0-					8
09	330	N	134	-0-	-196	-0-	9	1	125	3	N	-0-					8
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	12	1	166	3	N	-0-					8

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	19	1	251	3	N	1	1	8			5
							1	9									
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	309	3	N	1	1	8			5
							1	9									
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	19	1	254	3	N	-0-					5
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	17	1	227	3	N	-0-					5
09	330	N	242	-0-	-88	-0-	17	1	224	3	N	1	1	8			5
							1	9									
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	17	1	234	3	N	-0-					5

FOREST OIL CORPORATION 275740
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	2			N	-0-					188
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					188
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					188
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					188
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					188
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					188

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
05	310	N	46	-0-	-264	-0-	17	1	29	2	N	-0-					74
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	33	1	51	2	N	-0-					74
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	43	1	43	2	N	-0-					74
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	28	1	46	2	N	-0-					74
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	31	1	46	2	N	4	4	8			74
							4	9									
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	35	1	149	2	N	-0-					74

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51

LARGO OIL COMPANY 486640
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 1X RRCID -> 140508 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10581 - 10691

05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	41	1	1642	2	Y	-0-					-0-
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	45	1	1712	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	49	1	1811	2	Y	-0-					-0-
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	53	1	1860	2	Y	-0-					-0-
*09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	50	1	1809	2	Y	-0-					-0-
*10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	50	1	1857	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	25	1	992	2	Y	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	27	1	1007	2	Y	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	29	1	1064	2	Y	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	29	1	1027	2	Y	-0-					-0-
*09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	28	1	1029	2	Y	-0-					-0-
*10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	29	1	1088	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

05	3100	N	2355	-0-	-745	2955	56	1	2245	2	Y	49	63	1			21
							54	9									
06	3000	N	2008	-0-	-992	1963	52	1	1946	2	Y	9	25	1			5
							10	9									
07	3100	N	2249	-0-	-851	1112	58	1	2176	2	Y	14	11	1			8
							15	9									
08	3100	N	2168	-0-	-932	180	60	1	2088	2	Y	18	18	1			8
							20	9									
*09	2195	N	2015	-0-	-180	-0-	54	1	1941	2	Y	18	19	1			7
							20	9									
10	2263	N	2193	-0-	-70	-0-	57	1	2115	2	Y	19	18	1			8
							21	9									

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

05	3100	N	2231	-0-	-869	2540	52	1	2099	2	Y	73	64	1			31
							80	9									
06	3000	N	2005	-0-	-995	1545	50	1	1879	2	Y	69	65	1			35
							76	9									
07	3100	N	2409	-0-	-691	854	60	1	2226	2	Y	112	84	1			63
							123	9									
08	3100	N	2354	-0-	-746	108	62	1	2151	2	Y	128	132	1			59
							141	9									
*09	2010	N	1880	-0-	-130	-0-	47	1	1684	2	Y	135	139	1			55
							149	9									
*10	3100	N	3391	-0-	291	291	85	1	3159	2	Y	134	133	1			56
							147	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145235 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10482 - 10670

05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	17	1	668	2	Y	301	187	1			212
							331	9									
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	16	1	616	2	Y	307	364	1			155
							338	9									
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	19	1	703	2	Y	275	351	1			79
							303	9									
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	20	1	701	2	Y	257	177	1	1	8	158
							283	9									
*09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	20	1	713	2	Y	230	317	1	1	8	70
							253	9									
*10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	21	1	760	2	Y	246	183	1	1	8	132
							271	9									

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753

05	3100	N	2159	-0-	-941	671	53	1	2106	2	Y	-0-					-0-
06	2589	N	1918	-0-	-671	-0-	50	1	1868	2	Y	-0-					-0-
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	55	1	2045	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2024	-0-	-146	-0-	56	1	1968	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1544	-0-	-376	-0-	42	1	1502	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1532	-0-	-576	-0-	40	1	1492	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
05	3100	N	2033	-0-	-1067	988	50	1	1983	2	Y	-0-					-0-
06	2809	N	1821	-0-	-988	-0-	47	1	1774	2	Y	-0-					-0-
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	46	1	1716	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1590	-0-	-301	-0-	44	1	1546	2	Y	-0-					-0-
*09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	50	1	1792	2	Y	-0-					-0-
*10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	54	1	1991	2	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
05	2302	N	1341	-0-	-961	-0-	31	1	1247	2	Y	57	54	1			24
							63	9									
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	42	1	1577	2	Y	53	50	1			27
							58	9									
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	44	1	1649	2	Y	87	65	1			49
							96	9									
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	46	1	1607	2	Y	100	103	1			46
							110	9									
09	1500	N	1430	-0-	-70	-0-	35	1	1281	2	Y	104	107	1			43
							114	9									
*10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	43	1	1601	2	Y	104	103	1			44
							114	9									

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
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	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
05	3100	N	1672	-0-	-1428	3616	41	1	1631	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1260	-0-	-1740	1876	33	1	1227	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1904	-0-	-1196	680	50	1	1854	2	Y	-0-					-0-
08	2194	N	1514	-0-	-680	-0-	42	1	1472	2	Y	-0-					-0-
*09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	41	1	1498	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1377	-0-	-514	-0-	36	1	1341	2	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
05	1725	N	1405	-0-	-320	-0-	34	1	1358	2	Y	12	9	1			5
							13	9									
06	1440	N	1121	-0-	-319	-0-	29	1	1080	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	18	1	670	2	Y	17	13	1			10
							19	9									
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	15	1	533	2	Y	20	21	1			9
							22	9									
*09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	13	1	464	2	Y	20	21	1			8
							22	9									
*10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	27	1	992	2	Y	21	20	1	1	8	8
							23	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	8	1	310	2	Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	13	1	493	2	Y	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	16	1	610	2	Y	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	20	1	683	2	Y	-0-					-0-
*09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	16	1	595	2	Y	-0-					-0-
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	14	1	501	2	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
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	29	1	1157	2	Y	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	32	1	1199	2	Y	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	29	1	1096	2	Y	-0-					-0-
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	36	1	1260	2	Y	-0-					-0-
*09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	37	1	1322	2	Y	-0-					-0-
*10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	27	1	996	2	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
05	3100	N	2114	-0-	-986	1073	52	1	2062	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	3000	N	2073	-0-	-927	146	54	1	2019	2	Y	-0-					-0-
07	2178	N	2032	-0-	-146	-0-	53	1	1979	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	2018	-0-	-90	-0-	56	1	1962	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1906	-0-	-164	-0-	51	1	1855	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1674	-0-	-372	-0-	44	1	1630	2	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
05	3100	N	1906	-0-	-1194	19	45	1	1817	2	Y	40	49	1			17
							44	9									
06	1763	N	1744	-0-	-19	-0-	44	1	1658	2	Y	38	36	1			19
							42	9									
07	1674	N	1364	-0-	-310	-0-	34	1	1262	2	Y	62	46	1			35
							68	9									
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	49	1	1708	2	Y	70	73	1			32
							77	9									
*09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	46	1	1657	2	Y	74	76	1			30
							81	9									
*10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	47	1	1736	2	Y	74	73	1			31
							81	9									

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
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	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
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	88	1	3529	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2268	-0-	-852	-0-	59	1	2209	2	Y	-0-					-0-
07	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	72	1	2685	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2294	-0-	-434	-0-	64	1	2230	2	Y	-0-					-0-
*09	2640	X	2246	-0-	-394	-0-	60	1	2186	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2307	-0-	-421	-0-	61	1	2246	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
05	372	N	213	-0-	-159	-0-	5	1	208	2	Y	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	12	1	442	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	344	-0-	-183	-0-	9	1	335	2	Y	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	304	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	249	-0-	-201	-0-	7	1	242	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	265	-0-	-76	-0-	7	1	258	2	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
05	3100	N	1007	-0-	-2093	100	25	1	982	2	Y	-0-					-0-
06	2382	N	2282	-0-	-100	-0-	59	1	2223	2	Y	-0-					-0-
07	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	81	1	3015	2	Y	-0-					-0-
08	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	76	1	2650	2	Y	-0-					-0-
*09	2280	N	2167	-0-	-113	-0-	58	1	2109	2	Y	-0-					-0-
10	3069	N	2295	-0-	-774	-0-	60	1	2235	2	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
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	43	1	1718	2	Y	-0-					-0-
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	51	1	1909	2	Y	-0-					-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	36	1	1348	2	Y	-0-					-0-
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	41	1	1425	2	Y	-0-					-0-
*09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	34	1	1238	2	Y	-0-					-0-
*10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	31	1	1150	2	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
05	2366	N	1440	-0-	-926	-0-	35	1	1395	2	Y	9	16	1			4
							10	9									
06	1230	N	703	-0-	-527	-0-	18	1	674	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
07	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	38	1	1425	2	Y	14	11	1			8
							15	9									
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	48	1	1675	2	Y	18	18	1			8
							20	9									
*09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	47	1	1693	2	Y	17	18	1			7
							19	9									
*10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	45	1	1682	2	Y	19	18	1			8
							21	9									

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	75	1	3001	2	Y	16	12	1			7
							18	9									
06	3000	N	3177	-0-	177	177	82	1	3076	2	Y	17	15	1			9
							19	9									
07	3100	N	3164	-0-	64	241	82	1	3049	2	Y	30	22	1			17
							33	9									
08	3100	N	3857	-0-	757	998	106	1	3712	2	Y	35	36	1			16
							39	9									
*09	4750	X	3752	-0-	-998	-0-	100	1	3612	2	Y	36	37	1			15
							40	9									
*10	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	96	1	3542	2	Y	36	36	1			15
							40	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	14	1	580	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	358	-0-	-182	-0-	9	1	349	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	458	-0-	-224	-0-	12	1	446	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	141	-0-	-448	-0-	4	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	21	-0-	-339	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	299	-0-	-166	-0-	8	1	291	2	Y	-0-					-0-

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
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	31 21	1 9	1229	2	Y	19	20	1			8
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	33 20	1 9	1230	2	Y	18	17	1			9
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	35 34	1 9	1296	2	Y	31	23	1			17
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	37 39	1 9	1307	2	Y	35	36	1			16
*09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	34 40	1 9	1241	2	Y	36	37	1			15
10	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	34 39	1 9	1241	2	Y	35	35	1			15

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
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	2	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					-0-
*09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	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
05	3131	X	2918	-0-	-213	-0-	71	1	2847	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2799	-0-	-81	-0-	72	1	2727	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2838	-0-	-138	-0-	74	1	2764	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2736	-0-	-209	-0-	76	1	2660	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2557	-0-	-263	-0-	69	1	2488	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2820	-0-	-94	-0-	74	1	2746	2	Y	-0-					-0-

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
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	13	1	531	2	Y	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	12	1	449	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	393	-0-	-196	-0-	10	1	383	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	320	-0-	-238	-0-	9	1	311	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	222	-0-	-228	-0-	6	1	216	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	194	-0-	-209	-0-	5	1	189	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	3100	N	2193	-0-	-907	1646	53	1	2125	2	Y	14	16	1			6
							15	9									
06	3000	N	2182	-0-	-818	828	56	1	2112	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
07	2922	N	2094	-0-	-828	-0-	54	1	2017	2	Y	21	16	1			12
							23	9									
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	52	1	1830	2	Y	24	25	1			11
							26	9									
*09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	59	1	2129	2	Y	26	26	1			11
							29	9									
*10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	62	1	2306	2	Y	25	25	1			11
							28	9									

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

05	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	63	1	2536	2	Y	-0-					-0-
06	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	71	1	2676	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2779	-0-	-352	-0-	73	1	2706	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2641	-0-	-490	-0-	74	1	2567	2	Y	-0-					-0-
*09	3030	X	2516	-0-	-514	-0-	68	1	2448	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2636	-0-	-216	-0-	69	1	2567	2	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 154371 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10654 - 10745

05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/09/2014

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

05	3410	X	1481	-0-	-1929	-0-	36	1	1445	2	Y	-0-	52	1			-0-
06	3180	X	2776	-0-	-404	-0-	72	1	2704	2	Y	-0-					-0-
07	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	84	1	3108	2	Y	-0-					-0-
08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	80	1	2806	2	Y	-0-					-0-
*09	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	70	1	2548	2	Y	-0-					-0-
*10	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	70	1	2580	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1815	N	1322	-0-	-493	-0-	32	1	1290	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	34	1	1287	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	35	1	1290	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	36	1	1256	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	34	1	1224	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	34	1	1252	2	Y	-0-					-0-

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1849	-0-	-1251	1263	45	1	1804	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1743	-0-	-1257	6	45	1	1698	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	45	1	1683	2	Y	1					1
							1	9									
08	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	44	1	1534	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	43	1	1567	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	46	1	1691	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	13	1	513	2	Y	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	13	1	508	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	14	1	523	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	14	1	489	2	Y	-0-					-0-
*09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	15	1	539	2	Y	-0-					-0-
*10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	16	1	584	2	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
05	1388	N	1385	-0-	-3	-0-	118	1	1267	2	Y	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	126	1	1227	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	123	1	1210	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	763	-0-	-632	-0-	74	1	689	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	455	-0-	-895	-0-	44	1	411	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	467	-0-	-866	-0-	43	1	424	2	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
05	2476	N	1827	-0-	-649	-0-	156	1	1671	2	Y	-0-					-0-
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	140	1	1362	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	155	1	1524	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1724	-0-	-105	-0-	167	1	1557	2	Y	-0-					-0-
*09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	155	1	1440	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1513	-0-	-161	-0-	138	1	1375	2	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
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	853	-0-	-170	-0-	72 11	1 9	770	2	Y	10					17
06	1080	N	659	-0-	-421	-0-	61 9	1 9	589	2	Y	8					25
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	101 3	1 9	996	2	Y	3	25	1			3
08	868	N	767	-0-	-101	-0-	74	1	693	2	Y	-0-					3
09	660	N	636	-0-	-24	-0-	62	1	574	2	Y	-0-					3
10	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	92	1	914	2	Y	-0-	3	1			-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
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	17	1	694	2	Y	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	35	1	1304	2	Y	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	37	1	1391	2	Y	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	38	1	1314	2	Y	-0-					-0-
*09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	40	1	1455	2	Y	-0-					-0-
*10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	42	1	1559	2	Y	-0-					-0-

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
05	1364	N	438	-0-	-926	-0-	10 44	1 9	384	2	Y	40	41	1			17
06	780	N	439	-0-	-341	-0-	10 42	1 9	387	2	Y	38	36	1			19
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	10 14	1 9	388	2	Y	13	25	1			7
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	13	1	465	2	Y	-0-	7	1			-0-
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	12	1	440	2	Y	-0-					-0-
*10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	12	1	434	2	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
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	34	1	1365	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	833	-0-	-487	-0-	22	1	811	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	793	-0-	-230	-0-	21	1	772	2	Y	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	41	1	1424	2	Y	-0-					-0-
*09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	31	1	1117	2	Y	-0-					-0-
*10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	26	1	964	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	1271	N	1078	-0-	-193	-0-	26	1	1052	2	Y	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	32	1	1220	2	Y	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	32	1	1186	2	Y	14	6	1			8
							15	9									
08	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	30	1	1030	2	Y	20	19	1			9
							22	9									
*09	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	32	1	1148	2	Y	20	21	1			8
							22	9									
10	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	30	1	1096	2	Y	22	21	1			9
							24	9									

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
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	42	1	1699	2	Y	41	41	1			17
							45	9									
06	1650	N	1642	-0-	-8	-0-	42	1	1563	2	Y	34	33	1			18
							37	9									
07	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	42	1	1562	2	Y	11	23	1			6
							12	9									
08	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	49	1	1695	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	1650	N	1631	-0-	-19	-0-	44	1	1587	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	42	1	1542	2	Y	-0-					-0-

WHITE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 158612 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10674 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/29/2014

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
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	24	1	958	2	Y	23	23	1			10
							25	9									
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	25	1	927	2	Y	19	19	1			10
							21	9									
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	31	1	1160	2	Y	7	13	1			4
							8	9									
*08	992	N	867	-0-	-125	-0-	24	1	843	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	960	N	376	-0-	-584	-0-	10	1	366	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	308	-0-	-901	-0-	8	1	300	2	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
05	868	N	511	-0-	-357	-0-	12	1	499	2	Y	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	15	1	583	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	15	1	569	2	Y	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	14	1	492	2	Y	-0-					-0-
*09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	16	1	586	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	571	-0-	-18	-0-	14	1	557	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	275	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	72	1	670	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	35	1	323	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	203	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	17	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	992	X	141	-0-	-851	-0-	13	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	992	X	358	-0-	-634	-0-	35	1	323	2	Y	-0-					-0-
*09	616	X	616	-0-	-0-	-0-	60	1	556	2	Y	-0-					-0-
*10	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	149	1	1489	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7459	X	2425	-0-	-5034	-0-	58	1	2304	2	Y	57	59	1			24
							63	9									
06	2910	X	2325	-0-	-585	-0-	59	1	2205	2	Y	55	51	1			28
							61	9									
07	3069	X	2500	-0-	-569	-0-	62	1	2313	2	Y	114	78	1			64
							125	9									
*08	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	66	1	2313	2	Y	138	139	1			63
							152	9									
*09	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	62	1	2230	2	Y	146	149	1			60
							161	9									
10	2511	X	2490	-0-	-21	-0-	61	1	2255	2	Y	158	143	1	14	8	61
							174	9									

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	915	-0-	-356	-0-	22	1	893	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	813	-0-	-147	-0-	21	1	792	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	904	-0-	-119	-0-	24	1	880	2	Y	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	30	1	1044	2	Y	-0-					-0-
*09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	26	1	924	2	Y	-0-					-0-
*10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	30	1	1126	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	5	1	216	2	Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	5	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	2	Y	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	6	1	207	2	Y	-0-					-0-
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	Y	-0-					-0-
*10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	206	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2394	-0-	-706	300	58	1	2313	2	Y	21	21	1			9
							23	9									
06	2481	N	2181	-0-	-300	-0-	56	1	2105	2	Y	18	17	1			10
							20	9									
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	55	1	2034	2	Y	5	12	1			3
							6	9									
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	60	1	2109	2	Y	-0-	3	1			-0-
*09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	63	1	2290	2	Y	-0-					-0-
*10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	54	1	1990	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

05	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175577 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10526 - 10644

05	868	N	440	-0-	-428	-0-	11	1	429	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	265	-0-	-575	-0-	7	1	258	2	Y	-0-					-0-
07	868	X	196	-0-	-672	-0-	5	1	191	2	Y	-0-					-0-
08	868	X	169	-0-	-699	-0-	5	1	164	2	Y	-0-					-0-
09	840	X	165	-0-	-675	-0-	4	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	434	X	190	-0-	-244	-0-	5	1	185	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	111	1	4437	2	Y	67	69	1			28
							74	9									
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	109	1	4108	2	Y	64	60	1			32
							70	9									
07	4619	X	4325	-0-	-294	-0-	113	1	4190	2	Y	20	41	1			11
							22	9									
08	4619	X	4215	-0-	-404	-0-	117	1	4098	2	Y	-0-	11	1			-0-
09	4470	X	4141	-0-	-329	-0-	111	1	4030	2	Y	-0-					-0-
10	4619	X	3897	-0-	-722	-0-	103	1	3794	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

05	3100	N	1931	-0-	-1169	917	47	1	1884	2	Y	-0-					-0-
06	2826	N	1909	-0-	-917	-0-	49	1	1860	2	Y	-0-					-0-
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	53	1	1970	2	Y	-0-					-0-
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	55	1	1934	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1367	-0-	-553	-0-	37	1	1330	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1132	-0-	-883	-0-	30	1	1102	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
05	3100	N	6239	-0-	3139	3139	152	1	6087	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4637	-0-	1637	4776	120	1	4517	2	Y	-0-					-0-
07	8989	X	4213	-0-	-4776	-0-	107	1	3990	2	Y	105	46	1			59
							116	9									
08	5611	X	3922	-0-	-1689	-0-	105	1	3652	2	Y	150	140	1			69
							165	9									
*09	5430	X	3506	-0-	-1924	-0-	90	1	3242	2	Y	158	162	1			65
							174	9									
10	5611	X	3446	-0-	-2165	-0-	86	1	3188	2	Y	156	155	1			66
							172	9									

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
05	3100	N	3777	-0-	677	6570	92	1	3685	2	Y	-0-					-0-
06	10286	X	3716	-0-	-6570	-0-	96	1	3620	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3555	-0-	-382	-0-	91	1	3391	2	Y	66	29	1			37
							73	9									
08	3937	X	3255	-0-	-682	-0-	88	1	3064	2	Y	94	88	1			43
							103	9									
09	3780	X	2906	-0-	-874	-0-	75	1	2723	2	Y	98	101	1			40
							108	9									
10	3844	X	2521	-0-	-1323	-0-	64	1	2349	2	Y	98	97	1			41
							108	9									

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
05	2201	X	1829	-0-	-372	-0-	44	1	1759	2	Y	24	24	1			10
							26	9									
06	1860	X	1753	-0-	-107	-0-	45	1	1685	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
07	1860	X	1762	-0-	-98	-0-	46	1	1708	2	Y	7	14	1			4
							8	9									
08	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	49	1	1694	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	1740	N	1667	-0-	-73	-0-	45	1	1622	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	46	1	1683	2	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
05	1830	N	1433	-0-	-397	-0-	34	1	1369	2	Y	27	28	1			11
							30	9									
06	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	33	1	1246	2	Y	26	24	1			13
							29	9									
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	37	1	1369	2	Y	9	17	1			5
							10	9									
08	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	36	1	1267	2	Y	-0-	5	1			-0-
*09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	38	1	1388	2	Y	-0-					-0-
*10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	39	1	1428	2	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
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	20	1	788	2	Y	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	22	1	824	2	Y	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	24	1	880	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	619	-0-	-187	-0-	17	1	602	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	627	-0-	-213	-0-	17	1	610	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	613	-0-	-286	-0-	16	1	597	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	T. A.		48	-0-	48	183	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		47	-0-	47	230	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	272	N	42	-0-	-230	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
*09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733

05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	31	1	1247	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	23	1	877	2	Y	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	15	1	561	2	Y	-0-					-0-
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	28	1	984	2	Y	-0-					-0-
*09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	33	1	1187	2	Y	-0-					-0-
*10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	38	1	1411	2	Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640

05	3100	N	2453	-0-	-647	3622	60	1	2393	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2283	-0-	-717	2905	59	1	2224	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2329	-0-	-771	2134	61	1	2268	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2176	-0-	-924	1210	61	1	2115	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2072	-0-	-928	282	56	1	2016	2	Y	-0-					-0-
*10	2371	N	2089	-0-	-282	-0-	55	1	2034	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616

05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	30	1	1188	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1170	-0-	-180	-0-	30	1	1140	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	31	1	1167	2	Y	-0-					-0-
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	34	1	1203	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	979	-0-	-191	-0-	26	1	953	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	29	1	1083	2	Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

05	744	N	604	-0-	-140	-0-	14	1	550	2	Y	36	36	1			15
							40	9									
06	720	N	392	-0-	-328	-0-	9	1	350	2	Y	30	29	1			16
							33	9									
07	682	N	239	-0-	-443	-0-	6	1	223	2	Y	9	20	1			5
							10	9									
08	589	N	199	-0-	-390	-0-	6	1	193	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	390	N	270	-0-	-120	-0-	7	1	263	2	Y	-0-					-0-
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	8	1	299	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
05	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	67 42	1 9	2686	2	Y	38	37	1			16
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	71 36	1 9	2680	2	Y	33	32	1			17
07	2480	X	2258	-0-	-222	-0-	53 218	1 9	1987	2	Y	198	104	1			111
08	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	62 292	1 9	2174	2	Y	265	255	1			121
09	2790	X	2553	-0-	-237	-0-	60 307	1 9	2186	2	Y	279	286	1			114
10	2883	X	2675	-0-	-208	-0-	62 304	1 9	2309	2	Y	276	274	1			116

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
05	2037	N	1402	-0-	-635	-0-	34	1	1368	2	Y	-0-					-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	38	1	1413	2	Y	-0-					-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	39	1	1466	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	41	1	1447	2	Y	-0-					-0-
*09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	37	1	1333	2	Y	-0-					-0-
*10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	36	1	1320	2	Y	-0-					-0-

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
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	11	1	431	2	Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	11	1	414	2	Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	11	1	424	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	12	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	11	1	387	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	10	1	370	2	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
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			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
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	10	1	383	2	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			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
05	403	N	12	-0-	-391	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	36	-0-	-324	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	1279	N	1214	-0-	-65	-0-	26	1	1049	2	Y	126	130	1			53
							139	9									
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	22	1	841	2	Y	120	112	1			61
							132	9									
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	35	1	1303	2	Y	37	77	1			21
							41	9									
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	34	1	1190	2	Y	-0-	21	1			-0-
*09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	44	1	1594	2	Y	-0-					-0-
*10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	43	1	1593	2	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
05	3100	N	1860	-0-	-1240	984	44	1	1779	2	Y	34	35	1			14
							37	9									
06	2994	N	2010	-0-	-984	-0-	51	1	1924	2	Y	32	30	1			16
							35	9									
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	52	1	1934	2	Y	72	48	1			40
							79	9									
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	53	1	1855	2	Y	88	88	1			40
							97	9									
09	2010	N	1903	-0-	-107	-0-	48	1	1753	2	Y	93	95	1			38
							102	9									
10	2077	N	1949	-0-	-128	-0-	49	1	1799	2	Y	92	91	1			39
							101	9									

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
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1424	-0-	-1676	677	33	1	1310	2	Y	74	77	1			31
							81	9									
06	3000	N	2745	-0-	-255	422	69	1	2598	2	Y	71	66	1			36
							78	9									
07	3100	N	2965	-0-	-135	287	76	1	2836	2	Y	48	57	1			27
							53	9									
08	2929	N	2642	-0-	-287	-0-	73	1	2532	2	Y	34	45	1			16
							37	9									
*09	3000	N	3137	-0-	137	137	83	1	3012	2	Y	38	38	1			16
							42	9									
*10	3100	N	3191	-0-	91	228	83	1	3067	2	Y	37	37	1			16
							41	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2659	-0-	-441	3621	60	1	2381	2	Y	198	198	1			84
							218	9									
06	3000	N	2598	-0-	-402	3219	62	1	2329	2	Y	188	176	1			96
							207	9									
07	3100	N	2498	-0-	-602	2617	64	1	2370	2	Y	58	121	1			33
							64	9									
08	3100	N	2346	-0-	-754	1863	65	1	2281	2	Y	-0-	33	1			-0-
*09	3000	N	2162	-0-	-838	1025	58	1	2104	2	Y	-0-					-0-
*10	2994	N	1969	-0-	-1025	-0-	52	1	1917	2	Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	2	Y	-0-					-0-
*09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2102	-0-	-998	2215	51	1	2051	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	799	-0-	-2201	14	21	1	778	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1315	-0-	-700	-0-	33	1	1235	2	Y	43	19	1			24
							47	9									
08	2015	N	706	-0-	-1309	-0-	18	1	627	2	Y	55	54	1			25
							61	9									
09	810	N	779	-0-	-31	-0-	19	1	698	2	Y	56	58	1			23
							62	9									
10	1302	N	489	-0-	-813	-0-	11	1	411	2	Y	61	58	1			26
							67	9									

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
05	3100	N	1792	-0-	-1308	1176	43	1	1713	2	Y	33	33	1			14
							36	9									
06	3000	N	1846	-0-	-1154	22	47	1	1768	2	Y	28	27	1			15
							31	9									
07	1795	N	1773	-0-	-22	-0-	44	1	1648	2	Y	74	47	1			42
							81	9									
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	56	1	1945	2	Y	94	93	1			43
							103	9									
*09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	46	1	1679	2	Y	98	101	1			40
							108	9									
*10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	59	1	2189	2	Y	98	97	1			41
							108	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	16	1	623	2	Y	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	23	1	850	2	Y	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	24	1	887	2	Y	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	26	1	912	2	Y	-0-					-0-
*09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	21	1	749	2	Y	-0-					-0-
*10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	14	1	510	2	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
05	2498	N	1552	-0-	-946	-0-	37	1	1491	2	Y	22	22	1			9
							24	9									
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	37	1	1385	2	Y	17	17	1			9
							19	9									
07	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	38	1	1415	2	Y	6	12	1			3
							7	9									
08	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	41	1	1415	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	37	1	1349	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	37	1	1385	2	Y	-0-					-0-

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
05	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	59	1	2377	2	Y	164	169	1			69
							180	9									
06	2520	X	1535	-0-	-985	-0-	36	1	1348	2	Y	137	136	1			70
							151	9									
07	2046	N	1246	-0-	-800	-0-	30	1	1127	2	Y	81	105	1			46
							89	9									
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	73	1	2560	2	Y	74	86	1			34
							81	9									
*09	3000	N	3231	-0-	231	231	85	1	3061	2	Y	77	79	1			32
							85	9									
*10	2522	N	2291	-0-	-231	-0-	58	1	2150	2	Y	75	75	1			32
							83	9									

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
05	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198109 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10710 - 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
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	6	6	8			-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/02/2014

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
05	3100	N	1799	-0-	-1301	440	44	1	1755	2	Y	-0-					-0-
06	2452	N	2012	-0-	-440	-0-	52	1	1960	2	Y	-0-					-0-
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	54	1	1999	2	Y	-0-					-0-
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	57	1	1986	2	Y	-0-					-0-
*09	2010	N	1881	-0-	-129	-0-	51	1	1830	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	50	1	1849	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	3100	N	2052	-0-	-1048	757	50	1	2002	2	Y	-0-					-0-
06	2789	N	2032	-0-	-757	-0-	53	1	1979	2	Y	-0-					-0-
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	53	1	1967	2	Y	70	31	1			39
							77	9									
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	53	1	1863	2	Y	100	93	1			46
							110	9									
*09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	48	1	1738	2	Y	104	107	1			43
							114	9									
*10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	49	1	1818	2	Y	104	103	1			44
							114	9									

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
05	1667	N	1365	-0-	-302	-0-	32	1	1299	2	Y	31	31	1			13
							34	9									
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	32	1	1222	2	Y	25	25	1			13
							28	9									
07	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	32	1	1203	2	Y	70	44	1			39
							77	9									
08	1364	N	1103	-0-	-261	-0-	28	1	978	2	Y	88	87	1			40
							97	9									
*09	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	30	1	1101	2	Y	93	95	1			38
							102	9									
*10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	34	1	1253	2	Y	92	91	1			39
							101	9									

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
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	48	1	1932	2	Y	22	22	1			9
							24	9									
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	47	1	1782	2	Y	17	17	1			9
							19	9									
07	1984	N	1832	-0-	-152	-0-	48	1	1777	2	Y	6	12	1			3
							7	9									
08	2015	N	1461	-0-	-554	-0-	41	1	1420	2	Y	-0-	3	1			-0-
*09	1860	N	1655	-0-	-205	-0-	45	1	1610	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1383	-0-	-446	-0-	36	1	1347	2	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
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	2	Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	266	2	Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	Y	-0-					-0-
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	266	2	Y	-0-					-0-
*10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	8	1	299	2	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
05	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	51	1	2031	2	Y	124	132	1			52
							136	9									
06	2250	X	1980	-0-	-270	-0-	48	1	1793	2	Y	126	114	1			64
							139	9									
07	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	54	1	2008	2	Y	39	81	1			22
							43	9									
08	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	59	1	2064	2	Y	-0-	22	1			-0-
*09	1980	N	1929	-0-	-51	-0-	52	1	1877	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	54	1	1981	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	3100	N	1793	-0-	-1307	585	40	1	1586	2	Y	152	160	1			64
							167	9									
06	2220	N	1635	-0-	-585	-0-	38	1	1439	2	Y	144	135	1			73
							158	9									
07	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	52	1	1933	2	Y	161	143	1			91
							177	9									
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	43	1	1516	2	Y	159	177	1			73
							175	9									
*09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	44	1	1609	2	Y	171	174	1			70
							188	9									
*10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	43	1	1607	2	Y	169	168	1			71
							186	9									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

05	837	N	257	-0-	-580	-0-	6	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	366	-0-	-294	-0-	9	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	185	-0-	-156	-0-	5	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	7	1	236	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	51	-0-	-309	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	61	-0-	-125	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 10 RRCID -> 202329 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10828 - 11047

05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2014

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

05	3100	N	1999	-0-	-1101	1036	48	1	1916	2	Y	32	33	1			13
							35	9									
06	2941	N	1905	-0-	-1036	-0-	48	1	1824	2	Y	30	28	1			15
							33	9									
07	2108	N	2020	-0-	-88	-0-	49	1	1840	2	Y	119	67	1			67
							131	9									
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	58	1	2033	2	Y	155	151	1			71
							171	9									
*09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	56	1	2011	2	Y	164	168	1			67
							180	9									
*10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	54	1	1989	2	Y	155	157	1			65
							171	9									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

05	992	N	829	-0-	-163	-0-	20	1	783	2	Y	24	24	1			10
							26	9									
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	30	1	1131	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
07	1581	N	1011	-0-	-570	-0-	26	1	982	2	Y	3	10	1			2
							3	9									
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	34	1	1183	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	1170	N	908	-0-	-262	-0-	24	1	884	2	Y	-0-					-0-
*10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	32	1	1198	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	30	1	1209	2	Y	33	33	1			14
							36	9									
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	30	1	1112	2	Y	28	27	1			15
							31	9									
07	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	31	1	1150	2	Y	9	19	1			5
							10	9									
08	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	32	1	1127	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	30	1	1099	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	30	1	1107	2	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
05	2099	N	804	-0-	-1295	-0-	20	1	784	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	37	1	1398	2	Y	-0-					-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	42	1	1548	2	Y	-0-					-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	46	1	1609	2	Y	-0-					-0-
*09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	42	1	1516	2	Y	-0-					-0-
*10	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	73	1	2694	2	Y	-0-					-0-

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
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	24	1	961	2	Y	20	20	1			8
							22	9									
06	540	N	387	-0-	-153	-0-	10	1	360	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	10	1	373	2	Y	80	43	1			45
							88	9									
08	992	N	547	-0-	-445	-0-	12	1	432	2	Y	94	96	1			43
							103	9									
*09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	33	1	1195	2	Y	129	119	1			53
							142	9									
*10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	12	1	441	2	Y	85	102	1			36
							94	9									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	34	1	1356	2	Y	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	33	1	1261	2	Y	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	37	1	1361	2	Y	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	39	1	1346	2	Y	-0-					-0-
*09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	36	1	1299	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	34	1	1271	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 5 RRCID -> 206366 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10600 - 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
05	3100	N	1721	-0-	-1379	21	41	1	1630	2	Y	45	46	1			19
							50	9									
06	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	37	1	1394	2	Y	40	39	1			20
							44	9									
07	1674	N	1263	-0-	-411	-0-	33	1	1215	2	Y	14	26	1			8
							15	9									
*08	1736	N	835	-0-	-901	-0-	23	1	812	2	Y	-0-	8	1			-0-
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	4	4	8			-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2014

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1306	-0-	-1794	2204	30	1	1208	2	Y	62	64	1			26
							68	9									
06	3621	X	1417	-0-	-2204	-0-	35	1	1317	2	Y	59	55	1			30
							65	9									
07	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	40	1	1479	2	Y	18	38	1			10
							20	9									
08	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	45	1	1561	2	Y	-0-	10	1			-0-
*09	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	41	1	1477	2	Y	-0-					-0-
*10	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	41	1	1515	2	Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2701	-0-	-120	-0-	65	1	2596	2	Y	36	36	1			15
							40	9									
06	2730	X	2590	-0-	-140	-0-	66	1	2491	2	Y	30	29	1			16
							33	9									
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	65	1	2436	2	Y	46	36	1			26
							51	9									
08	2697	N	2462	-0-	-235	-0-	67	1	2338	2	Y	52	54	1			24
							57	9									
*09	2580	N	1970	-0-	-610	-0-	51	1	1860	2	Y	54	56	1			22
							59	9									
*10	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	68	1	2506	2	Y	55	54	1			23
							61	9									

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2565	-0-	-752	-0-	62	1	2469	2	Y	31	32	1			13
							34	9									
06	3210	X	2685	-0-	-525	-0-	69	1	2583	2	Y	30	28	1			15
							33	9									
07	3131	X	2582	-0-	-549	-0-	67	1	2505	2	Y	9	19	1			5
							10	9									
08	2728	X	2607	-0-	-121	-0-	73	1	2534	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	2700	X	2453	-0-	-247	-0-	66	1	2387	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2518	-0-	-272	-0-	66	1	2452	2	Y	-0-					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1480	N	1392	-0-	-88	-0-	34	1	1358	2	Y	-0-					-0-
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	37	1	1385	2	Y	-0-					-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	37	1	1367	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	31	1	1098	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	984	-0-	-426	-0-	26	1	958	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	830	-0-	-565	-0-	22	1	808	2	Y	-0-					-0-

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
05	1626	N	1411	-0-	-215	-0-	33	1	1338	2	Y	36	36	1			15
							40	9									
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	30	1	1135	2	Y	30	29	1			16
							33	9									
07	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	29	1	1073	2	Y	169	90	1			95
							186	9									
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	34	1	1192	2	Y	226	217	1			104
							249	9									
*09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	40	1	1441	2	Y	238	244	1			98
							262	9									
*10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	35	1	1305	2	Y	235	234	1			99
							259	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2487	-0-	-613	3864	47	1	1890	2	Y	500	544	1			211
							550	9									
06	3000	N	2736	-0-	-264	3600	56	1	2093	2	Y	534	473	1			272
							587	9									
07	5950	X	2350	-0-	-3600	-0-	57	1	2109	2	Y	167	345	1			94
							184	9									
08	2666	X	2109	-0-	-557	-0-	59	1	2050	2	Y	-0-	94	1			-0-
*09	2730	X	2001	-0-	-729	-0-	54	1	1947	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2040	-0-	-781	-0-	54	1	1986	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 7 RRCID -> 213680 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10911 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/19/2014

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
05	2759	X	2132	-0-	-627	-0-	181	1	1932	2	Y	17					31
							19	9									
06	2070	X	1982	-0-	-88	-0-	184	1	1783	2	Y	14					45
							15	9									
07	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	202	1	1983	2	Y	91	53	1			83
							100	9									
08	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	189	1	1765	2	Y	54					137
							59	9									
09	1980	N	1741	-0-	-239	-0-	167	1	1545	2	Y	26					163
							29	9									
10	2294	N	2013	-0-	-281	-0-	170	1	1693	2	Y	136	270	1			29
							150	9									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2193	-0-	-907	2238	49	1	1972	2	Y	156	161	1			66
							172	9									
06	3000	N	2090	-0-	-910	1328	50	1	1874	2	Y	151	140	1			77
							166	9									
07	3100	N	2090	-0-	-1010	318	51	1	1906	2	Y	121	130	1			68
							133	9									
08	2369	N	2051	-0-	-318	-0-	54	1	1883	2	Y	104	124	1			48
							114	9									
*09	2100	N	1949	-0-	-151	-0-	49	1	1780	2	Y	109	112	1			45
							120	9									
10	2077	N	1804	-0-	-273	-0-	44	1	1641	2	Y	108	107	1			46
							119	9									

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
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	261	1	2792	2	Y	40					72
							44	9									
06	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	244	1	2365	2	Y	32					104
							35	9									
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	174	1	1714	2	Y	9	105	1			8
							10	9									
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	168	1	1574	2	Y	-0-					8
*09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	253	1	2349	2	Y	-0-					8
*10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	187	1	1867	2	Y	-0-	8	1			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	33	1	1335	2	Y	22	23	1			9
							24	9									
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	49	1	1829	2	Y	21	19	1			11
							23	9									
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	50	1	1868	2	Y	7	14	1			4
							8	9									
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	50	1	1728	2	Y	-0-	4	1			-0-
*09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	32	1	1149	2	Y	-0-					-0-
*10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	24	1	874	2	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
05	3100	N	2216	-0-	-884	1990	53	1	2123	2	Y	36	39	1			15
							40	9									
06	3000	N	2222	-0-	-778	1212	56	1	2124	2	Y	38	34	1			19
							42	9									
07	2524	N	1312	-0-	-1212	-0-	34	1	1264	2	Y	13	25	1			7
							14	9									
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	73	1	2555	2	Y	-0-	7	1			-0-
*09	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	75	1	2729	2	Y	-0-					-0-
*10	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	72	1	2664	2	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
05	3100	N	2407	-0-	-693	4043	57	1	2295	2	Y	50	52	1			21
							55	9									
06	3000	N	2409	-0-	-591	3452	61	1	2295	2	Y	48	45	1			24
							53	9									
07	3100	N	2414	-0-	-686	2766	63	1	2334	2	Y	15	31	1			8
							17	9									
08	3100	N	2349	-0-	-751	2015	65	1	2284	2	Y	-0-	8	1			-0-
*09	3000	N	2250	-0-	-750	1265	61	1	2189	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2348	-0-	-752	513	62	1	2286	2	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
05	1069	N	841	-0-	-228	-0-	15	1	607	2	Y	199	205	1			84
							219	9									
06	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	37	1	1406	2	Y	178	171	1			91
							196	9									
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	64	1	2399	2	Y	80	126	1			45
							88	9									
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	44	1	1545	2	Y	30	61	1			14
							33	9									
09	1650	N	1223	-0-	-427	-0-	32	1	1156	2	Y	32	33	1			13
							35	9									
*10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	63	1	2315	2	Y	31	31	1			13
							34	9									

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
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	19	1	745	2	Y	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	21	1	808	2	Y	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	18	1	686	2	Y	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	20	1	691	2	Y	-0-					-0-
*09	600	N	322	-0-	-278	-0-	9	1	313	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	489	-0-	-131	-0-	13	1	476	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	3100	N	2018	-0-	-1082	483	45	1	1813	2	Y	145	150	1			61
							160	9									
06	2282	N	1799	-0-	-483	-0-	43	1	1604	2	Y	138	129	1			70
							152	9									
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	42	1	1576	2	Y	155	138	1			87
							171	9									
08	2015	N	1738	-0-	-277	-0-	44	1	1518	2	Y	160	174	1			73
							176	9									
*09	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	65	1	2346	2	Y	169	173	1			69
							186	9									
*10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	53	1	1953	2	Y	166	165	1			70
							183	9									

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2469	-0-	-631	4491	60	1	2386	2	Y	21	21	1			9
							23	9									
06	3000	N	2315	-0-	-685	3806	59	1	2237	2	Y	17	17	1			9
							19	9									
07	3100	N	2405	-0-	-695	3111	61	1	2258	2	Y	78	43	1			44
							86	9									
08	3100	N	2382	-0-	-718	2393	63	1	2205	2	Y	104	100	1			48
							114	9									
*09	3000	N	2260	-0-	-740	1653	58	1	2082	2	Y	109	112	1			45
							120	9									
*10	3100	N	2349	-0-	-751	902	59	1	2171	2	Y	108	107	1			46
							119	9									

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
05	3100	N	1755	-0-	-1345	83	42	1	1666	2	Y	43	44	1			18
							47	9									
06	1756	N	1673	-0-	-83	-0-	42	1	1586	2	Y	41	38	1			21
							45	9									
07	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	44	1	1642	2	Y	12	26	1			7
							13	9									
08	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	45	1	1573	2	Y	-0-	7	1			-0-
09	1680	N	1472	-0-	-208	-0-	40	1	1432	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1528	-0-	-177	-0-	40	1	1488	2	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
05	3100	N	2024	-0-	-1076	2496	47	1	1977	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1841	-0-	-1159	1337	46	1	1795	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1895	-0-	-1205	132	46	1	1781	2	Y	62	27	1			35
							68	9									
08	2066	N	1934	-0-	-132	-0-	50	1	1786	2	Y	89	83	1			41
							98	9									
09	1830	N	1631	-0-	-199	-0-	40	1	1491	2	Y	91	95	1			37
							100	9									
*10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	46	1	1771	2	Y	88	88	1			37
							97	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
05	3100	N	2300	-0-	-800	1700	55	1	2211	2	Y	31	31	1			13
							34	9									
06	3000	N	2243	-0-	-757	943	57	1	2158	2	Y	25	25	1			13
							28	9									
07	3100	N	2369	-0-	-731	212	62	1	2297	2	Y	9	17	1			5
							10	9									
08	2554	N	2342	-0-	-212	-0-	65	1	2277	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	2250	N	2181	-0-	-69	-0-	59	1	2122	2	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2233	-0-	-123	-0-	59	1	2174	2	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
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	29	1	1173	2	Y	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	22	1	837	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	593	-0-	-461	-0-	16	1	577	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	155	-0-	-1054	-0-	4	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	186	-0-	-684	-0-	5	1	181	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	498	-0-	-91	-0-	13	1	485	2	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
05	1931	N	1632	-0-	-299	-0-	39	1	1551	2	Y	38	39	1			16
							42	9									
06	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	31	1	1171	2	Y	35	33	1			18
							39	9									
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	26	1	952	2	Y	11	23	1			6
							12	9									
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	19	1	646	2	Y	-0-	6	1			-0-
*09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	23	1	840	2	Y	-0-					-0-
*10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	32	1	1202	2	Y	-0-					-0-

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
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	30	1	1183	2	Y	127	131	1			54
							140	9									
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	31	1	1184	2	Y	119	112	1			61
							131	9									
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	34	1	1247	2	Y	38	78	1			21
							42	9									
08	1302	N	1065	-0-	-237	-0-	30	1	1035	2	Y	-0-	21	1			-0-
09	1260	N	570	-0-	-690	-0-	15	1	555	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	28	1	1033	2	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
05	3100	N	1012	-0-	-2088	320	24	1	966	2	Y	20	20	1			8
							22	9									
06	1504	N	1184	-0-	-320	-0-	30	1	1134	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	32	1	1209	2	Y	6	12	1			3
							7	9									
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	35	1	1212	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	31	1	1114	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	30	1	1118	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
05	2793	N	1785	-0-	-1008	-0-	41	1	1644	2	Y	91	94	1			39
							100	9									
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	40	1	1513	2	Y	86	81	1			44
							95	9									
07	1736	N	1455	-0-	-281	-0-	37	1	1388	2	Y	27	56	1			15
							30	9									
08	1798	N	1534	-0-	-264	-0-	43	1	1491	2	Y	-0-	15	1			-0-
*09	1650	N	1387	-0-	-263	-0-	37	1	1350	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	36	1	1317	2	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
05	3100	N	1807	-0-	-1293	649	44	1	1748	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
06	2116	N	1467	-0-	-649	-0-	38	1	1416	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	46	1	1694	2	Y	120	59	1			67
							132	9									
08	1798	N	1299	-0-	-499	-0-	31	1	1088	2	Y	164	156	1			75
							180	9									
09	1470	N	1011	-0-	-459	-0-	22	1	804	2	Y	168	174	1			69
							185	9									
10	1860	N	1014	-0-	-846	-0-	22	1	817	2	Y	159	161	1			67
							175	9									

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	978	-0-	-200	-0-	23	1	929	2	Y	24	24	1			10
							26	9									
06	1080	N	968	-0-	-112	-0-	24	1	921	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	31	1	1137	2	Y	7	14	1			4
							8	9									
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	32	1	1118	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	960	N	619	-0-	-341	-0-	17	1	602	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	591	-0-	-494	-0-	16	1	575	2	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
05	2844	N	1412	-0-	-1432	-0-	34	1	1378	2	Y	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	32	1	1215	2	Y	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	43	1	1583	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	38	1	1309	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1103	-0-	-157	-0-	30	1	1073	2	Y	-0-					-0-
*10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	46	1	1692	2	Y	-0-					-0-

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
05	3100	N	2049	-0-	-1051	518	49	1	1976	2	Y	22	22	1			9
							24	9									
06	2702	N	2184	-0-	-518	-0-	56	1	2109	2	Y	17	17	1			9
							19	9									
07	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	51	1	1903	2	Y	6	12	1			3
							7	9									
08	2046	N	1868	-0-	-178	-0-	52	1	1816	2	Y	-0-	3	1			-0-
*09	2190	N	2037	-0-	-153	-0-	55	1	1982	2	Y	-0-					-0-
*10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	53	1	1964	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
05	3100	N	2478	-0-	-622	3974	60	1	2418	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2344	-0-	-656	3318	61	1	2283	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2364	-0-	-736	2582	61	1	2266	2	Y	34	15	1			19
							37	9									
08	3100	N	2508	-0-	-592	1990	68	1	2387	2	Y	48	45	1			22
							53	9									
*09	3000	N	2358	-0-	-642	1348	62	1	2238	2	Y	53	51	1	3	8	21
							58	9									
*10	3100	N	2392	-0-	-708	640	62	1	2276	2	Y	49	49	1			21
							54	9									

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
05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	85	1	3408	2	Y	90	93	1			38
							99	9									
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	78	1	2938	2	Y	85	80	1			43
							94	9									
07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	85	1	3157	2	Y	27	55	1			15
							30	9									
08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	109	1	3812	2	Y	-0-	15	1			-0-
*09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	109	1	3935	2	Y	-0-					-0-
*10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	105	1	3869	2	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
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	19	1	770	2	Y	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	15	1	553	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	9	-0-	-890	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	416	-0-	-359	-0-	12	1	404	2	Y	-0-					-0-
*09	570	N	537	-0-	-33	-0-	14	1	523	2	Y	-0-					-0-
*10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	20	1	733	2	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
05	3100	N	2282	-0-	-818	2284	55	1	2187	2	Y	36	36	1			15
							40	9									
06	3000	N	2025	-0-	-975	1309	52	1	1940	2	Y	30	29	1			16
							33	9									
07	3100	N	2189	-0-	-911	398	56	1	2068	2	Y	59	42	1			33
							65	9									
08	2612	N	2214	-0-	-398	-0-	60	1	2076	2	Y	71	72	1			32
							78	9									
*09	2040	N	1895	-0-	-145	-0-	49	1	1765	2	Y	74	76	1			30
							81	9									
10	2201	N	2004	-0-	-197	-0-	51	1	1872	2	Y	74	73	1			31
							81	9									

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	575	-0-	-2122	-0-	28	1	547	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	177	-0-	-2433	-0-	8	1	169	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	29	-0-	-2668	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	93	1	281	2	N	-0-					20
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	90	1	266	2	N	-0-					20
07	372	N	306	-0-	-66	-0-	31	1	275	2	N	-0-					20
08	465	N	359	-0-	-106	-0-	93	1	266	2	N	-0-					20
09	360	N	243	-0-	-117	-0-	66	1	177	2	N	-0-					20
10	310	N	49	-0-	-261	-0-	3	1	46	2	N	-0-					20

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1081	-0-	-221	-0-	1079	2	2	9	N	2					74
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					74
07	1147	N	786	-0-	-361	-0-	786	2			N	-0-					74
08	1085	N	877	-0-	-208	-0-	877	2			N	-0-					74
09	870	N	776	-0-	-94	-0-	776	2			N	-0-					74
10	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					74

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 10250 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	1815	-0-	-293	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	1792	-0-	-248	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
07	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1888	-0-	-34	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	1628	-0-	-232	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	576	-0-	-1346	-0-	576	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1830	X	1461	-0-	-369	-0-	1444	2	17	9	N	15					71
*12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					71
*01	2945	X	939	-0-	-2006	-0-	939	2			N	-0-					71
*02	2660	X	1095	-0-	-1565	-0-	1095	2			N	-0-					71
*03	2728	X	2249	-0-	-479	-0-	2180	2	69	9	N	63	63	8			71
*04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					71
*05	1209	X	1	-0-	-1208	-0-	1	2			N	-0-					71
*06	2190	X	1311	-0-	-879	-0-	1311	2			N	-0-					71
*07	2263	X	1331	-0-	-932	-0-	1331	2			N	-0-					71
*08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					71
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					71

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	3584	-0-	-4290	-0-	3584	2			N	-0-					5
*06	7620	X	3215	-0-	-4405	-0-	3215	2			N	-0-					5
*07	3751	X	3731	-0-	-20	-0-	3731	2			N	-0-					5
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					5
09	3480	X	3367	-0-	-113	-0-	3367	2			N	-0-					5
10	3720	X	3345	-0-	-375	-0-	3345	2			N	-0-					5

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 214178 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9776 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					60
06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					60
07	2294	N	1566	-0-	-728	-0-	1566	3			N	-0-					60
08	2077	N	1836	-0-	-241	-0-	1836	3			N	-0-					60
*09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					60
10	1581	N	670	-0-	-911	-0-	670	3			N	-0-					60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
SHARTLE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 207856 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8810 - 8914

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13330	X	10059	-0-	-3271	-0-	10055	2	4	9	Y	4	23	1			1
06	12900	X	9931	-0-	-2969	-0-	9925	2	6	9	Y	5					6
07	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10731	2	2	9	Y	2					8
08	DLQ G-10		10465	-0-	10465	10465	10462	2	3	9	Y	3					11
09	20925	X	10460	-0-	-10465	-0-	10460	2			Y	-0-					11
*10	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	10759	2	4	9	Y	4					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1420	2	6	9	N	5					86
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1256	2	3	9	N	3					89
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1351	2	2	9	N	2					91
08	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1383	2	2	9	N	2					93
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1294	2	4	9	N	4					97
10	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	1176	2	3	9	N	3					100

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18600	X	13578	-0-	-5022	-0-	13251	3	327	9	N	297	180	1			214
06	18000	X	11117	-0-	-6883	-0-	10916	3	201	9	N	183	335	1			62
07	18600	X	11794	-0-	-6806	-0-	11589	3	205	9	N	186	150	1			98
08	18600	X	10762	-0-	-7838	-0-	10604	3	158	9	N	144	176	1			66
09	18000	X	9544	-0-	-8456	-0-	9403	3	141	9	N	128					194
10	18600	X	9426	-0-	-9174	-0-	9247	3	179	9	N	163	183	1			174

FOREST OIL CORPORATION 275740
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	122	-0-	-95	-0-	12	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	96	-0-	-152	-0-	10	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	8	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
08	16	N	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1591	-0-	-393	-0-	82	1	1509	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1039	-0-	-701	-0-	73	1	966	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	124	1	1126	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1237	-0-	-344	-0-	129	1	1108	2	Y	-0-					-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	118	1	1254	2	Y	-0-					-0-
*10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	115	1	1267	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		28	-0-	28	28	3	1	25	2	Y	-0-					8
08	14B2 EXT		200	-0-	200	228	21	1	179	2	Y	-0-					8
09	14B2 EXT		546	-0-	546	774	47	1	499	2	Y	-0-					8
10	14B2 EXT		767	-0-	767	1541	64	1	703	2	Y	-0-					8

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	58	1	1076	2	Y	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	62	1	821	2	Y	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	100	1	905	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	854	-0-	-293	-0-	89	1	765	2	Y	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	77	1	815	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	976	-0-	-16	-0-	81	1	895	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	156	-0-	-247	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					44
06	360	N	275	-0-	-85	-0-	19	1	256	2	Y	-0-					44
07	341	N	208	-0-	-133	-0-	21	1	187	2	Y	-0-					44
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	14	1	124	2	Y	-0-					44
09	270	N	153	-0-	-117	-0-	13	1	140	2	Y	-0-					44
10	217	N	158	-0-	-59	-0-	13	1	145	2	Y	-0-					44

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	60	1	1117	2	Y	-0-					68
06	960	N	825	-0-	-135	-0-	58	1	767	2	Y	-0-					68
07	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	100	1	906	2	Y	-0-					68
08	1178	N	857	-0-	-321	-0-	89	1	768	2	Y	-0-					68
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	83	1	881	2	Y	-0-					68
*10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	86	1	947	2	Y	-0-					68

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1543	2			N	-0-					9
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					9
07	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	1529	2			N	-0-					9
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1661	2	1	9	N	1	1	8			9
09	1560	N	1430	-0-	-130	-0-	1430	2			N	-0-					9
10	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	1504	2			N	-0-					9

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2122	-0-	-203	-0-	2122	2			N	-0-					44
06	2160	N	2042	-0-	-118	-0-	2042	2			N	-0-					44
07	2294	N	1945	-0-	-349	-0-	1945	2			N	-0-					44
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					44
09	2040	N	1698	-0-	-342	-0-	1698	2			N	-0-					44
*10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					44

JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174373 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9710 - 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
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	291	1	1219	2	N	-0-					110
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	153	1	1208	2	N	-0-					110
07	1488	N	90	-0-	-1398	-0-	12	1	78	2	N	-0-					110
08	1519	N	284	-0-	-1235	-0-	25	1	258	2	N	1	1	8			110
							1	9									
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					110
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					110

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1585	2			N	-0-					27
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					27
07	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1598	2			N	-0-					27
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					27
09	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	1503	2			N	-0-					27
10	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	1536	2			N	-0-					27

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	155	1	2736	2	N	-0-					105
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	153	1	2685	2	N	-0-					105
07	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	157	1	2677	2	N	-0-					105
08	2821	X	2737	-0-	-84	-0-	158	1	2579	2	N	-0-					105
09	2730	X	2357	-0-	-373	-0-	146	1	2211	2	N	-0-					105
10	2821	N	2318	-0-	-503	-0-	159	1	2159	2	N	-0-					105

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	1523	2			N	-0-					97
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					97
07	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2			N	-0-					97
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					97
09	1590	N	1480	-0-	-110	-0-	1480	2			N	-0-					97
10	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	1488	2			N	-0-					97

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					17
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					17
07	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-					17
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					17
09	690	N	627	-0-	-63	-0-	627	2			N	-0-					17
10	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					17

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					16
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					16
07	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					16
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					16
09	690	N	627	-0-	-63	-0-	627	2			N	-0-					16
10	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					16

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	3063	-0-	-6	-0-	106	1	2957	2	Y	-0-					25
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	108	1	3047	2	Y	-0-					25
07	3162	X	3107	-0-	-55	-0-	103	1	3004	2	Y	-0-					25
08	3162	X	2771	-0-	-391	-0-	100	1	2671	2	Y	-0-					25
09	3150	X	2782	-0-	-368	-0-	101	1	2681	2	Y	-0-					25
10	3255	X	2907	-0-	-348	-0-	101	1	2806	2	Y	-0-					25

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

05	868	N	658	-0-	-210	-0-	23	1	635	2	Y	-0-					60
06	810	N	580	-0-	-230	-0-	20	1	560	2	Y	-0-					60
07	775	N	596	-0-	-179	-0-	20	1	576	2	Y	-0-					60
08	651	N	570	-0-	-81	-0-	21	1	549	2	Y	-0-					60
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	23	1	612	2	Y	-0-					60
*10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	22	1	620	2	Y	-0-					60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HOOVER, R.M. WELL #: 1 RRCID -> 083383 COMPL. DATE 04/09/1979 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10322 - 10459

05	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	341	N	162	-0-	-179	-0-	162	2			N	-0-					11
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
SHARTLE, THOMAS H. WELL #: 2-L RRCID -> 145475 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10270 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					52
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					52
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					52
08	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	2			N	-0-					52
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					52
10	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					52

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-					45
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					45
07	2046	N	979	-0-	-1067	-0-	979	2			N	-0-					45
08	837	N	379	-0-	-458	-0-	379	2			N	-0-					45
09	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	2			N	-0-					45
10	992	N	676	-0-	-316	-0-	676	2			N	-0-					45

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1034	2	20	9	N	18					177
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1124	2	9	9	N	8	169	1			16
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1101	2	15	9	N	14					30
08	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	997	2	11	9	N	10					40
09	1140	N	1002	-0-	-138	-0-	988	2	14	9	N	13					53
10	1116	N	725	-0-	-391	-0-	718	2	7	9	N	6					59

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
05	3286	X	2482	-0-	-804	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2450	-0-	-730	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
07	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
08	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
09	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
*10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-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 #: 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		898	-0-	898	7631	898	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		725	-0-	725	8356	725	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		700	-0-	700	9056	700	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		581	-0-	581	9637	581	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	503	-0-	-9637	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	899	X	440	-0-	-459	-0-	440	2			N	-0-					-0-

DIXON "C" WELL #: 1 RRCID -> 093719 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10052 - 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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2014 - P7A 07/29/14

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	505					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	505					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	505					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	505					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	505					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	505					Y	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	812	2	7	9	N	6	6	8			14
*04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					14
*05	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					14
*06	930	N	770	-0-	-160	-0-	770	2			N	-0-					14
*07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					14
*08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					14
*09	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	2			N	-0-					14
*10	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	2			N	-0-					14

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON "C" WELL #: 2 RRCID -> 108322 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10164 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			Y	-0-					7
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			Y	-0-					7
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			Y	-0-					7
*08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					7
*09	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			Y	-0-					7
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					7

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					56
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					56
07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					56
*08	2542	N	2462	-0-	-80	-0-	2462	2			N	-0-					56
*09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					56
10	2480	N	2454	-0-	-26	-0-	2452	2	2	9	N	2					58

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-

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
05	4588	X	3460	-0-	-1128	-0-	3459	2	1	9	Y	1	6	1			-0-
06	4440	X	3417	-0-	-1023	-0-	3415	2	2	9	Y	2					2
07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			Y	-0-					2
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3600	2	1	9	Y	1					3
09	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			Y	-0-					3
*10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3702	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					11
*03	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2906	2	7	9	N	6	6	8			11
*04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					11
*05	2790	N	1994	-0-	-796	-0-	1994	2			N	-0-					11
*06	2820	N	2267	-0-	-553	-0-	2267	2			N	-0-					11
*07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					11
*08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					11
*09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					11
*10	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					11

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					25
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					25
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					25
*08	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					25
*09	780	N	725	-0-	-55	-0-	725	2			N	-0-					25
*10	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	2			N	-0-					25

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2862	N	2763	-0-	-99	-0-	2763	2			N	-0-					55
*12	2883	N	2281	-0-	-602	-0-	2281	2			N	-0-					55
*01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					55
*02	2856	X	1992	-0-	-864	-0-	1992	2			N	-0-					55
*03	3162	X	1795	-0-	-1367	-0-	1795	2			N	-0-					55
*04	2760	X	1511	-0-	-1249	-0-	1511	2			N	-0-					55
*05	2294	X	1384	-0-	-910	-0-	1383	2	1	9	N	1					56
*06	2130	X	1592	-0-	-538	-0-	1592	2			N	-0-					56
*07	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					56
08	3100	N	3499	-0-	399	399	3499	2			N	-0-					56
09	3000	N	3314	-0-	314	713	3266	2	48	9	N	44					100
*10	3846	X	3133	-0-	-713	-0-	3127	2	6	9	N	5	60	1			45

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594

05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					9
06	2160	N	2001	-0-	-159	-0-	2001	2			Y	-0-					9
07	2201	N	1943	-0-	-258	-0-	1943	2			Y	-0-					9
*08	2200	N	2321	-0-	121	121	2321	2			Y	-0-					9
*09	3000	N	3048	-0-	48	169	3048	2			Y	-0-					9
*10	3083	N	2914	-0-	-169	-0-	2914	2			Y	-0-					9

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

*04	2700	X	1950	-0-	-750	-0-	1950	2			N	-0-					77
*05	2790	X	1894	-0-	-896	-0-	1894	2			N	-0-					77
*06	2700	X	1791	-0-	-909	-0-	1791	2			N	-0-					77
*07	2046	X	1957	-0-	-89	-0-	1957	2			N	-0-					77
08	2046	X	1860	-0-	-186	-0-	1860	2			N	-0-					77
*09	1980	X	1898	-0-	-82	-0-	1898	2			N	-0-					77
*10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					77

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748

05	3069	X	2936	-0-	-133	-0-	2932	2	4	9	Y	4					48
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2956	2	4	9	Y	4					52
07	2976	X	2786	-0-	-190	-0-	2783	2	3	9	Y	3					55
08	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2340	2	2	9	Y	2					57
09	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2691	2	1	9	Y	1					58
10	3069	X	2723	-0-	-346	-0-	2720	2	3	9	Y	3					61

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	3747	-0-	-2050	-0-	3736	2	11	9	Y	10	60	1			2
06	5460	X	3703	-0-	-1757	-0-	3688	2	15	9	Y	14					16
07	3999	X	3993	-0-	-6	-0-	3987	2	6	9	Y	5					21
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3887	2	7	9	Y	6					27
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			Y	-0-					27
*10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4040	2	12	9	Y	11					38

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

*02	1176	N	1148	-0-	-28	-0-	1127	2	21	9	Y	19					23
*03	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	1198	2			Y	-0-					23
*04	1560	N	1259	-0-	-301	-0-	1259	2			Y	-0-					23
*05	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	1226	2	7	9	Y	6					29
*06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					29
*07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					29
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					29
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					29
*10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					29

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

05	2263	X	2044	-0-	-219	-0-	2044	2			N	-0-					24
06	2040	X	2023	-0-	-17	-0-	2023	2			N	-0-					24
07	2108	X	2049	-0-	-59	-0-	2049	2			N	-0-					24
*08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					24
*09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					24
*10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					24

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*10	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

*03	2573	N	2527	-0-	-46	-0-	2527	2			Y	-0-					45
*04	2490	N	2476	-0-	-14	-0-	2475	2	1	9	Y	1					46
*05	2604	N	2530	-0-	-74	-0-	2530	2			Y	-0-					46
*06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					46
*07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					46
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					46
*09	2550	N	2426	-0-	-124	-0-	2426	2			Y	-0-					46
*10	2635	N	2571	-0-	-64	-0-	2571	2			Y	-0-					46

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

05	4216	X	3984	-0-	-232	-0-	3977	2	7	9	Y	6					81
06	4080	X	3870	-0-	-210	-0-	3863	2	7	9	Y	6					87
07	4216	X	3910	-0-	-306	-0-	3906	2	4	9	Y	4					91
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3856	2	6	9	Y	5					96
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3735	2	6	9	Y	5					101
10	3999	X	3757	-0-	-242	-0-	3754	2	3	9	Y	3	92	1			12

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2542	X	2125	-0-	-417	-0-	2125	2			Y	-0-	59	1			5
*04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					5
*05	2604	X	2495	-0-	-109	-0-	2495	2			Y	-0-					5
*06	2520	X	2365	-0-	-155	-0-	2347	2	18	9	Y	16					21
*07	2604	X	2433	-0-	-171	-0-	2433	2			Y	-0-					21
08	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					21
*09	2520	X	2334	-0-	-186	-0-	2334	2			Y	-0-					21
*10	2480	X	2279	-0-	-201	-0-	2279	2			Y	-0-					21

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
05	4805	X	3642	-0-	-1163	-0-	3635	2	7	9	Y	6	39	1			1
06	4650	X	3600	-0-	-1050	-0-	3589	2	11	9	Y	10					11
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3880	2	3	9	Y	3					14
08	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3783	2	4	9	Y	4					18
09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			Y	-0-					18
*10	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3890	2	8	9	Y	7					25

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
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	828	2	2	9	N	2					44
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					44
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					44
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	836	2	1	9	N	1					45
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					45
*10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1	9	N	1					46

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
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
06	540	X	22	-0-	-518	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	699	X	699	-0-	-0-	-0-	697	2	2	9	Y	2					2
09	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					2
*10	720	X	720	-0-	-0-	-0-	717	2	3	9	Y	3					5

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
05	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	1994	2	12	9	N	11					28
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1923	2	13	9	N	12					40
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1987	2	13	9	N	12					52
08	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	1966	2	12	9	N	11					63
09	1950	N	1890	-0-	-60	-0-	1878	2	12	9	N	11					74
10	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	1947	2	13	9	N	12					86

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
05	4805	X	3643	-0-	-1162	-0-	3636	2	7	9	Y	6	39	1			1
06	4650	X	3600	-0-	-1050	-0-	3589	2	11	9	Y	10					11
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3880	2	3	9	Y	3					14
08	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3783	2	4	9	Y	4					18
09	3750	X	3519	-0-	-231	-0-	3519	2			Y	-0-					18
10	3875	X	3484	-0-	-391	-0-	3484	2			Y	-0-					18

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
*04	210	N	110	-0-	-100	-0-	110	2			N	-0-					76
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	N	3					79
*06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	336	2	6	9	N	5					84
*07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					84
*08	403	N	362	-0-	-41	-0-	361	2	1	9	N	1					85
*09	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	2			N	-0-					85
*10	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	2			N	-0-					85

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

*01	2883	X	2426	-0-	-457	-0-	2425	2	1	9	N	1					22
*02	2744	X	2502	-0-	-242	-0-	2502	2			N	-0-					22
*03	3038	X	2761	-0-	-277	-0-	2761	2			N	-0-					22
*04	2700	X	2643	-0-	-57	-0-	2643	2			N	-0-					22
*05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					22
*06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2729	2	1	9	N	1					23
*07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					23
08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					23
*09	2730	X	2662	-0-	-68	-0-	2662	2			N	-0-					23
*10	2821	X	2730	-0-	-91	-0-	2730	2			N	-0-					23

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 10734

05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					20
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					20
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					20
*08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					20
*09	1920	N	1869	-0-	-51	-0-	1869	2			N	-0-					20
*10	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	1889	2			N	-0-					20

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

05	2666	N	2603	-0-	-63	-0-	2603	2			N	-0-					65
06	2550	N	2513	-0-	-37	-0-	2513	2			N	-0-					65
07	2604	N	2476	-0-	-128	-0-	2476	2			N	-0-					65
08	2604	N	2463	-0-	-141	-0-	2463	2			N	-0-					65
09	2520	N	2430	-0-	-90	-0-	2430	2			N	-0-					65
*10	2480	N	2326	-0-	-154	-0-	2326	2			N	-0-					65

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

05	3100	X	2344	-0-	-756	-0-	2337	2	7	9	Y	6					24
06	3000	X	2307	-0-	-693	-0-	2307	2			Y	-0-					24
07	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					24
08	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					24
*09	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					24
*10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					24

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

05	3131	X	2371	-0-	-760	-0-	2365	2	6	9	Y	5					24
06	3030	X	2334	-0-	-696	-0-	2334	2			Y	-0-					24
07	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					24
08	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					24
09	2430	X	2321	-0-	-109	-0-	2321	2			Y	-0-					24
10	2511	N	2390	-0-	-121	-0-	2390	2			Y	-0-					24

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
*05	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1252	2	47	9	Y	43					63
*06	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					63
*07	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					63
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1	9	Y	1					64
*09	1230	N	855	-0-	-375	-0-	855	2			Y	-0-					64
*10	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	1082	2			Y	-0-					64

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759

*11	2700	X	2590	-0-	-110	-0-	2590	2			Y	-0-					1
*12	2914	X	2698	-0-	-216	-0-	2698	2			Y	-0-					1
*01	2914	X	2549	-0-	-365	-0-	2549	2			Y	-0-					1
*02	2408	N	2306	-0-	-102	-0-	2306	2			Y	-0-					1
*03	2697	N	2553	-0-	-144	-0-	2553	2			Y	-0-					1
*04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					1
*05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			Y	-0-					1
*06	2460	N	1941	-0-	-519	-0-	1941	2			Y	-0-					1
*07	2604	N	1761	-0-	-843	-0-	1761	2			Y	-0-					1
*08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					1
*09	1950	N	960	-0-	-990	-0-	960	2			Y	-0-					1
*10	1767	N	626	-0-	-1141	-0-	626	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

05	14B2 EXT		126	-0-	126	383	126	2			N	-0-					2
06	14B2 EXT		143	-0-	143	526	143	2			N	-0-					2
07	14B2 EXT		138	-0-	138	664	138	2			N	-0-					2
*08	14B2 EXT		90	-0-	90	754	90	2			N	-0-					2
*09	764	X	10	-0-	-754	-0-	10	2			N	-0-					2
*10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					2

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-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

05	3131	X	3099	-0-	-32	-0-	3096	2	3	9	Y	3					35
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2959	2	2	9	Y	2					37
07	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3039	2	1	9	Y	1					38
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3009	2	2	9	Y	2					40
09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2874	2	2	9	Y	2					42
10	3100	X	2920	-0-	-180	-0-	2919	2	1	9	Y	1	38	1			5

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					11
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					11
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					11
*08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					11
*09	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	1019	2			N	-0-					11
*10	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1049	2			N	-0-					11

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 #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2349	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3252	2	3	9	Y	3					3
07	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2605	2	15	9	Y	14					17
08	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1922	2	24	9	Y	22					39
09	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					39
*10	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2937	2	50	9	Y	45					84

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1229	2	1	9	Y	1	8	1			-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1213	2	2	9	Y	2					2
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1311	2	1	9	Y	1					3
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	2	1	9	Y	1					4
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					4
*10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	2	1	9	Y	1					5

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	2			Y	-0-					12
06	780	N	722	-0-	-58	-0-	722	2			Y	-0-					12
07	806	N	718	-0-	-88	-0-	718	2			Y	-0-					12
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					12
*09	720	N	611	-0-	-109	-0-	611	2			Y	-0-					12
*10	713	N	593	-0-	-120	-0-	593	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					76
06	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					76
07	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					76
*08	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					76
*09	2070	X	1990	-0-	-80	-0-	1990	2			N	-0-					76
*10	2139	X	1979	-0-	-160	-0-	1979	2			N	-0-					76

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3172	-0-	-176	-0-	3172	2			N	-0-					49
06	3180	X	3103	-0-	-77	-0-	3103	2			N	-0-					49
07	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	3244	2			N	-0-					49
08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3148	2	1	9	N	1					50
09	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3112	2	2	9	N	2					52
10	3255	X	3219	-0-	-36	-0-	3213	2	6	9	N	5					57

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
DIXON "C" WELL #: 3 RRCID -> 223705 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 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
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					17
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					17
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					17
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					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
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					5
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					5
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					5
*10	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

*11	2340	N	2212	-0-	-128	-0-	2209	2	3	9	N	3					91
*12	2387	N	2216	-0-	-171	-0-	2216	2			N	-0-					91
*01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					91
*02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					91
*03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2193	2	12	9	N	11	11	8			91
*04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					91
*05	2294	N	2238	-0-	-56	-0-	2238	2			N	-0-					91
*06	2130	N	2127	-0-	-3	-0-	2127	2			N	-0-					91
*07	2232	N	2218	-0-	-14	-0-	2218	2			N	-0-					91
*08	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	2159	2			N	-0-					91
*09	2130	N	2096	-0-	-34	-0-	2096	2			N	-0-					91
*10	2232	N	2147	-0-	-85	-0-	2147	2			N	-0-					91

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

05	2015	N	1635	-0-	-380	-0-	1635	2			N	-0-					27
06	1830	N	1721	-0-	-109	-0-	1721	2			N	-0-					27
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					27
*08	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	1604	2			N	-0-					27
*09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1748	2	57	9	N	52					79
*10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					79

DIXON "A" WELL #: 4 RRCID -> 230046 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10204

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. 931631
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
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-			-0-
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
*10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-			-0-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-			-0-
06	1590	N	1271	-0-	-319	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		N	-0-			-0-
08	2077	N	1951	-0-	-126	-0-	1951	2		N	-0-			-0-
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
10	2325	N	1600	-0-	-725	-0-	1600	2		N	-0-			-0-

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2		N	-0-			-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2		N	-0-			-0-
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		N	-0-			-0-
*10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-			-0-

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

05	527	N	297	-0-	-230	-0-	297	2		N	-0-			-0-
06	570	N	132	-0-	-438	-0-	132	2		N	-0-			-0-
07	775	N	367	-0-	-408	-0-	367	2		N	-0-			-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
10	372	N	251	-0-	-121	-0-	251	2		N	-0-			-0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2		N	-0-			-0-
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-			-0-
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2		N	-0-			-0-
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2		N	-0-			-0-
*10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-			-0-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-			-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
10	837	N	609	-0-	-228	-0-	609	2		N	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. //CONT.// 931631
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
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390

05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	84	1	1537	2	Y	-0-					1
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	67	1	1152	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	69	1	1156	2	Y	-0-					1
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	85	1	1394	2	Y	-0-					1
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	97	1	1713	2	Y	-0-					1
*10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	83	1	1459	2	Y	-0-					1

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	196	1	3583	2	Y	-0-					-0-
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	194	1	3334	2	Y	-0-					-0-
07	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	196	1	3268	2	Y	-0-					-0-
08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	193	1	3147	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2876	-0-	-214	-0-	154	1	2722	2	Y	-0-					-0-
*10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	176	1	3094	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 089999 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 10842 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

05	403	N	249	-0-	-154	-0-	249	2			N	-0-					9
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					9
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					9
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					9
09	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	2			N	-0-					9
10	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	2			N	-0-					9

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	1240	N	607	-0-	-633	-0-	607	2			N	-0-					14
06	1260	N	25	-0-	-1235	-0-	25	2			N	-0-					14
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					14
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					14
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					14
*10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	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
05	2759	X	2153	-0-	-606	-0-	112	1	2041	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	1933	-0-	-737	-0-	106	1	1827	2	Y	-0-					-0-
07	2303	X	1875	-0-	-428	-0-	106	1	1769	2	Y	-0-					-0-
08	864	X	864	-0-	-0-	-0-	50	1	814	2	Y	-0-					-0-
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	159	1	2808	2	Y	-0-					-0-
*10	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	139	1	2441	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
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	36	1	663	2	Y	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	54	1	929	2	Y	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	50	1	837	2	Y	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	50	1	813	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	811	-0-	-29	-0-	43	1	768	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	585	-0-	-283	-0-	32	1	553	2	Y	-0-					-0-

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
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	88	1	1605	2	Y	-0-					-0-
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	95	1	1634	2	Y	-0-					-0-
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	99	1	1653	2	Y	-0-					-0-
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	104	1	1705	2	Y	-0-					-0-
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	94	1	1668	2	Y	-0-					-0-
*10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	97	1	1703	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130777 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9932 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1250	2			N	-0-					207
06	1230	N	1048	-0-	-182	-0-	1048	2			N	-0-					207
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					207
08	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1213	2			N	-0-					207
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					207
*10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					207

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 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
05	806	N	736	-0-	-70	-0-	38	1	698	2	Y	-0-					5
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	44	1	760	2	Y	-0-					5
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	37	1	621	2	Y	-0-					5
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	38	1	616	2	Y	-0-					5
09	630	N	614	-0-	-16	-0-	33	1	581	2	Y	-0-					5
10	651	N	193	-0-	-458	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					5

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	105	1	1915	2	Y	114					124
							125	9									
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	108	1	1852	2	Y	4	79	1			49
							4	9									
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	105	1	1753	2	Y	-0-					49
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	115	1	1879	2	Y	-0-					49
09	1950	N	1941	-0-	-9	-0-	104	1	1837	2	Y	-0-					49
*10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	108	1	1892	2	Y	-0-					49

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					65
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	2	41	1			26
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					26
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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
05	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	108	1	1975	2	Y	-0-					1
06	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	108	1	1861	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1835	N	1723	-0-	-112	-0-	98	1	1625	2	Y	-0-					1
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	85	1	1391	2	Y	-0-					1
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	90	1	1588	2	Y	-0-					1
10	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	92	1	1611	2	Y	-0-					1

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
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	62	1	1139	2	Y	-0-					6
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	69	1	1187	2	Y	-0-	1	1			5
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	69	1	1156	2	Y	-0-					5
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	83	1	1349	2	Y	-0-					5
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	70	1	1231	2	Y	-0-					5
*10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	73	1	1283	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
05	3100	N	3176	-0-	76	76	165	1	3011	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	1641	-0-	-759	-0-	90	1	1551	2	Y	-0-					-0-
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	131	1	2174	2	Y	-0-					-0-
08	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	122	1	1992	2	Y	-0-					-0-
09	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	124	1	2202	2	Y	-0-					-0-
*10	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	95	1	1664	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
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	88	1	1602	2	Y	-0-					1
06	1890	N	1725	-0-	-165	-0-	95	1	1629	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1953	N	1777	-0-	-176	-0-	101	1	1676	2	Y	-0-					1
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	87	1	1420	2	Y	-0-					1
09	1740	N	1216	-0-	-524	-0-	65	1	1151	2	Y	-0-					1
10	1767	N	1073	-0-	-694	-0-	58	1	1015	2	Y	-0-					1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	81	1	1483	2	Y	-0-					8
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	83	1	1421	2	Y	-0-	1	1			7
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	84	1	1396	2	Y	-0-					7
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	85	1	1383	2	Y	-0-					7
09	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	72	1	1273	2	Y	-0-					7
10	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	74	1	1302	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
05	310	N	90	-0-	-220	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	41	-0-	-259	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	48	1	803	2	Y	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	474	2	Y	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	48	1	849	2	Y	-0-					-0-
*10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	32	1	564	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
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	119	1	2180	2	Y	-0-					-0-
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	129	1	2212	2	Y	-0-					-0-
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	137	1	2289	2	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	147	1	2395	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2223	-0-	-117	-0-	119	1	2104	2	Y	-0-					-0-
*10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	135	1	2359	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2576	-0-	-617	-0-	130	1	2378	2	Y	62					74
							68	9									
06	3090	X	2463	-0-	-627	-0-	135	1	2317	2	Y	10	49	1			35
							11	9									
07	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	188	1	3130	2	Y	-0-					35
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	201	1	3279	2	Y	-0-					35
09	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	142	1	2519	2	Y	-0-					35
*10	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	151	1	2645	2	Y	106					141
							117	9									

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	157	1	2878	2	Y	-0-					3
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	176	1	3021	2	Y	-0-	1	1			2
07	2573	X	2530	-0-	-43	-0-	143	1	2387	2	Y	-0-					2
08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	190	1	3101	2	Y	-0-					2
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	159	1	2822	2	Y	-0-					2
*10	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	147	1	2571	2	Y	-0-					2

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
05	2015	N	884	-0-	-1131	-0-	46	1	838	2	Y	-0-					2
06	960	N	849	-0-	-111	-0-	47	1	801	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	992	N	776	-0-	-216	-0-	44	1	732	2	Y	-0-					2
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	51	1	830	2	Y	-0-					2
09	840	N	827	-0-	-13	-0-	44	1	783	2	Y	-0-					2
*10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	42	1	741	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 #: 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
05	3100	N	5067	-0-	1967	3726	263	1	4804	2	Y	-0-					7
06	3000	N	3684	-0-	684	4410	202	1	3482	2	Y	-0-					7
07	7187	X	2777	-0-	-4410	-0-	157	1	2620	2	Y	-0-					7
08	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	148	1	2411	2	Y	-0-					7
09	4110	X	2742	-0-	-1368	-0-	147	1	2595	2	Y	-0-					7
10	4247	X	2324	-0-	-1923	-0-	125	1	2199	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
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	88	1	1614	2	Y	-0-					3
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	93	1	1592	2	Y	-0-					3
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	93	1	1548	2	Y	-0-					3
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	87	1	1417	2	Y	-0-					3
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	95	1	1679	2	Y	-0-					3
10	1643	N	1235	-0-	-408	-0-	67	1	1168	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
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	64	1	1180	2	Y	-0-					3
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	71	1	1227	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	79	1	1317	2	Y	-0-					3
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	59	1	965	2	Y	-0-					3
09	1170	N	933	-0-	-237	-0-	50	1	883	2	Y	-0-					3
10	1209	N	816	-0-	-393	-0-	44	1	772	2	Y	-0-					3

GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	96	1	1755	2	Y	-0-					1
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	97	1	1670	2	Y	-0-					1
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	97	1	1615	2	Y	-0-					1
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	59	1	956	2	Y	-0-					1
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	105	1	1851	2	Y	-0-					1
*10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	133	1	2335	2	Y	-0-					1

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3203	-0-	-83	-0-	166	1	3037	2	Y	-0-					2
06	3150	X	3026	-0-	-124	-0-	166	1	2860	2	Y	-0-					2
07	3410	X	3245	-0-	-165	-0-	184	1	3061	2	Y	-0-					2
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	187	1	3047	2	Y	-0-					2
09	3240	X	2557	-0-	-683	-0-	137	1	2420	2	Y	-0-					2
10	3255	X	3004	-0-	-251	-0-	162	1	2842	2	Y	-0-					2

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	172	1	3143	2	Y	-0-					3
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	174	1	2999	2	Y	-0-					3
07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	176	1	2927	2	Y	-0-					3
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	183	1	2988	2	Y	-0-					3
09	3270	X	2865	-0-	-405	-0-	153	1	2712	2	Y	-0-					3
10	3317	X	2976	-0-	-341	-0-	161	1	2815	2	Y	-0-					3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	3031	-0-	-100	-0-	157	1	2874	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2927	-0-	-103	-0-	161	1	2766	2	Y	-0-					-0-
07	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	155	1	2587	2	Y	-0-					-0-
08	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	164	1	2677	2	Y	-0-					-0-
09	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	162	1	2862	2	Y	-0-					-0-
*10	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	152	1	2673	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

05	3658	X	3380	-0-	-278	-0-	175	1	3205	2	Y	-0-					3
06	3450	X	2424	-0-	-1026	-0-	133	1	2291	2	Y	-0-					3
07	3496	X	2288	-0-	-1208	-0-	130	1	2158	2	Y	-0-					3
08	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	115	1	1883	2	Y	-0-					3
09	3270	X	3068	-0-	-202	-0-	164	1	2904	2	Y	-0-					3
10	3379	X	2942	-0-	-437	-0-	159	1	2783	2	Y	-0-					3

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION 275740
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

05	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					81
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1017	2	1	9	Y	1					82
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1019	2	3	9	Y	3					85
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	397	2	15	9	Y	14					99
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1086	2	33	9	Y	30					129
10	775	N	726	-0-	-49	-0-	724	2	2	9	Y	2	1	8			130

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCGREDE "A" WELL #: 1 RRCID -> 153840 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10686 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					196
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	2	1	9	N	1					197
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	840	2	26	9	N	24					221
08	1364	N	747	-0-	-617	-0-	747	2			N	-0-					221
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	474	2	24	9	N	22					243
*10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					243

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 4 RRCID -> 188097 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 7592 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					67
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					67
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					67
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					67
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					67
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					67

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
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	804	2	6	9	N	5					175
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	713	2	10	9	N	9					184
07	1426	N	605	-0-	-821	-0-	602	2	3	9	N	3					187
08	806	N	574	-0-	-232	-0-	566	2	8	9	N	7					194
09	720	N	164	-0-	-556	-0-	163	2	1	9	N	1					195
10	620	N	531	-0-	-89	-0-	529	2	2	9	N	2					197

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
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					81
06	600	N	217	-0-	-383	-0-	216	2	1	9	N	1	1	8			81
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					81
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					81
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					81
10	589	N	446	-0-	-143	-0-	446	2			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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	68	-0-	-142	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
*10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	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
05	620	N	360	-0-	-260	-0-	261	2	99	9	N	90	88	1	1	8	48
06	480	N	175	-0-	-305	-0-	168	2	7	9	N	6	4	8			50
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	338	2	3	9	N	3	1	8			52
08	372	N	75	-0-	-297	-0-	72	2	3	9	N	3	1	8			54
09	180	N	27	-0-	-153	-0-	26	2	1	9	N	1					55
10	341	N	11	-0-	-330	-0-	9	2	2	9	N	2					57

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
05	930	N	664	-0-	-266	-0-	663	2	1	9	N	1	81	1	1	8	89
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1	9	N	1	1	8			89
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	789	2	1	9	N	1	1	8			89
08	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	2			N	-0-					89
09	660	N	476	-0-	-184	-0-	476	2			N	-0-					89
10	775	N	328	-0-	-447	-0-	328	2			N	-0-					89

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	133	1	3	8	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	182	-0-	-159	-0-	182	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
05	2170	N	1692	-0-	-478	-0-	1692	2			N	-0-					189
06	2160	N	1860	-0-	-300	-0-	1860	2			N	-0-					189
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					189
08	1705	N	1444	-0-	-261	-0-	1443	2	1	9	N	1	1	8			189
09	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1739	2	4	9	N	4	4	8			189
10	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	1237	2	6	9	N	5	5	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
05	1081	N	692	-0-	-389	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	412	-0-	-146	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2063	2	12	9	N	11					91
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2115	2	12	9	N	11					102
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					102
08	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	1993	2	18	9	N	16					118
09	2130	N	2083	-0-	-47	-0-	2075	2	8	9	N	7					125
*10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2154	2	7	9	N	6					131

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
05	2294	N	1855	-0-	-439	-0-	1841	2	14	9	N	13					176
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1713	2	11	9	N	10					186
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1751	2	10	9	N	9					195
08	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1812	2	11	9	N	10	177	1			28
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1902	2	10	9	N	9					37
*10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1928	2	9	9	N	8					45

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
05	2914	X	2560	-0-	-354	-0-	2361	2	199	9	N	181	186	1			10
*06	2580	X	2083	-0-	-497	-0-	2049	2	34	9	N	31					41
*07	2914	X	2501	-0-	-413	-0-	2466	2	35	9	N	32					73
*08	2666	X	2641	-0-	-25	-0-	2602	2	39	9	N	35					108
*09	2490	X	2406	-0-	-84	-0-	2362	2	44	9	N	40					148
10	2573	X	2536	-0-	-37	-0-	2496	2	40	9	N	36	179	1			5

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	1303	-0-	1303	2705	1270	2	33	9	Y	30					47
06	0	W	1052	-0-	1052	3757	1021	2	31	9	Y	28					75
07	0	W	1065	-0-	1065	4822	1043	2	22	9	Y	20	82	1			13
08	3100	N	1003	-0-	-2097	2725	992	2	11	9	Y	10					23
09	3000	N	1476	-0-	-1524	1201	1459	2	17	9	Y	15					38
*10	2600	N	1399	-0-	-1201	-0-	1393	2	6	9	Y	5					43

CHISOS, LTD. 149421
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
05	0	W	888	-0-	888	1787	888	2			Y	-0-					15
06	0	W	849	-0-	849	2636	849	2			Y	-0-					15
07	0	W	897	-0-	897	3533	895	2	2	9	Y	2					17
08	0	W	919	-0-	919	4452	919	2			Y	-0-					17
*09	0	W	847	-0-	847	5299	847	2			Y	-0-					17
*10	3100	N	899	-0-	-2201	3098	899	2			Y	-0-					17

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
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					25
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					25
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1831	2	3	9	Y	3					28
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					28
*09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					28
*10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					28

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					29
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2188	2	2	9	Y	2					31
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2022	2	4	9	Y	4					35
08	1984	N	1724	-0-	-260	-0-	1724	2			Y	-0-					35
*09	1920	N	1284	-0-	-636	-0-	1282	2	2	9	Y	2					37
*10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					37

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147815 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10580 - 10682

05	14B	DENY	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1793	N	1701	-0-	-92	-0-	1701	2			Y	-0-					28
06	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1667	2			Y	-0-					28
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1777	2	3	9	Y	3					31
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					31
*09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1787	2	1	9	Y	1					32
10	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	1620	2			Y	-0-					32

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					24
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					24
07	2015	N	1354	-0-	-661	-0-	1351	2	3	9	Y	3					27
08	2015	N	1194	-0-	-821	-0-	1194	2			Y	-0-					27
*09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					27
*10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					27

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783

05	2170	N	1879	-0-	-291	-0-	1869	2	10	9	N	9	1	8			114
06	1890	N	1216	-0-	-674	-0-	1207	2	9	9	N	8					122
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1997	2	1	9	N	1	1	8			122
08	1891	N	1570	-0-	-321	-0-	1536	2	34	9	N	31					153
09	1230	N	893	-0-	-337	-0-	893	2			N	-0-					153
10	1984	N	790	-0-	-1194	-0-	104	1	686	2	N	-0-					153

ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 10622

05	0	W	4297	-0-	4297	7485	4267	2	30	9	N	27	2	8			175
06	0	W	3494	-0-	3494	10979	3475	2	19	9	N	17	2	8			190
07	0	W	1759	-0-	1759	12738	1758	2	1	9	N	1	163	1	1	8	27
08	0	W	4857	-0-	4857	17595	4848	2	9	9	N	8					35
09	21469	X	3874	-0-	-17595	-0-	3856	2	18	9	N	16	1	8			50
10	4278	X	4274	-0-	-4	-0-	389	1	3856	2	N	26	3	8			73
							29	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	445	-0-	-1043	-0-	435	2	10	9	N	9	1	8			150
06	1260	N	156	-0-	-1104	-0-	143	2	13	9	N	12					162
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					162
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					162
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	N	1	1	8			162
10	1116	N	219	-0-	-897	-0-	28	1	188	2	N	3					165
							3	9									

CL&F OPERATING LLC 154789
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20367	X	18122	-0-	-2245	-0-	17863	2	259	9	N	235	373	1			104
06	18990	X	17190	-0-	-1800	-0-	16949	2	241	9	N	219	166	1	7	8	150
07	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	16919	2	256	9	N	233	181	1	19	8	183
08	19065	X	16905	-0-	-2160	-0-	16670	2	235	9	N	214	164	1	6	8	227
09	17970	X	16343	-0-	-1627	-0-	16117	2	226	9	N	205	365	1			67
10	18135	X	16532	-0-	-1603	-0-	16256	2	276	9	N	251	186	1			132

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
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2234	2	1	9	N	1					140
06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2286	2	110	9	N	100					240
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2242	2	1	9	N	1	188	1			53
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2398	2	10	9	N	9					62
09	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	2075	2	8	9	N	7					69
10	2170	N	1898	-0-	-272	-0-	1896	2	2	9	N	2					71

DENSON WELL #: 3 RRCID -> 142917 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					30
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					30
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					30
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1439	2	6	9	N	5					35
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					35
*10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					35

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 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
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	591	2	9	9	N	8					73
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	523	2	6	9	N	5					78
07	868	N	217	-0-	-651	-0-	213	2	4	9	N	4					82
08	589	N	32	-0-	-557	-0-	32	2			N	-0-					82
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	531	2	8	9	N	7					89
*10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	553	2	7	9	N	6					95

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 149312 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10582 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		3468	-0-	3468	7460	3435	2	33	9	N	30					286
06	T. A.		3624	-0-	3624	11084	3613	2	11	9	N	10	186	1			110
07	T. A.		3952	-0-	3952	15036	3931	2	21	9	N	19					129
08	18657	X	3621	-0-	-15036	-0-	3609	2	12	9	N	11					140
09	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2112	2	13	9	N	12					152
10	3825	X	2672	-0-	-1153	-0-	2659	2	13	9	N	12					164

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					129
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					129
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2107	2	8	9	N	7					136
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1933	2	59	9	N	54					190
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					190
10	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1827	2			N	-0-					190

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

05	1736	N	1324	-0-	-412	-0-	1324	2			N	-0-					170
06	1590	N	1085	-0-	-505	-0-	1085	2			N	-0-					170
07	1736	N	1098	-0-	-638	-0-	1098	2			N	-0-					170
08	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			N	-0-					170
09	1080	N	805	-0-	-275	-0-	805	2			N	-0-					170
10	1085	N	771	-0-	-314	-0-	771	2			N	-0-					170

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

05	1209	X	1076	-0-	-133	-0-	1076	2			N	-0-					327
06	1500	N	1047	-0-	-453	-0-	1041	2	6	9	N	5	185	1			147
07	1550	N	982	-0-	-568	-0-	982	2			N	-0-					147
08	1085	N	707	-0-	-378	-0-	707	2			N	-0-					147
09	1050	N	322	-0-	-728	-0-	320	2	2	9	N	2					149
*10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1067	2	22	9	N	20					169

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 155636 COMPL. DATE 06/18/1995 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10530 - 10619

05	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	2			N	-0-					154
06	420	N	263	-0-	-157	-0-	263	2			N	-0-					154
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					154
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					154
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					154
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					154

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 156890 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10532 - 10625

05	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	2			N	-0-					204
06	420	N	303	-0-	-117	-0-	303	2			N	-0-					204
07	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	2			N	-0-					204
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					204
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					204
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					204

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
CASTLEBERRY WELL #: 10 RRCID -> 162487 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10521 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					82
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	2	19	9	N	17					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
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					192
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					192
07	1550	N	58	-0-	-1492	-0-	58	2			N	-0-					192
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					192
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					192
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					192

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					48
06	450	N	237	-0-	-213	-0-	237	2			N	-0-					48
07	434	N	118	-0-	-316	-0-	118	2			N	-0-					48
08	558	N	156	-0-	-402	-0-	145	2	11	9	N	10					58
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					58
*10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	N	4					62

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 171658 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10534 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					48
06	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	2			N	-0-					48
07	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-					48
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					48
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					48
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					48

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					159
06	540	N	483	-0-	-57	-0-	482	2	1	9	N	1					160
07	682	N	502	-0-	-180	-0-	498	2	4	9	N	4					164
08	775	N	454	-0-	-321	-0-	454	2			N	-0-					164
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					164
*10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	503	2	19	9	N	17	181	0			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15665	X	3235	-0-	-12430	-0-	3235	2			N	-0-					244
06	3480	X	2918	-0-	-562	-0-	2905	2	13	9	N	12					256
07	3596	X	2524	-0-	-1072	-0-	2518	2	6	9	N	5					261
08	3348	X	2751	-0-	-597	-0-	2742	2	9	9	N	8					269
09	3120	X	2208	-0-	-912	-0-	2208	2			N	-0-					269
*10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3253	2	3	9	N	3					272

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

05	2201	N	1735	-0-	-466	-0-	350	1	1368	3	N	15					55
							17	9									
06	1890	N	1408	-0-	-482	-0-	317	1	1055	3	N	33	1	8			87
							36	9									
07	2139	N	1619	-0-	-520	-0-	343	1	1266	3	N	9	1	8			95
							10	9									
08	1736	N	1381	-0-	-355	-0-	326	1	1052	3	N	3	1	8			97
							3	9									
*09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	340	1	1646	3	N	12					109
							13	9									
10	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	340	1	1258	3	N	4	106	1			7
							4	9									

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 132786 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10647 - 10766

05	372	N	24	-0-	-348	-0-	1	1	22	3	N	1	1	8			10
							1	9									
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	11	10	1	11	8	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2014

MACKEY HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137667 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10608 - 10696

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	1713	-0-	-426	-0-	208	1	1496	3	N	8					73
							9	9									
06	2070	X	1670	-0-	-400	-0-	176	1	1490	3	N	4					77
							4	9									
07	1922	N	1682	-0-	-240	-0-	224	1	1443	3	N	14	1	8			90
							15	9									
08	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	192	1	1330	3	N	9					99
							10	9									
*09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	256	1	1639	3	N	27	2	8			124
							30	9									
10	1674	N	1443	-0-	-231	-0-	192	1	1251	3	N	-0-	78	1			46

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	782	-0-	-55	-0-	41	1	530	3	N	192	177	1			55
							211	9									
06	780	N	674	-0-	-106	-0-	35	1	471	3	N	153	1	8			207
							168	9									
07	899	N	666	-0-	-233	-0-	36	1	474	3	N	142	177	1			172
							156	9									
08	775	N	578	-0-	-197	-0-	31	1	398	3	N	135	177	1			130
							149	9									
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	29	4	8			155
*10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	96	1	1290	3	N	244	343	1	1	8	55
							268	9									

MCMURREY WELL #: 1 RRCID -> 142669 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10601 - 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
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	26	1	355	3	N	-0-					28
06	390	N	218	-0-	-172	-0-	14	1	201	3	N	3	3	8			28
							3	9									
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					28
08	3100	N	3322	-0-	222	222	221	1	3092	3	N	8	3	8			33
							9	9									
*09	765	N	543	-0-	-222	-0-	36	1	506	3	N	1	1	8			33
							1	9									
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					33

MACKEY HEIRS "C" WELL #: 6 RRCID -> 143041 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10682 - 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
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2013

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
05	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	490	1	3281	3	N	60	181	1	2	8	27
							66	9									
06	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	451	1	2888	3	N	22	2	8			47
							24	9									
07	3038	X	2931	-0-	-107	-0-	429	1	2466	3	N	33	1	8			79
							36	9									
08	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	480	1	3129	3	N	25	2	8			102
							28	9									
*09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	443	1	2727	3	N	28	1	8			129
							31	9									
*10	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	438	1	2611	3	N	17	1	8			145
							19	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	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

05	961	N	864	-0-	-97	-0-	60	1	796	3	N	7					33
							8	9									
06	1020	N	795	-0-	-225	-0-	54	1	741	3	N	-0-					33
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	81	1	1102	3	N	14					47
							15	9									
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	62	1	841	3	N	1					48
							1	9									
09	810	N	661	-0-	-149	-0-	46	1	615	3	N	-0-					48
10	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	404	1	606	3	N	-0-					48

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	303	1	2041	3	N	36	2	8			92
							40	9									
06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	321	1	2390	3	N	32	5	8			119
							35	9									
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	315	1	2216	3	N	16	1	8			134
							18	9									
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	312	1	2157	3	N	14	1	8			147
							15	9									
*09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	318	1	2303	3	N	24	1	8			170
							26	9									
*10	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	331	1	2465	3	N	13	156	1			27
							14	9									

CLEMENS WELL #: 1 RRCID -> 145701 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10625 - 10686

05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	230	1	1018	3	N	26	53	1	2	8	43
							29	9									
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	233	1	1133	3	N	17					60
							19	9									
07	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	228	1	993	3	N	18	1	8			77
							20	9									
08	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	228	1	986	3	N	19	2	8			94
							21	9									
09	1380	N	1189	-0-	-191	-0-	220	1	954	3	N	14	1	8			107
							15	9									
10	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	218	1	862	3	N	17					124
							19	9									

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3875	X	3823	-0-		-52	-0-	399	1	3392	3	N	29	1	8			117
								32	9									
06	3750	X	3527	-0-		-223	-0-	373	1	3126	3	N	25	3	8			139
								28	9									
07	4247	X	3852	-0-		-395	-0-	401	1	3432	3	N	17	1	8			155
								19	9									
08	4123	X	3783	-0-		-340	-0-	398	1	3367	3	N	16	2	8			169
								18	9									
09	3990	X	3701	-0-		-289	-0-	389	1	3286	3	N	24	188	1	1	8	4
								26	9									
*10	3887	X	3887	-0-		-0-	-0-	402	1	3481	3	N	4					8
								4	9									

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2148	N	2148	-0-		-0-	-0-	144	1	1986	3	N	16	1	8			40
								18	9									
06	2040	N	2002	-0-		-38	-0-	133	1	1862	3	N	6	1	8			45
								7	9									
07	2263	N	1995	-0-		-268	-0-	134	1	1858	3	N	3	1	8			47
								3	9									
08	2139	N	1933	-0-		-206	-0-	131	1	1795	3	N	6	1	8			52
								7	9									
09	2010	N	1863	-0-		-147	-0-	126	1	1730	3	N	6	1	8			57
								7	9									
10	1984	N	1689	-0-		-295	-0-	112	1	1577	3	N	-0-					57

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 147144 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10734 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1289	N	1289	-0-		-0-	-0-	87	1	1201	3	N	1	1	8			62
								1	9									
06	1230	N	1126	-0-		-104	-0-	75	1	1042	3	N	8					70
								9	9									
07	1457	N	894	-0-		-563	-0-	60	1	830	3	N	4	1	8			73
								4	9									
08	1302	N	1155	-0-		-147	-0-	78	1	1071	3	N	5	1	8			77
								6	9									
*09	1242	N	1242	-0-		-0-	-0-	83	1	1133	3	N	24	1	8			100
								26	9									
*10	1360	N	1360	-0-		-0-	-0-	91	1	1261	3	N	7					107
								8	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. GAS	(I) 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	1581	N	1503	-0-		-78	-0-	102	1	1382	3	N	17					119
								19	9									
06	1560	N	858	-0-		-702	-0-	58	1	799	3	N	1	1	8			119
								1	9									
07	1581	N	1482	-0-		-99	-0-	101	1	1380	3	N	1					120
								1	9									
08	1589	N	1589	-0-		-0-	-0-	108	1	1470	3	N	10					130
								11	9									
*09	1529	N	1529	-0-		-0-	-0-	105	1	1413	3	N	10	1	8			139
								11	9									
*10	1566	N	1566	-0-		-0-	-0-	105	1	1455	3	N	5					144
								6	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

05	1457	N	1323	-0-	-134	-0-	89 11	1 9	1223	3	N	10					50
06	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	90 9	1 9	1249	3	N	8	1	8			57
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	95 4	1 9	1311	3	N	4	1	8			60
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	91 6	1 9	1245	3	N	5					65
*09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	93 3	1 9	1264	3	N	3	1	8			67
10	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	89 6	1 9	1248	3	N	5					72

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

05	279	N	241	-0-	-38	-0-	16	1	225	3	N	-0-					10
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	N	-0-					10
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	3	N	-0-					10
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	N	-0-					10
09	270	N	213	-0-	-57	-0-	15	1	198	3	N	-0-					10
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	15	1	209	3	N	-0-					10

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

05	372	N	328	-0-	-44	-0-	23	1	305	3	N	-0-					32
06	420	N	353	-0-	-67	-0-	24	1	329	3	N	-0-					32
07	341	N	250	-0-	-91	-0-	17	1	233	3	N	-0-					32
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	3	N	-0-					32
*09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	355	3	N	-0-					32
*10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	394	3	N	-0-					32

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	103 18	1 9	1410	3	N	16	1	8			110
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	65 12	1 9	900	3	N	11	1	8			120
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	97 18	1 9	1326	3	N	16	1	8			135
08	1519	N	1282	-0-	-237	-0-	88 11	1 9	1183	3	N	10	1	8			144
*09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	78 6	1 9	1060	3	N	5					149
*10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	108 7	1 9	1495	3	N	6					155

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	1117	-0-	-2851	-0-	72	1	1043	3	N	2					44
							2	9									
06	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	310	1	4542	3	N	1	1	8			44
							1	9									
07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	264	1	3830	3	N	1	1	8			44
							1	9									
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	254	1	3670	3	N	-0-					44
09	4050	X	3780	-0-	-270	-0-	246	1	3533	3	N	1	1	8			44
							1	9									
10	4185	X	3984	-0-	-201	-0-	254	1	3730	3	N	-0-					44

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 4 RRCID -> 154844 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10682 - 10754

05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	N	-0-					77
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	N	-0-					77
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	22	1	306	3	N	-0-					77
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	N	882	724	1	1	8	234
							970	9									
*09	3000	N	4030	-0-	1030	1030	129	1	1775	3	N	1933	1953	1			214
							2126	9									
*10	3100	N	6655	-0-	3555	4585	342	1	4700	3	N	1466	1465	1			215
							1613	9									

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

05	310	N	203	-0-	-107	-0-	14	1	189	3	N	-0-					52
06	240	N	78	-0-	-162	-0-	5	1	73	3	N	-0-					52
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					52
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					52
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	4	1	61	3	N	-0-					52
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	335	3	N	-0-					52

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

05	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	268	1	1551	3	N	16	1	8			48
							18	9									
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	256	1	1462	3	N	39	2	8			85
							43	9									
07	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	258	1	1412	3	N	5	1	8			89
							6	9									
08	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	264	1	1503	3	N	18					107
							20	9									
*09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	263	1	1540	3	N	19	1	8			125
							21	9									
10	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	250	1	1317	3	N	2					127
							2	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	118	1	1541	3	Y	3	1	8			35
							3	9									
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	129	1	1705	3	Y	2	2	8			35
							2	9									
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	123	1	1615	3	Y	2	2	8			35
							2	9									
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	128	1	1679	3	Y	1	1	8			35
							1	9									
09	1830	N	1403	-0-	-427	-0-	101	1	1300	3	Y	2	2	8			35
							2	9									
10	1736	N	914	-0-	-822	-0-	64	1	849	3	Y	1	1	1			35
							1	9									

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
05	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	232	1	1011	3	N	22	2	8			120
							24	9									
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	231	1	1064	3	N	34	2	8			152
							37	9									
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	247	1	1208	3	N	12	2	8			162
							13	9									
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	247	1	1197	3	N	29	177	1	1	8	13
							32	9									
*09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	247	1	1239	3	N	6	2	8			17
							7	9									
*10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	257	1	1342	3	N	16	1	1			32
							18	9									

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
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	389	1	1952	3	N	4	1	8			25
							4	9									
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	376	1	1885	3	N	24	2	8			47
							26	9									
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	383	1	1879	3	N	4	1	8			50
							4	9									
08	2356	N	2308	-0-	-48	-0-	387	1	1908	3	N	12	2	8			60
							13	9									
09	2280	N	1854	-0-	-426	-0-	349	1	1493	3	N	11	1	8			70
							12	9									
10	2263	N	1639	-0-	-624	-0-	340	1	1291	3	N	7					77
							8	9									

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
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	86	1	1124	3	Y	1					31
							1	9									
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	77	1	1024	3	Y	-0-					31
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	96	1	1269	3	Y	-0-					31
08	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	82	1	1075	3	Y	-0-					31
09	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	75	1	978	3	Y	-0-					31
10	1364	N	1028	-0-	-336	-0-	72	1	956	3	Y	-0-					31

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	34	1	452	3	N	-0-					31
06	510	N	444	-0-	-66	-0-	31	1	413	3	N	-0-					31
07	465	N	337	-0-	-128	-0-	24	1	313	3	N	-0-					31
08	496	N	283	-0-	-213	-0-	20	1	263	3	N	-0-					31
09	450	N	260	-0-	-190	-0-	19	1	240	3	N	1	1	8			31
							1	9									
10	341	N	249	-0-	-92	-0-	17	1	232	3	N	-0-					31

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

05	558	N	254	-0-	-304	-0-	18	1	229	3	N	6					28
							7	9									
06	450	N	140	-0-	-310	-0-	9	1	127	3	N	4					32
							4	9									
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	405	3	N	1					33
							1	9									
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	40	1	532	3	N	5					38
							6	9									
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	289	3	N	4					42
							4	9									
*10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	40	1	538	3	N	6					48
							7	9									

CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

05	3720	X	3605	-0-	-115	-0-	380	1	3216	3	N	8	1	8			82
							9	9									
06	3930	X	3100	-0-	-830	-0-	340	1	2745	3	N	14	2	8			94
							15	9									
07	4061	X	3838	-0-	-223	-0-	393	1	3415	3	N	27	1	8			120
							30	9									
08	4061	X	3441	-0-	-620	-0-	370	1	3050	3	N	19	2	8			137
							21	9									
09	3600	X	3316	-0-	-284	-0-	353	1	2949	3	N	13	1	8			149
							14	9									
*10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	405	1	3634	3	N	15	2	8			162
							17	9									

CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790

05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	261	1	1426	3	N	26	1	8			160
							29	9									
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	253	1	1400	3	N	31	184	1	2	8	5
							34	9									
07	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	242	1	1172	3	N	5	2	8			8
							6	9									
08	1705	N	937	-0-	-768	-0-	208	1	706	3	N	21	1	8			28
							23	9									
09	1680	N	975	-0-	-705	-0-	206	1	757	3	N	11	2	8			37
							12	9									
10	1426	N	927	-0-	-499	-0-	207	1	707	3	N	12	1	8			48
							13	9									

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

05	279	N	154	-0-	-125	-0-	11	1	143	3	N	-0-					5
06	240	N	161	-0-	-79	-0-	11	1	150	3	N	-0-					5
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	8	1	110	3	N	-0-					5
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	7	1	89	3	N	-0-					5
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	8	1	109	3	N	-0-					5
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	4	1	61	3	N	-0-					5

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171487 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10689 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	53	1	703	3	N	-0-					5
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	44	1	587	3	N	-0-					5
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	50	1	662	3	N	5					10
							6	9									
08	744	N	600	-0-	-144	-0-	41	1	539	3	N	18	1	8			27
							20	9									
09	630	N	565	-0-	-65	-0-	39	1	515	3	N	10					37
							11	9									
10	713	N	618	-0-	-95	-0-	43	1	572	3	N	3					40
							3	9									

MCKINLEY WELL #: 3 RRCID -> 178990 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2130	-0-	-257	-0-	288	1	1822	3	N	18	1	8			137
							20	9									
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	267	1	1629	3	N	25	2	8			160
							28	9									
07	2232	N	1704	-0-	-528	-0-	259	1	1436	3	N	8	1	8			167
							9	9									
08	2139	N	1770	-0-	-369	-0-	259	1	1501	3	N	9	1	8			175
							10	9									
09	1920	N	1752	-0-	-168	-0-	249	1	1481	3	N	20	189	1	1	8	5
							22	9									
10	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	249	1	1307	3	N	3	1	8			7
							3	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 180242 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10592 - 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
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 7 RRCID -> 185063 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10654 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2269	-0-	-180	-0-	299	1	1935	3	N	32	130	1	1	8	-0-
							35	9									
06	2280	N	2115	-0-	-165	-0-	283	1	1817	3	N	14	2	8			12
							15	9									
07	2387	N	2249	-0-	-138	-0-	297	1	1924	3	N	25	2	8			35
							28	9									
08	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	294	1	1869	3	N	16	1	8			50
							18	9									
*09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	295	1	1950	3	N	19	2	8			67
							21	9									
*10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	301	1	1997	3	N	19	1	8			85
							21	9									

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
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	381	3	N	-0-					37
06	420	N	360	-0-	-60	-0-	24	1	336	3	N	-0-					37
07	496	N	380	-0-	-116	-0-	26	1	354	3	N	-0-					37
08	403	N	319	-0-	-84	-0-	22	1	297	3	N	-0-					37
09	360	N	314	-0-	-46	-0-	22	1	292	3	N	-0-					37
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	23	1	319	3	N	-0-					37

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	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

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

05	2139 N	2023	-0-	-116	-0-	370 1	1653 3	N	-0-			27
06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	355 1	1589 3	N	-0-			27
07	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	372 1	1696 3	N	-0-			27
08	2015 N	1906	-0-	-109	-0-	362 1	1544 3	N	-0-			27
09	1950 N	1817	-0-	-133	-0-	349 1	1468 3	N	-0-			27
10	2077 N	1865	-0-	-212	-0-	357 1	1508 3	N	-0-			27

HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

05	2790 X	2427	-0-	-363	-0-	307 1 23 9	2097 3	N	21			130
06	2700 X	2258	-0-	-442	-0-	290 1 22 9	1946 3	N	20	3 8		147
07	2790 X	2346	-0-	-444	-0-	301 1 14 9	2031 3	N	13	1 8		159
08	2790 X	2318	-0-	-472	-0-	301 1 18 9	1999 3	N	16	168 1	2 8	5
09	2700 X	2313	-0-	-387	-0-	302 1 4 9	2007 3	N	4	1 8		8
*10	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	307 1 15 9	2137 3	N	14			22

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
05	2697	N	1719	-0-	-978	-0-	262	1	1439	3	N	16	1	8			97
							18	9									
06	2910	N	1682	-0-	-1228	-0-	253	1	1392	3	N	34	1	8			130
							37	9									
07	2542	N	2015	-0-	-527	-0-	282	1	1710	3	N	21	1	8			150
							23	9									
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	271	1	1539	3	N	13	1	8			162
							14	9									
09	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	251	1	1332	3	N	28	1	8			189
							31	9									
10	2015	N	1613	-0-	-402	-0-	254	1	1351	3	N	7	169	1			27
							8	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
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	467	1	1677	3	N	30	1	8			194
							33	9									
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	480	1	2010	3	N	34	185	1	6	8	37
							37	9									
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	501	1	2114	3	N	23	3	8			57
							25	9									
08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	514	1	2275	3	N	15	2	8			70
							17	9									
*09	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	493	1	2133	3	N	24	2	8			92
							26	9									
*10	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	519	1	2391	3	N	20					112
							22	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
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-					3
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	N	-0-					3
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	N	-0-					3
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	N	-0-					3
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	7	1	92	3	N	2	2	8			3
							2	9									
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3

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
05	DLQ G-10		20	-0-	20	1704	16	2	4	9	Y	4					116
06	1719	N	15	-0-	-1704	-0-	9	2	6	9	Y	5	1	1			120
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					120
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					120
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					120
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			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
05	DLQ G-10		1142	-0-	1142	4238	1142	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	2101	-0-	-799	3439	2056	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
07	3100	N	1912	-0-	-1188	2251	1873	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
08	3100	N	1890	-0-	-1210	1041	1858	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
09	2599	N	1558	-0-	-1041	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
*10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	853	2	37	9	Y	34	34	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
05	DLQ G-10		1307	-0-	1307	34556	1307	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1026	-0-	-1874	32682	1004	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3100	N	934	-0-	-2166	30516	915	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
08	3100	N	990	-0-	-2110	28406	973	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
09	3000	N	1077	-0-	-1923	26483	1077	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	986	-0-	-2114	24369	965	2	21	9	Y	19	19	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
05	DLQ G-10		16	-0-	16	9251	16	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	10	-0-	-2890	6361	9	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3100	N	8	-0-	-3092	3269	8	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	11	-0-	-3089	180	11	2			Y	-0-					-0-
09	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			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
05	DLQ G-10		373	-0-	373	13227	373	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	379	-0-	-2521	10706	371	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
07	3100	N	345	-0-	-2755	7951	338	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	3100	N	327	-0-	-2773	5178	321	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	3000	N	659	-0-	-2341	2837	659	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	758	-0-	-2342	495	741	2	17	9	Y	15	15	1			-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
05	DLQ G-10		3403	-0-	3403	75236	3403	2			Y	-0-					-0-
06	76295	X	1059	-0-	-75236	-0-	1036	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	2759	X	963	-0-	-1796	-0-	943	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3532	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
*10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2863	2	61	9	Y	55	55	1			-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
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
05	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	1584	2	2	9	N	2	2	8			31
06	1440	N	1195	-0-	-245	-0-	1195	2			N	-0-					31
07	1581	N	1198	-0-	-383	-0-	1198	2			N	-0-					31
08	1581	N	1238	-0-	-343	-0-	1237	2	1	9	N	1					32
09	1200	N	949	-0-	-251	-0-	941	2	8	9	N	7	3	8			36
*10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1377	2	21	9	N	19					55

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
05	2201	X	1300	-0-	-901	-0-	1280	2	20	9	N	18					104
06	2130	X	1592	-0-	-538	-0-	1561	2	31	9	N	28	107	1			25
07	1302	N	565	-0-	-737	-0-	561	2	4	9	N	4					29
08	1302	N	464	-0-	-838	-0-	462	2	2	9	N	2					31
09	1590	N	311	-0-	-1279	-0-	307	2	4	9	N	4					35
10	558	N	493	-0-	-65	-0-	490	2	3	9	N	3					38

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	188	1	2007	2	N	33	109	1			78
							36	9									
06	2070	N	1982	-0-	-88	-0-	155	1	1818	2	N	8					86
							9	9									
07	2108	N	1926	-0-	-182	-0-	156	1	1748	2	N	20	1	8			105
							22	9									
08	2232	N	1844	-0-	-388	-0-	134	1	1700	2	N	9					114
							10	9									
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	155	1	1831	2	N	20					134
							22	9									
*10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	172	1	1985	2	N	14					148
							15	9									

TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620

05	2542	X	2347	-0-	-195	-0-	2347	2			N	-0-					13
06	2460	X	2233	-0-	-227	-0-	2155	2	78	9	N	71					84
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2311	2	2	9	N	2					86
08	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	2212	2	10	9	N	9					95
09	2220	N	1823	-0-	-397	-0-	1808	2	15	9	N	14					109
10	2325	N	2153	-0-	-172	-0-	2138	2	15	9	N	14					123

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591

05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	N	2					42
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					42
07	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					42
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					42
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					42
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					42

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TOLAR, JOE WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	263	1	2789	2	N	9	6	8			116
							10	9									
06	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	222	1	2618	2	N	8					124
							9	9									
07	2790	N	2773	-0-	-17	-0-	288	1	2477	2	N	7					131
							8	9									
08	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	276	1	2671	2	N	10					141
							11	9									
09	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	226	1	2618	2	N	10	9	8			142
							11	9									
*10	3100	N	3321	-0-	221	221	389	1	2928	2	N	4					146
							4	9									

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

05	2170	X	1555	-0-	-615	-0-	1555	2			N	-0-					43
06	2100	X	926	-0-	-1174	-0-	926	2			N	-0-					43
07	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	1408	2	2	9	N	2					45
08	1550	N	1139	-0-	-411	-0-	1139	2			N	-0-					45
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1510	2	15	9	N	14					59
*10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1751	2	13	9	N	12					71

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					80
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	532	2	1	9	N	1					81
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					81
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					81
09	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	2			N	-0-					81
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					81

TOLAR, JOE WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

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
05	3100	N	2964	-0-	-136	69	86	1	2865	2	N	12					68
							13	9									
06	2995	N	2926	-0-	-69	-0-	85	1	2832	2	N	8					76
							9	9									
07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	107	1	3579	2	N	14					90
							15	9									
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	99	1	3300	2	N	4					94
							4	9									
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	94	1	3135	2	N	4					98
							4	9									
*10	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	88	1	2942	2	N	8					106
							9	9									

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

05	2914	X	1606	-0-	-1308	-0-	1599	2	7	9	N	6	6	8			114
06	3000	X	1702	-0-	-1298	-0-	1700	2	2	9	N	2	1	8			115
07	2170	N	685	-0-	-1485	-0-	685	2			N	-0-					115
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					115
09	1710	N	710	-0-	-1000	-0-	662	2	48	9	N	44	5	8			154
*10	3100	N	3615	-0-	515	515	3540	2	75	9	N	68	190	1			32

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

05	527	N	392	-0-	-135	-0-	390	2	2	9	N	2	2	8			29
06	600	N	437	-0-	-163	-0-	437	2			N	-0-					29
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1	9	N	1					30
08	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					30
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	462	2	3	9	N	3	3	8			30
10	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	2			N	-0-					30

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

05	248	N	242	-0-	-6	-0-	7	1	231	2	N	4	4	8			45
							4	9									
06	270	N	202	-0-	-68	-0-	6	1	196	2	N	-0-					45
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	7	1	231	2	N	-0-					45
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	6	1	209	2	N	-0-					45
09	210	N	88	-0-	-122	-0-	2	1	77	2	N	8	8	8			45
							9	9									
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	243	2	N	-0-					45

TUTTLE, A.J. WELL #: 1 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 03/21/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

05	992	N	898	-0-	-94	-0-	894	2	4	9	N	4					72
06	960	N	887	-0-	-73	-0-	885	2	2	9	N	2					74
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	2	1	9	N	1					75
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1036	2	2	9	N	2					77
09	900	N	881	-0-	-19	-0-	874	2	7	9	N	6					83
10	992	N	804	-0-	-188	-0-	798	2	6	9	N	5					88

JOHNSON, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10586 - 10676

05	589	N	453	-0-	-136	-0-	13	1	440	2	N	-0-					1
06	540	N	386	-0-	-154	-0-	11	1	375	2	N	-0-					1
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	12	1	404	2	N	-0-					1
08	465	N	396	-0-	-69	-0-	12	1	384	2	N	-0-					1
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	11	1	373	2	N	-0-					1
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	12	1	391	2	N	-0-					1

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 10560

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

05	2976	X	2411	-0-	-565	-0-	70	1	2328	2	N	12					89
							13	9									
06	2880	X	2022	-0-	-858	-0-	59	1	1953	2	N	9	75	1			23
							10	9									
07	2976	X	733	-0-	-2243	-0-	21	1	712	2	N	-0-					23
08	2728	X	1156	-0-	-1572	-0-	34	1	1122	2	N	-0-					23
09	2640	X	1273	-0-	-1367	-0-	37	1	1236	2	N	-0-					23
10	2418	X	1146	-0-	-1272	-0-	33	1	1113	2	N	-0-					23

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

05	5607	X	3547	-0-	-2060	-0-	3523	2	24	9	N	22					102
06	2970	X	2414	-0-	-556	-0-	2382	2	32	9	N	29					131
07	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3774	2	19	9	N	17					148
08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3076	2	12	9	N	11					159
09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3476	2	26	9	N	24					183
10	3069	X	2813	-0-	-256	-0-	2792	2	21	9	N	19					202

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

05	3844	X	1115	-0-	-2729	-0-	201	1	914	2	N	-0-	75	1			36
06	3330	X	963	-0-	-2367	-0-	205	1	758	2	N	-0-					36
07	3286	X	1104	-0-	-2182	-0-	212	1	892	2	N	-0-					36
08	3007	X	783	-0-	-2224	-0-	189	1	594	2	N	-0-					36
09	2280	X	690	-0-	-1590	-0-	114	1	576	2	N	-0-					36
10	1116	X	754	-0-	-362	-0-	124	1	630	2	N	-0-					36

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

05	2914	X	2841	-0-	-73	-0-	513	1	2328	2	N	-0-					40
06	2790	X	2367	-0-	-423	-0-	505	1	1862	2	N	-0-					40
07	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	474	1	1996	2	N	3					43
							3	9									
08	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	474	1	1492	2	N	-0-					43
09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	487	1	2466	2	N	2					45
							2	9									
*10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	609	1	3085	2	N	10					55
							11	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	1	1	49	2	N	8	6	8			60
							9	9									
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	2					62
							2	9									
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					62
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	N	2					64
							2	9									
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	9	9	8			64
							10	9									
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	N	1					65
							1	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

05	2976	X	1685	-0-	-1291	-0-	1684	2	1	9	N	1	1	8			27
06	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2249	2	1	9	N	1					28
07	2046	N	1251	-0-	-795	-0-	1251	2			N	-0-					28
08	1674	N	890	-0-	-784	-0-	890	2			N	-0-					28
09	2250	N	1690	-0-	-560	-0-	1680	2	10	9	N	9	2	8			35
*10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1558	2	11	9	N	10					45

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

05	3844	X	1867	-0-	-1977	-0-	1824	2	43	9	N	39	18	8			125
06	3420	X	1976	-0-	-1444	-0-	1939	2	37	9	N	34					159
07	3534	X	1883	-0-	-1651	-0-	1864	2	19	9	N	17					176
08	3534	X	3365	-0-	-169	-0-	3344	2	21	9	N	19					195
09	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3776	2	52	9	N	47	170	1	29	8	43
*10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4038	2	44	9	N	40					83

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

05	1798	N	1639	-0-	-159	-0-	1639	2			N	-0-					65
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					65
07	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	1557	2	9	9	N	8					73
08	1643	N	246	-0-	-1397	-0-	246	2			N	-0-					73
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1908	2	11	9	N	10					83
10	1581	N	1112	-0-	-469	-0-	1108	2	4	9	N	4					87

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					15
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					15
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					15
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					15
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					15
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					15

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

05	5022	X	1958	-0-	-3064	-0-	1949	2	9	9	N	8	7	8			116
06	3690	X	1669	-0-	-2021	-0-	1669	2			N	-0-					116
07	2356	X	909	-0-	-1447	-0-	887	2	22	9	N	20	2	8			134
08	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5360	2	118	9	N	107	181	1			60
09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4888	2	47	9	N	43	11	8			92
*10	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5201	2	35	9	N	32					124

TOLER, JOE WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

05	6510	X	4932	-0-	-1578	-0-	424	1	4495	2	N	12	9	8			129
							13	9									
06	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	494	1	5839	2	N	16					145
							18	9									
07	5859	X	5293	-0-	-566	-0-	550	1	4739	2	N	4					149
							4	9									
08	5332	X	4686	-0-	-646	-0-	437	1	4236	2	N	12					161
							13	9									
09	6360	X	5828	-0-	-532	-0-	461	1	5352	2	N	14	14	8			161
							15	9									
10	6572	X	1451	-0-	-5121	-0-	169	1	1273	2	N	8					169
							9	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

05	1209	N	891	-0-	-318	-0-	891	2			Y	-0-					5
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					5
07	T. A.		1085	-0-	1085	1085	1057	2	28	9	Y	25					30
08	T. A.		682	-0-	682	1767	682	2			Y	-0-					30
09	T. A.		616	-0-	616	2383	603	2	13	9	Y	12	30	1			12
10	T. A.		846	-0-	846	3229	839	2	7	9	Y	6					18

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

05	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	1028	2			Y	-0-					5
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					5
07	1302	N	1085	-0-	-217	-0-	1057	2	28	9	Y	25					30
08	1023	N	780	-0-	-243	-0-	780	2			Y	-0-					30
09	1110	N	959	-0-	-151	-0-	947	2	12	9	Y	11	29	1			12
10	1085	N	877	-0-	-208	-0-	870	2	7	9	Y	6					18

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					12
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					12
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					12
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		220	-0-	220	4310	220	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		225	-0-	225	4535	225	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	294	-0-	-2806	1729	294	2			Y	-0-					-0-
08	1729	N	-0-	-0-	-1729	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
*10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172408 COMPL. DATE 11/28/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10454 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	X	1246	-0-	-118	-0-	1246	2			Y	-0-					2
06	1290	X	1183	-0-	-107	-0-	1183	2			Y	-0-					2
07	2139	X	1835	-0-	-304	-0-	1807	2	28	9	Y	25					27
08	2139	X	1762	-0-	-377	-0-	1762	2			Y	-0-					27
09	2070	X	1308	-0-	-762	-0-	1295	2	13	9	Y	12	28	1			11
10	1829	X	917	-0-	-912	-0-	910	2	7	9	Y	6					17

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
05	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	2			Y	-0-					4
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					4
07	1364	N	1085	-0-	-279	-0-	1057	2	28	9	Y	25					29
08	1085	N	747	-0-	-338	-0-	747	2			Y	-0-					29
09	1140	N	700	-0-	-440	-0-	689	2	11	9	Y	10	28	1			11
10	1085	N	846	-0-	-239	-0-	839	2	7	9	Y	6					17

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
05	3596	X	2268	-0-	-1328	-0-	2267	2	1	9	N	1	1	8			68
06	3600	X	1738	-0-	-1862	-0-	1737	2	1	9	N	1					69
07	T. A.		1664	-0-	1664	1664	1664	2			N	-0-					69
08	T. A.		2983	-0-	2983	4647	2972	2	11	9	N	10					79
09	T. A.		2755	-0-	2755	7402	2743	2	12	9	N	11	2	8			88
10	T. A.		3163	-0-	3163	10565	3132	2	31	9	N	28					116

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
05	2852	X	2070	-0-	-782	-0-	2070	2			N	-0-					85
06	2760	X	1940	-0-	-820	-0-	1940	2			N	-0-					85
07	T. A.		2373	-0-	2373	2373	2371	2	2	9	N	2					87
08	T. A.		1999	-0-	1999	4372	1999	2			N	-0-					87
09	T. A.		1992	-0-	1992	6364	1983	2	9	9	N	8					95
10	T. A.		2791	-0-	2791	9155	2760	2	31	9	N	28					123

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
05	868	X	798	-0-	-70	-0-	798	2			N	-0-					22
06	840	X	722	-0-	-118	-0-	722	2			N	-0-					22
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1034	2	2	9	N	2					24
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	3	9	N	3					27
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	795	2	2	9	N	2					29
*10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1215	2	4	9	N	4					33

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
05	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	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
05	1829	N	1606	-0-	-223	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
*10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-

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
05	3038	X	2755	-0-	-283	-0-	237	1	2508	2	N	9	8	8			109
							10	9									
06	3420	X	2572	-0-	-848	-0-	200	1	2366	2	N	5					114
							6	9									
07	3596	X	821	-0-	-2775	-0-	85	1	736	2	N	-0-					114
08	3596	X	2826	-0-	-770	-0-	264	1	2555	2	N	6					120
							7	9									
09	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	292	1	3386	2	N	13	13	8			120
							14	9									
*10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	374	1	2815	2	N	2					122
							2	9									

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
05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	722	1	1964	2	N	2					23
							2	9									
06	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	592	1	1724	2	N	-0-					23
07	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	446	1	2397	2	N	-0-					23
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	192	1	1223	2	N	13					36
							14	9									
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	393	1	1682	2	N	27					63
							30	9									
*10	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	574	1	2363	2	N	38					101
							42	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
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1631	2	11	9	N	10					71
06	1650	N	1392	-0-	-258	-0-	1390	2	2	9	N	2					73
07	1705	N	1010	-0-	-695	-0-	1008	2	2	9	N	2					75
08	1643	N	1158	-0-	-485	-0-	1157	2	1	9	N	1					76
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1596	2	12	9	N	11	57	1			30
*10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1440	2	11	9	N	10					40

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
05	9145	X	7633	-0-	-1512	-0-	7615	2	18	9	N	16					86
06	8850	X	6643	-0-	-2207	-0-	6620	2	23	9	N	21					107
07	8742	X	5331	-0-	-3411	-0-	5313	2	18	9	N	16					123
08	8742	X	6745	-0-	-1997	-0-	6721	2	24	9	N	22					145
09	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8373	2	30	9	N	27	123	1			49
*10	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8172	2	32	9	N	29					78

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
05	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	1540	2	7	9	N	6					79
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1458	2	2	9	N	2					81
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1534	2	7	9	N	6					87
08	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1533	2	2	9	N	2					89
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1498	2	4	9	N	4					93
*10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1570	2	9	9	N	8					101

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
05	10385	X	9429	-0-	-956	-0-	9412	2	17	9	N	15					131
06	9870	X	9424	-0-	-446	-0-	9393	2	31	9	N	28					159
07	10323	X	9640	-0-	-683	-0-	9619	2	21	9	N	19	119	1			59
08	10323	X	9512	-0-	-811	-0-	9492	2	20	9	N	18					77
09	9990	X	9191	-0-	-799	-0-	9180	2	11	9	N	10					87
10	9734	X	9636	-0-	-98	-0-	9614	2	22	9	N	20					107

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
05	26505	X	23286	-0-	-3219	-0-	23070	2	216	9	N	196	76	1	1	8	232
06	24840	X	21695	-0-	-3145	-0-	21609	2	86	9	N	78					310
07	22537	X	22082	-0-	-455	-0-	21951	2	131	9	N	119	239	1			190
08	22537	X	22209	-0-	-328	-0-	22150	2	59	9	N	54	184	1			60
09	21810	X	20832	-0-	-978	-0-	20707	2	125	9	N	114	1	8			173
10	22537	X	21127	-0-	-1410	-0-	21011	2	116	9	N	105	189	1			89

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
05	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2742	2	29	9	N	26	188	1			2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5018	2	62	9	N	56					58
08	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4803	2	66	9	N	60					118
09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4417	2	9	9	N	8	2	8			124
*10	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3897	2	113	9	N	103	195	1			156

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CULVER, G.W. GU WELL #: B 2 RRCID -> 208445 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9336 - 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
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	154	2	151	9	Y	137	182	1			67
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	217	2	102	9	Y	93					160
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					160
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-	128	1			32
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					32
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					32

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
05	620	N	358	-0-	-262	-0-	358	2			Y	-0-					120
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					120
07	930	N	435	-0-	-495	-0-	399	2	36	9	Y	33	91	1			62
*08	899	N	543	-0-	-356	-0-	515	2	28	9	Y	25					87
*09	900	N	323	-0-	-577	-0-	323	2			Y	-0-					87
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					87

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15593	X	11908	-0-	-3685	-0-	11784	2	124	9	N	113	159	1	3	8	123
06	12990	X	10767	-0-	-2223	-0-	10655	2	112	9	N	102					225
07	13206	X	10670	-0-	-2536	-0-	10579	2	91	9	N	83	90	1			218
*08	13082	X	10007	-0-	-3075	-0-	9939	2	68	9	N	62	190	1			90
*09	12660	X	8745	-0-	-3915	-0-	8745	2			N	-0-					90
10	11904	X	9000	-0-	-2904	-0-	9000	2			N	-0-					90

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
05	17794	X	11910	-0-	-5884	-0-	11818	2	92	9	N	84					100
06	14880	X	10826	-0-	-4054	-0-	10776	2	50	9	N	45					145
07	14539	X	11181	-0-	-3358	-0-	11073	2	108	9	N	98	178	1			65
*08	14043	X	11577	-0-	-2466	-0-	11478	2	99	9	N	90	122	1	1	8	32
*09	14070	X	10579	-0-	-3491	-0-	10526	2	53	9	N	48					80
10	11904	X	11022	-0-	-882	-0-	11000	2	22	9	N	20					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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	150	1			102
06	15000	X	14259	-0-	-741	-0-	14145	2	114	9	N	104	166	1			40
07	15314	X	14357	-0-	-957	-0-	14248	2	109	9	N	99					139
08	15190	X	14707	-0-	-483	-0-	14601	2	106	9	N	96	151	1			84
*09	15960	X	13832	-0-	-2128	-0-	13722	2	110	9	N	100					184
*10	14725	X	14104	-0-	-621	-0-	13984	2	120	9	N	109	168	1			125

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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 #: 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	2397 17	1 9	6282	2	Y	15	7	1			9
06	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	2244 19	1 9	5986	2	Y	17	16	1			10
07	9145	X	8605	-0-	-540	-0-	2379 21	1 9	6205	2	Y	19	25	1			4
08	8897	X	8336	-0-	-561	-0-	2323 11	1 9	6002	2	Y	10	11	1			3
09	8610	X	8251	-0-	-359	-0-	2338 11	1 9	5902	2	Y	10	6	1			7
10	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					7

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		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
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					27
06	1620	N	1095	-0-	-525	-0-	1095	2			N	-0-					27
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					27
08	1550	N	1172	-0-	-378	-0-	1172	2			N	-0-					27
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					27
10	1240	N	752	-0-	-488	-0-	752	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2214	-0-	-886	1440	2213	3	1	9	Y	1					93
06	3000	N	2386	-0-	-614	826	2379	3	7	9	Y	6					99
07	3100	N	2511	-0-	-589	237	2508	3	3	9	Y	3	85	1			17
08	2783	N	2546	-0-	-237	-0-	2546	3			Y	-0-					17
09	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			Y	-0-					17
10	2511	N	2371	-0-	-140	-0-	2367	3	4	9	Y	4					21

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
*10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1932	-0-	-114	-0-	1917	3	15	9	Y	14					94
06	1950	N	1621	-0-	-329	-0-	1611	3	10	9	Y	9	71	1			32
07	2015	N	1488	-0-	-527	-0-	1487	3	1	9	Y	1					33
08	1922	N	1707	-0-	-215	-0-	1700	3	7	9	Y	6					39
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1698	3	6	9	Y	5					44
*10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1553	3	24	9	Y	22					66

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
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2558	3	12	9	Y	11					29
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2456	3	7	9	Y	6	22	1			13
07	2573	N	2529	-0-	-44	-0-	2527	3	2	9	Y	2					15
08	2573	N	2459	-0-	-114	-0-	2453	3	6	9	Y	5					20
09	2460	N	1308	-0-	-1152	-0-	1304	3	4	9	Y	4					24
10	2542	N	2063	-0-	-479	-0-	2050	3	13	9	Y	12					36

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2095	-0-	-230	-0-	2083	3	12	9	Y	11					30
06	2190	N	1931	-0-	-259	-0-	1925	3	6	9	Y	5	22	1			13
07	2201	N	1996	-0-	-205	-0-	1994	3	2	9	Y	2					15
08	2108	N	2087	-0-	-21	-0-	2084	3	3	9	Y	3					18
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2005	3	4	9	Y	4					22
*10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2095	3	12	9	Y	11					33

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
05	1240	N	970	-0-	-270	-0-	970	3			Y	-0-					12
06	1050	N	925	-0-	-125	-0-	925	3			Y	-0-					12
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-	8	1			4
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-					4
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1131	3	1	9	Y	1	4	1			1
*10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-					1

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
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			Y	-0-					-0-
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			Y	-0-					-0-
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			Y	-0-					-0-
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	3			Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	801	3	3	9	Y	3	2	1			3
06	990	N	753	-0-	-237	-0-	750	3	3	9	Y	3	3	1			3
07	868	N	760	-0-	-108	-0-	758	3	2	9	Y	2	3	1			2
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	960	3	1	9	Y	1					3
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1018	3	2	9	Y	2	3	1			2
*10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	879	3	3	9	Y	3					5

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2172	-0-	-1052	-0-	2140	3	32	9	Y	29	23	1			29
06	2880	X	2096	-0-	-784	-0-	2061	3	35	9	Y	32	28	1			33
07	2976	X	2559	-0-	-417	-0-	2545	3	14	9	Y	13	30	1			16
08	2976	X	2838	-0-	-138	-0-	2818	3	20	9	Y	18					34
09	2100	N	1868	-0-	-232	-0-	1847	3	21	9	Y	19	30	1			23
10	2573	N	1969	-0-	-604	-0-	1944	3	25	9	Y	23					46

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	2407	3	26	9	Y	24	19	1			24
06	2310	N	2259	-0-	-51	-0-	2229	3	30	9	Y	27	23	1			28
07	2480	N	2259	-0-	-221	-0-	2246	3	13	9	Y	12	26	1			14
08	2418	N	2376	-0-	-42	-0-	2362	3	14	9	Y	13					27
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2306	3	19	9	Y	17	24	1			20
*10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2417	3	21	9	Y	19					39

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2751	-0-	-504	-0-	2725	3	26	9	Y	24					53
06	3150	X	2442	-0-	-708	-0-	2422	3	20	9	Y	18					71
07	3069	X	2481	-0-	-588	-0-	2471	3	10	9	Y	9	45	1			35
08	2976	X	2556	-0-	-420	-0-	2530	3	26	9	Y	24					59
09	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2845	3	23	9	Y	21	50	1			30
*10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3090	3	12	9	Y	11					41

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
05	2852	N	2775	-0-	-77	-0-	2763	3	12	9	Y	11	46	1			12
06	2550	N	2482	-0-	-68	-0-	2469	3	13	9	Y	12	11	1			13
07	2604	N	2534	-0-	-70	-0-	2528	3	6	9	Y	5	12	1			6
08	2604	N	2600	-0-	-4	-0-	2592	3	8	9	Y	7					13
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2561	3	9	9	Y	8	12	1			9
*10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2692	3	10	9	Y	9					18

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
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1649	3	4	9	Y	4					11
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1465	3	3	9	Y	3	9	1			5
07	1674	N	1520	-0-	-154	-0-	1519	3	1	9	Y	1					6
08	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	1547	3	2	9	Y	2					8
09	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	1462	3	1	9	Y	1					9
10	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	1492	3	6	9	Y	5					14

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
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1897	3	12	9	N	11					38
06	1470	N	1348	-0-	-122	-0-	1348	3			N	-0-					38
07	2015	N	1625	-0-	-390	-0-	1625	3			N	-0-					38
08	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	1825	3			N	-0-					38
09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					38
*10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2357	3	4	9	N	4					42

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
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2480	3	18	9	Y	16					43
06	2430	N	2328	-0-	-102	-0-	2317	3	11	9	Y	10	33	1			20
07	2511	N	2359	-0-	-152	-0-	2357	3	2	9	Y	2					22
08	2511	N	2239	-0-	-272	-0-	2229	3	10	9	Y	9					31
09	2340	N	2074	-0-	-266	-0-	2067	3	7	9	Y	6					37
*10	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2514	3	20	9	Y	18					55

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
05	1581	N	1230	-0-	-351	-0-	1230	3			N	-0-					17
06	1530	N	1157	-0-	-373	-0-	1157	3			N	-0-					17
07	1364	N	1094	-0-	-270	-0-	1094	3			N	-0-					17
08	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	1080	3			N	-0-					17
*09	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	1063	3	15	9	N	14					31
*10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					31

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
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3	N	-0-			148
06	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	3	N	-0-			148
07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3	N	-0-			148
08	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3	N	-0-			148
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3	N	-0-			148
10	2759	X	2219	-0-	-540	-0-	2212	3 7 9	N	6			154

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-			100
06	690	N	147	-0-	-543	-0-	147	3	N	-0-			100
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-			100
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3	N	-0-			100
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			100
10	496	N	270	-0-	-226	-0-	270	3	N	-0-			100

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013

05	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	1240	3	Y	-0-			1
06	1290	N	1044	-0-	-246	-0-	1044	3	Y	-0-			1
07	1302	N	915	-0-	-387	-0-	915	3	Y	-0-			1
08	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	1137	3	Y	-0-			1
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3	Y	-0-			1
*10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	Y	-0-			1

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3	Y	-0-			2
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	3 1 9	Y	1	2	1	1
07	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1342	3	Y	-0-			1
08	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	1256	3	Y	-0-			1
09	1320	N	1210	-0-	-110	-0-	1210	3	Y	-0-			1
10	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1260	3	Y	-0-			1

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656

05	2139	N	2010	-0-	-129	-0-	2001	3 9 9	Y	8	7	1	8
06	2010	N	1818	-0-	-192	-0-	1807	3 11 9	Y	10	8	1	10
07	2046	N	1860	-0-	-186	-0-	1856	3 4 9	Y	4	9	1	5
08	2015	N	1883	-0-	-132	-0-	1877	3 6 9	Y	5			10
09	1830	N	1653	-0-	-177	-0-	1646	3 7 9	Y	6	9	1	7
10	1860	N	1268	-0-	-592	-0-	1261	3 7 9	Y	6			13

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600

05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3	Y	-0-			4
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3	Y	-0-	3	1	1
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3	Y	-0-			1
08	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3	Y	-0-			1
09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3	Y	-0-			1
*10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3	Y	-0-			1

MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10510 - 10630

05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2806	3 6 9	N	5			66
06	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2765	3 20 9	N	18			84
07	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3061	3 22 9	N	20			104
08	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2868	3 13 9	N	12			116
09	2790	N	2743	-0-	-47	-0-	2743	3	N	-0-			116
10	3038	N	1801	-0-	-1237	-0-	1713	3 88 9	N	80	181	1	15

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					167
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					167
07	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1712	3			N	-0-					167
08	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	1626	3			N	-0-					167
09	1710	N	1474	-0-	-236	-0-	1474	3			N	-0-					167
10	1705	N	1509	-0-	-196	-0-	1451	3	58	9	N	53					220

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
05	3100	X	2958	-0-	-142	-0-	2944	3	14	9	N	13					67
06	2910	X	2824	-0-	-86	-0-	2822	3	2	9	N	2					69
07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					69
08	2945	N	2929	-0-	-16	-0-	2925	3	4	9	N	4					73
09	2820	N	2789	-0-	-31	-0-	2787	3	2	9	N	2					75
10	2976	N	2066	-0-	-910	-0-	1983	3	83	9	N	75					150

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
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2423	3	17	9	N	15					75
06	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					75
07	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					75
08	2449	N	2327	-0-	-122	-0-	2327	3			N	-0-					75
09	2520	N	2085	-0-	-435	-0-	2085	3			N	-0-					75
10	2573	N	1802	-0-	-771	-0-	1792	3	10	9	N	9					84

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
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2670	3	35	9	Y	32	25	1			33
06	2640	N	1456	-0-	-1184	-0-	1416	3	40	9	Y	36	32	1			37
07	2790	N	985	-0-	-1805	-0-	976	3	9	9	Y	8	34	1			11
08	2697	N	955	-0-	-1742	-0-	937	3	18	9	Y	16					27
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2331	3	25	9	Y	23	25	1			25
*10	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2690	3	28	9	Y	25					50

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
05	2015	N	1366	-0-	-649	-0-	1331	3	35	9	Y	32	25	1			32
06	1890	N	1774	-0-	-116	-0-	1737	3	37	9	Y	34	30	1			36
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1731	3	17	9	Y	15	33	1			18
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1639	3	21	9	Y	19					37
09	1770	N	1550	-0-	-220	-0-	1526	3	24	9	Y	22	33	1			26
*10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1757	3	28	9	Y	25					51

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
05	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	2086	3	7	9	Y	6					18
06	2010	N	1940	-0-	-70	-0-	1936	3	4	9	Y	4	14	1			8
07	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	1951	3	1	9	Y	1					9
08	2108	N	1722	-0-	-386	-0-	1719	3	3	9	Y	3					12
09	1950	N	1810	-0-	-140	-0-	1807	3	3	9	Y	3					15
10	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	1912	3	8	9	Y	7					22

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
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2574	3	19	9	N	17					162
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2412	3	2	9	N	2					164
07	2945	N	1457	-0-	-1488	-0-	1457	3			N	-0-					164
08	2604	N	2556	-0-	-48	-0-	2556	3			N	-0-					164
09	2400	N	2187	-0-	-213	-0-	2187	3			N	-0-					164
10	1457	N	706	-0-	-751	-0-	706	3			N	-0-	164	5			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	7897	-0-	-256	-0-	7831	3	66	9	N	60					204
06	7740	X	7453	-0-	-287	-0-	7429	3	24	9	N	22	191	1			35
07	7781	X	7569	-0-	-212	-0-	7560	3	9	9	N	8					43
08	7781	X	7520	-0-	-261	-0-	7487	3	33	9	N	30					73
09	7530	X	7208	-0-	-322	-0-	7188	3	20	9	N	18					91
10	7781	X	7217	-0-	-564	-0-	7086	3	131	9	N	119					210

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
LE TOURNEAU WELL #: 1 RRCID -> 235932 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10436 - 10556

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKSON, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 236136 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10467 - 10796

05	806	N	607	-0-	-199	-0-	85	1	522	3	N	-0-					83
06	570	N	350	-0-	-220	-0-	44	1	306	3	N	-0-					83
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	83	1			-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242483 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10830

05	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	3			N	-0-					152
06	570	N	233	-0-	-337	-0-	233	3			N	-0-					152
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					152
08	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	3			N	-0-					152
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	3			N	-0-					152
10	434	N	229	-0-	-205	-0-	229	3			N	-0-					152

DICKSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 246312 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9714 - 10827

05	1488	N	1181	-0-	-307	-0-	165	1	1016	3	N	-0-					40
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	188	1	1262	3	N	-0-					40
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	98	1	604	3	N	-0-					40
08	1178	N	949	-0-	-229	-0-	178	1	771	3	N	-0-					40
09	1170	N	231	-0-	-939	-0-	71	1	160	3	N	-0-					40
10	713	N	98	-0-	-615	-0-	36	1	62	3	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

05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4600	2	1	9	N	1					94
06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4472	2	2	9	N	2					96
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3603	2	2	9	N	2					98
08	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4253	2	1	9	N	1					99
*09	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5053	2	72	9	N	65	80	1			84
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					84

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342

FISHER, CADDIE WELL #: 1 RRCID -> 156185 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10522 - 10614

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

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	Y	1					72
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					72
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					72
08	558	N	451	-0-	-107	-0-	451	2			Y	-0-					72
*09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					72
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					72

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
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	854	2	1	9	Y	1					161
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					161
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					161
08	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			Y	-0-					161
*09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					161
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					161

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	972	2	2	9	Y	2					362
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	954	2	1	9	Y	1					363
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					363
08	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	2			Y	-0-					363
*09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					363
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					363

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	530	2	1	9	Y	1					119
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					119
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					119
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					119
*09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					119
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					119

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1689	2	32	9	N	29	46	1			196
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2543	2	28	9	N	25					221
07	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2719	2	21	9	N	19					240
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2165	2	20	9	N	18	39	1			219
*09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1656	2	13	9	N	12					231
10	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					231

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	3986	-0-	-1811	-0-	3941	2	45	9	N	41	108	1			210
06	5610	X	4762	-0-	-848	-0-	4722	2	40	9	N	36					246
07	5735	X	5072	-0-	-663	-0-	5049	2	23	9	N	21					267
08	5518	X	5081	-0-	-437	-0-	5051	2	30	9	N	27	90	1			204
*09	5340	X	4282	-0-	-1058	-0-	4257	2	25	9	N	23					227
*10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					227

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	16	-0-	-573	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	9	-0-	-291	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	971	-0-	-1230	-0-	24	1	947	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	906	-0-	-144	-0-	23	1	883	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	903	-0-	-27	-0-	24	1	879	2	Y	-0-					-0-
*08	961	N	840	-0-	-121	-0-	23	1	817	2	Y	-0-					-0-
*09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	44	1	1587	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	24	1	875	2	Y	-0-					-0-

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
05	3100	N	1902	-0-	-1198	1279	46	1	1856	2	Y	-0-					-0-
06	2850	N	1571	-0-	-1279	-0-	41	1	1530	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1431	-0-	-367	-0-	37	1	1394	2	Y	-0-					-0-
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	59	1	2048	2	Y	-0-					-0-
*09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	49	1	1780	2	Y	-0-					-0-
*10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	54	1	1990	2	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
05	372	N	124	-0-	-248	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	42	-0-	-108	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	286	2	Y	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	9	1	323	2	Y	-0-					-0-
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	74	-0-	-81	-0-	2	1	72	2	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
05	3100	N	2566	-0-	-534	3652	56	1	2249	2	Y	237	245	1			100
							261	9									
06	3000	N	2970	-0-	-30	3622	70	1	2654	2	Y	224	210	1			114
							246	9									
07	3100	N	3408	-0-	308	3930	87	1	3243	2	Y	71	145	1			40
							78	9									
08	3100	N	3799	-0-	699	4629	106	1	3693	2	Y	-0-	40	1			-0-
*09	3000	N	2163	-0-	-837	3792	58	1	2105	2	Y	-0-					-0-
*10	5692	X	1900	-0-	-3792	-0-	50	1	1850	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
05	3100	N	2732	-0-	-368	4418	66	1	2635	2	Y	28	28	1			12
							31	9									
06	3000	N	2626	-0-	-374	4044	67	1	2534	2	Y	23	23	1			12
							25	9									
07	3100	N	2617	-0-	-483	3561	68	1	2540	2	Y	8	16	1			4
							9	9									
08	3100	N	2542	-0-	-558	3003	71	1	2471	2	Y	-0-	4	1			-0-
*09	3000	N	2281	-0-	-719	2284	61	1	2220	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2448	-0-	-652	1632	64	1	2384	2	Y	-0-					-0-

TREADAWAY WELL #: 5 RRCID -> 190473 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10702 - 10812

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750

05	10538	X	3305	-0-	-7233	-0-	78	1	3136	2	Y	83	86	1			35
							91	9									
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	72	1	2724	2	Y	79	74	1			40
							87	9									
07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	77	1	2851	2	Y	25	51	1			14
							28	9									
08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	76	1	2649	2	Y	-0-	14	1			-0-
*09	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	72	1	2595	2	Y	-0-					-0-
*10	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	73	1	2698	2	Y	-0-					-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744

05	3100	N	2371	-0-	-729	3354	53	1	2123	2	Y	177	182	1			75
							195	9									
06	3000	N	2125	-0-	-875	2479	50	1	1891	2	Y	167	157	1			85
							184	9									
07	3100	N	2642	-0-	-458	2021	62	1	2321	2	Y	235	188	1			132
							259	9									
08	3100	N	2722	-0-	-378	1643	68	1	2369	2	Y	259	272	1			119
							285	9									
*09	3000	N	2683	-0-	-317	1326	64	1	2319	2	Y	273	280	1			112
							300	9									
*10	3100	N	2792	-0-	-308	1018	66	1	2429	2	Y	270	268	1			114
							297	9									

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801

05	2218	N	482	-0-	-1736	-0-	11	1	425	2	Y	42	49	1			18
							46	9									
06	3000	N	3858	-0-	858	858	98	1	3704	2	Y	51	43	1			26
							56	9									
07	3100	N	3097	-0-	-3	855	81	1	2998	2	Y	16	33	1			9
							18	9									
08	3100	N	3122	-0-	22	877	87	1	3035	2	Y	-0-	9	1			-0-
*09	5235	X	4358	-0-	-877	-0-	117	1	4241	2	Y	-0-					-0-
*10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	99	1	3672	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					74
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					74
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					74
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					74
09	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	3			N	-0-					74
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					74

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					25
06	3000	N	3188	-0-	188	188	3186	3	2	9	N	2					27
07	3100	N	3124	-0-	24	212	3124	3			N	-0-					27
08	2760	X	2548	-0-	-212	-0-	2544	3	4	9	N	4					31
09	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					31
*10	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2564	3	151	9	N	137	141	1			27

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
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3709	3	109	9	N	99	186	1			34
06	3630	X	3426	-0-	-204	-0-	3385	3	41	9	N	37					71
07	3751	X	3255	-0-	-496	-0-	3255	3			N	-0-					71
08	3813	X	2355	-0-	-1458	-0-	2150	3	205	9	N	186	186	1			71
09	3690	X	2832	-0-	-858	-0-	2832	3			N	-0-					71
*10	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4009	3	31	9	N	28					99

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2542	X	2185	-0-	-357	-0-	8 145	1 9	2032	2	N	132	144	1			145
06	2460	X	1495	-0-	-965	-0-	3	1	1492	2	N	-0-					145
07	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	1 123	1 9	3042	2	N	112					257
08	2449	X	2059	-0-	-390	-0-	2	1	2057	2	N	-0-					257
09	2370	X	1778	-0-	-592	-0-	1	1	1777	2	N	-0-					257
10	3162	X	1750	-0-	-1412	-0-	1	1	1749	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
05	157	N	71	-0-	-86	-0-	7	1	64	2	N	-0-					144
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	10	1	60	2	N	-0-					144
07	93	N	28	-0-	-65	-0-	6	1	22	2	N	-0-					144
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-					144
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	5	1	29	2	N	-0-					144
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
05	5822	X	3593	-0-	-2229	-0-	3593	2			N	-0-					12
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3083	2	59	9	N	54					66
07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					66
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					66
09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					66
10	2852	X	2344	-0-	-508	-0-	2344	2			N	-0-					66

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

05	5953	X	3769	-0-	-2184	-0-	3769	3			Y	-0-					-0-
06	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	9379	3			Y	-0-					-0-
07	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			Y	-0-					-0-
08	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
09	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
*10	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3			Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	673	2	31	9	Y	28	107	1			11
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	570	2	26	9	Y	24					35
07	682	N	237	-0-	-445	-0-	226	2	11	9	Y	10					45
08	682	N	527	-0-	-155	-0-	466	2	61	9	Y	55	81	1			19
09	600	N	456	-0-	-144	-0-	456	2			Y	-0-					19
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	347	2	28	9	Y	25					44

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			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
05	4216	X	4112	-0-	-104	-0-	4055	2	57	9	Y	52					58
06	4140	X	3930	-0-	-210	-0-	3900	2	30	9	Y	27	54	1			31
07	4278	X	4042	-0-	-236	-0-	3990	2	52	9	Y	47	54	1			24
08	4278	X	3887	-0-	-391	-0-	3850	2	37	9	Y	34	53	1			5
09	4080	X	4007	-0-	-73	-0-	3950	2	57	9	Y	52					57
10	4123	X	3764	-0-	-359	-0-	3650	2	114	9	Y	104	88	1			73

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 138999 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10690 - 10730

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	107	1	3460	2	N	146					171
							161	9									
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	96	1	3211	2	N	-0-					171
07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	101	1	3369	2	N	46	182	1			35
							51	9									
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	96	1	3217	2	N	-0-					35
09	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	95	1	3116	2	N	-0-					35
*10	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	98	1	3279	2	N	-0-					35

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	53	1	1734	2	N	-0-					34
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	67	1	2227	2	N	-0-					34
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	44	1	1450	2	N	-0-					34
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	33	1	1099	2	N	-0-					34
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	55	1	1807	2	N	-0-					34
*10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	30	1	996	2	N	-0-					34

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	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

05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	31	1	1007	2	N	-0-					140
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	30	1	998	2	N	-0-					140
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	24	1	810	2	N	-0-					140
*08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	32	1	1076	2	N	69					209
							76	9									
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	25	1	817	2	N	-0-	187	1			22
*10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	30	1	1021	2	N	-0-					22

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
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2300	2	62	9	Y	56	172	1			54
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1631	2	118	9	Y	107					161
07	2139	N	2080	-0-	-59	-0-	2077	2	3	9	Y	3					164
08	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2619	2	127	9	Y	115	175	1			104
09	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2550	2	87	9	Y	79	154	1			29
10	2077	N	1854	-0-	-223	-0-	1762	2	92	9	Y	84					113

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
05	3100	N	12318	-0-	9218	9218	369	1	11949	2	N	-0-					20
06	3000	N	10509	-0-	7509	16727	301	1	10028	2	N	164	171	1			13
							180	9									
07	3100	N	10025	-0-	6925	23652	292	1	9733	2	N	-0-					13
08	32539	X	8887	-0-	-23652	-0-	256	1	8601	2	N	27					40
							30	9									
09	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	225	1	7409	2	N	40					80
							44	9									
*10	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	216	1	7241	2	N	29					109
							32	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
05	3007	X	2739	-0-	-268	-0-	82	1	2657	2	N	-0-					10
06	2820	X	1760	-0-	-1060	-0-	51	1	1709	2	N	-0-					10
07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	91	1	3037	2	N	-0-					10
08	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	79	1	2664	2	N	-0-					10
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	73	1	2411	2	N	-0-					10
10	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	85	1	2865	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
05	775	N	691	-0-	-84	-0-	21	1	670	2	N	-0-					10
06	810	N	707	-0-	-103	-0-	21	1	686	2	N	-0-					10
07	744	N	661	-0-	-83	-0-	19	1	642	2	N	-0-					10
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	20	1	683	2	N	-0-					10
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	22	1	719	2	N	-0-					10
*10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	24	1	809	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
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	30	1	984	2	N	-0-					156
06	960	N	906	-0-	-54	-0-	26	1	880	2	N	-0-					156
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	29	1	977	2	N	36					192
							40	9									
08	992	N	960	-0-	-32	-0-	28	1	932	2	N	-0-					192
09	900	N	897	-0-	-3	-0-	26	1	871	2	N	-0-					192
10	992	N	809	-0-	-183	-0-	23	1	776	2	N	9	182	1			19
							10	9									

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
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622

05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					7
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					7
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					7
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					7
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					7
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					7

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					1
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					1
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					1
08	1364	N	956	-0-	-408	-0-	956	2			Y	-0-					1
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					1
10	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	2			Y	-0-					1

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	102	1	3306	2	N	-0-					52
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	90	1	3019	2	N	30					82
							33	9									
07	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	92	1	3063	2	N	103					185
							113	9									
08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	88	1	2954	2	N	40	173	1			52
							44	9									
09	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	81	1	2669	2	N	-0-					52
*10	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	71	1	2396	2	N	47					99
							52	9									

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	71	1	2307	2	N	-0-					18
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	55	1	1850	2	N	191	175	1			34
							210	9									
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	67	1	2218	2	N	-0-					34
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	64	1	2149	2	N	-0-					34
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	60	1	1979	2	N	81					115
							89	9									
*10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	69	1	2326	2	N	-0-					115

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	1850	-0-	-1157	-0-	1848	2	2	9	Y	2	12	1			3
06	2910	X	1444	-0-	-1466	-0-	1438	2	6	9	Y	5					8
07	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1848	2	1	9	Y	1					9
08	1860	X	1669	-0-	-191	-0-	1652	2	17	9	Y	15	7	1			17
09	1800	X	1237	-0-	-563	-0-	1237	2			Y	-0-	14	1			3
10	1860	X	1031	-0-	-829	-0-	1031	2			Y	-0-					3

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	542	-0-	-388	-0-	16	1	526	2	N	-0-					97
06	780	N	667	-0-	-113	-0-	19	1	648	2	N	-0-					97
07	682	N	627	-0-	-55	-0-	18	1	609	2	N	-0-					97
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	15	1	510	2	N	-0-					97
09	660	N	614	-0-	-46	-0-	18	1	596	2	N	-0-					97
*10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	18	1	618	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
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	18	1	595	2	N	38	172	1			18
							42	9									
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	16	1	548	2	N	136					154
							150	9									
07	961	N	359	-0-	-602	-0-	8	1	275	2	N	69	179	1			44
							76	9									
08	651	N	271	-0-	-380	-0-	8	1	263	2	N	-0-					44
09	720	N	413	-0-	-307	-0-	8	1	247	2	N	144	164	1			24
							158	9									
*10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	18	1	594	2	N	-0-					24

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
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
07	8959	X	3807	-0-	-5152	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3404	-0-	-256	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3310	-0-	-503	-0-	3310	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
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	31	1	990	2	N	100	175	1			17
							110	9									
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	31	1	1025	2	N	-0-					17
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	34	1	1142	2	N	-0-					17
08	961	N	905	-0-	-56	-0-	26	1	879	2	N	-0-					17
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	27	1	903	2	N	-0-					17
*10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	33	1	1093	2	N	90					107
							99	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
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	207	2	N	37					169
							41	9									
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	6	1	211	2	N	32	177	1			24
							35	9									
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	N	-0-					24
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	6	1	185	2	N	41					65
							45	9									
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	5	1	159	2	N	-0-					65
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	5	1	151	2	N	-0-					65

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

05	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1317	-0-	-213	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
07	1581	X	1358	-0-	-223	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
08	1581	X	803	-0-	-778	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	1470	X	690	-0-	-780	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	1364	X	635	-0-	-729	-0-	635	3			N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

05	7936	X	7501	-0-	-435	-0-	7361	2	140	9	Y	127					140
06	7590	X	6619	-0-	-971	-0-	6565	2	54	9	Y	49	128	1			61
07	7781	X	7413	-0-	-368	-0-	7284	2	129	9	Y	117	120	1			58
08	7781	X	7275	-0-	-506	-0-	7183	2	92	9	Y	84	129	1			13
09	7530	X	6919	-0-	-611	-0-	6862	2	57	9	Y	52					65
10	7502	X	7174	-0-	-328	-0-	7060	2	114	9	Y	104	95	1			74

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	151	-0-	-89	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
*10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	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

05	5425	X	1524	-0-	-3901	-0-	1509	2	15	9	Y	14	69	1			7
06	4620	X	1356	-0-	-3264	-0-	1326	2	30	9	Y	27					34
07	3162	X	1101	-0-	-2061	-0-	1091	2	10	9	Y	9					43
08	1984	X	79	-0-	-1905	-0-	76	2	3	9	Y	3	39	1			7
09	1470	X	504	-0-	-966	-0-	504	2			Y	-0-					7
*10	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1952	2	26	9	Y	24					31

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
06	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
07	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	4088	-0-	-221	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4097	-0-	-1003	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	3996	-0-	-1274	-0-	3996	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
05	2449	N	2344	-0-	-105	-0-	2344	3		N	-0-			-0-
06	2280	N	2238	-0-	-42	-0-	2238	3		N	-0-			-0-
07	2666	X	2342	-0-	-324	-0-	2342	3		N	-0-			-0-
08	2356	X	2115	-0-	-241	-0-	2115	3		N	-0-			-0-
09	2280	X	2109	-0-	-171	-0-	2109	3		N	-0-			-0-
10	2356	X	2285	-0-	-71	-0-	2285	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
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3		N	-0-			-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3		N	-0-			-0-
07	1550	X	1339	-0-	-211	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
08	1550	X	1014	-0-	-536	-0-	1014	3		N	-0-			-0-
09	1620	X	1456	-0-	-164	-0-	1456	3		N	-0-			-0-
10	1674	X	1632	-0-	-42	-0-	1632	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
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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
05	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3		N	-0-			-0-
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3		N	-0-			-0-
07	3100	N	3290	-0-	190	190	3290	3		N	-0-			-0-
08	3209	X	3019	-0-	-190	-0-	3019	3		N	-0-			-0-
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3		N	-0-			-0-
*10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	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
05	3193	X	1126	-0-	-2067	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
06	3090	X	1154	-0-	-1936	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
07	3038	X	271	-0-	-2767	-0-	271	3		N	-0-			-0-
08	2883	X	2768	-0-	-115	-0-	2768	3		N	-0-			-0-
09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3		N	-0-			-0-
*10	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	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
05	3565	X	2893	-0-	-672	-0-	2893	3		N	-0-			-0-
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3		N	-0-			-0-
07	3255	X	3020	-0-	-235	-0-	3020	3		N	-0-			-0-
08	3162	X	2799	-0-	-363	-0-	2799	3		N	-0-			-0-
09	3180	X	2804	-0-	-376	-0-	2804	3		N	-0-			-0-
10	3286	X	3090	-0-	-196	-0-	3090	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
05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3		N	-0-			-0-
06	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	3		N	-0-			-0-
07	4929	X	4590	-0-	-339	-0-	4590	3		N	-0-			-0-
08	4929	X	4150	-0-	-779	-0-	4150	3		N	-0-			-0-
09	4830	X	4523	-0-	-307	-0-	4523	3		N	-0-			-0-
10	4991	X	4862	-0-	-129	-0-	4862	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
05	3193	X	3173	-0-	-20	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3232	-0-	-98	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2962	-0-	-479	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3076	-0-	-365	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
09	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3274	-0-	-74	-0-	3274	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
05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3974	-0-	-136	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4333	-0-	-224	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4236	-0-	-321	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3661	-0-	-749	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3522	-0-	-818	-0-	3522	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
05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3774	-0-	-256	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3578	-0-	-452	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3613	-0-	-287	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3771	-0-	-73	-0-	3771	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
05	1023	N	672	-0-	-351	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	810	N	382	-0-	-428	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	1023	X	847	-0-	-176	-0-	847	3			N	-0-					-0-
08	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
09	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
*10	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	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
05	3596	X	2880	-0-	-716	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	3024	-0-	-45	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	2775	-0-	-855	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3461	-0-	-290	-0-	3461	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
05	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1701	-0-	-69	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	1824	-0-	-160	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
08	1984	X	1645	-0-	-339	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
09	1920	X	1400	-0-	-520	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
10	1829	X	860	-0-	-969	-0-	860	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
05	3875	X	2817	-0-	-1058	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3358	-0-	-672	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
08	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
09	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
*10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	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
05	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	3			N	-0-					-0-
06	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
07	7843	X	5995	-0-	-1848	-0-	5995	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	5365	-0-	-1114	-0-	5365	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	5997	-0-	-273	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	6195	-0-	-129	-0-	6195	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
05	3782	X	3687	-0-	-95	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3314	-0-	-375	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3464	-0-	-316	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3592	-0-	-314	-0-	3592	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
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2704	-0-	-86	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	2861	-0-	-1045	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	2823	-0-	-957	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	2830	-0-	-1076	-0-	2830	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
05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	158	1	4079	2	Y	-0-					141
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	126	1	3766	2	Y	-0-					141
07	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	125	1	3761	2	Y	-0-					141
08	4247	X	3884	-0-	-363	-0-	124	1	3713	2	Y	43	160	1			24
							47	9									
09	4110	X	3754	-0-	-356	-0-	117	1	3637	2	Y	-0-					24
10	4247	X	3391	-0-	-856	-0-	106	1	3285	2	Y	-0-					24

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
05	5611	X	5289	-0-	-322	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	4340	-0-	-1090	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
07	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	5101	-0-	-572	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	5226	-0-	-264	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
*10	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	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
05	1426	X	48	-0-	-1378	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	133	-0-	-1217	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
*10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	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
05	3534	X	3151	-0-	-383	-0-	3151	3		N	-0-			-0-
06	3420	X	3371	-0-	-49	-0-	3371	3		N	-0-			-0-
07	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3		N	-0-			-0-
08	3503	X	3264	-0-	-239	-0-	3264	3		N	-0-			-0-
09	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3		N	-0-			-0-
*10	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3		N	-0-			-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	3		N	-0-			-0-
06	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	3		N	-0-			-0-
07	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	3		N	-0-			-0-
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	3		N	-0-			-0-
09	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3		N	-0-			-0-
*10	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	3		N	-0-			-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3		N	-0-			-0-
06	3450	X	2929	-0-	-521	-0-	2929	3		N	-0-			-0-
07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3		N	-0-			-0-
08	3658	X	2846	-0-	-812	-0-	2846	3		N	-0-			-0-
09	3540	X	3118	-0-	-422	-0-	3118	3		N	-0-			-0-
10	3658	X	3128	-0-	-530	-0-	3128	3		N	-0-			-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	3		N	-0-			-0-
06	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	3		N	-0-			-0-
07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3		N	-0-			-0-
08	5084	X	4505	-0-	-579	-0-	4505	3		N	-0-			-0-
09	4920	X	4549	-0-	-371	-0-	4549	3		N	-0-			-0-
10	5084	X	4740	-0-	-344	-0-	4740	3		N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	1900	-0-	-363	-0-	1900	3		N	-0-			-0-
06	2100	X	2007	-0-	-93	-0-	2007	3		N	-0-			-0-
07	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3		N	-0-			-0-
08	2015	X	1259	-0-	-756	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
09	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3		N	-0-			-0-
*10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4126	-0-	-431	-0-	4126	3		N	-0-			-0-
06	4350	X	3430	-0-	-920	-0-	3430	3		N	-0-			-0-
07	4495	X	3907	-0-	-588	-0-	3907	3		N	-0-			-0-
08	4495	X	3224	-0-	-1271	-0-	3224	3		N	-0-			-0-
09	4110	X	3909	-0-	-201	-0-	3909	3		N	-0-			-0-
10	4123	X	4040	-0-	-83	-0-	4040	3		N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3		N	-0-			-0-
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3		N	-0-			-0-
07	3472	X	2937	-0-	-535	-0-	2937	3		N	-0-			-0-
08	3472	X	3109	-0-	-363	-0-	3109	3		N	-0-			-0-
09	3360	X	2394	-0-	-966	-0-	2394	3		N	-0-			-0-
*10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	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
05	5208	X	3651	-0-	-1557	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	2719	-0-	-2321	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4919	-0-	-10	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	3989	-0-	-940	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	3874	-0-	-896	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	3578	-0-	-1351	-0-	3578	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

05	2604	X	1669	-0-	-935	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	1551	-0-	-279	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
07	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
08	1860	X	1731	-0-	-129	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
09	1740	X	1567	-0-	-173	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
10	1922	X	1355	-0-	-567	-0-	1355	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

05	6665	X	5340	-0-	-1325	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5164	-0-	-986	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	5418	-0-	-937	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	5176	-0-	-1179	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	4988	-0-	-832	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	4855	-0-	-570	-0-	4855	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3309	-0-	-321	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	2719	-0-	-1032	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	3479	-0-	-799	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3966	-0-	-174	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
*10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

05	3782	X	2789	-0-	-993	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3255	-0-	-405	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
08	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3349	-0-	-247	-0-	3349	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	1630	-0-	-726	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	2021	-0-	-87	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	1747	-0-	-233	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	1596	-0-	-450	-0-	1596	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

05	4712	X	3841	-0-	-871	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4070	-0-	-490	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4169	-0-	-667	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4094	-0-	-742	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4214	-0-	-466	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
*10	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	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
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1446	-0-	-174	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1854	-0-	-99	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	1442	-0-	-448	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
10	1922	X	1553	-0-	-369	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4287	-0-	-704	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	3881	-0-	-949	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4098	-0-	-893	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	3650	-0-	-876	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	3539	-0-	-841	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3756	-0-	-522	-0-	3756	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2479	-0-	-156	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
06	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
09	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
*10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
07	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
*10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	X	2087	-0-	-145	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	1961	-0-	-199	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
07	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	2022	-0-	-86	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	1633	-0-	-407	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
*10	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1624	-0-	-205	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1224	-0-	-546	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
07	1829	X	1487	-0-	-342	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
08	1829	X	1172	-0-	-657	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
09	1560	X	1430	-0-	-130	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
10	1612	X	1573	-0-	-39	-0-	1573	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
05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
06	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
07	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4981	-0-	-72	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	5080	-0-	-110	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
*10	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	894	-0-	-666	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	894	-0-	-687	-0-	894	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	943	-0-	-204	-0-	943	3			N	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
*10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5568	-0-	-260	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5466	-0-	-174	-0-	5466	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5363	-0-	-496	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	4878	-0-	-981	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	4922	-0-	-748	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
*10	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	3746	-0-	-1152	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	3863	-0-	-877	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	3558	-0-	-1340	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
*10	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	2158	-0-	-1314	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2616	-0-	-744	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2497	-0-	-913	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	842	-0-	-1855	-0-	842	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	963	-0-	-1647	-0-	963	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	1043	-0-	-1654	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	5132	-0-	-45	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
06	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	4859	-0-	-411	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	3889	-0-	-1381	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	3002	-0-	-2128	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	3859	-0-	-1442	-0-	3859	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5026	-0-	-554	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4445	-0-	-955	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	4630	-0-	-950	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	4340	-0-	-1240	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	4105	-0-	-1295	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4275	-0-	-747	-0-	4275	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
05	3131	X	2355	-0-	-776	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2482	-0-	-548	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2470	-0-	-258	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
08	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
09	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
*10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

05	2232	X	2011	-0-	-221	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	1283	-0-	-877	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	1676	-0-	-556	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
08	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
09	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
*10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1269	-0-	-351	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
09	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2420	-0-	-122	-0-	2420	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

05	3534	X	3276	-0-	-258	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	2417	-0-	-1179	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	2248	-0-	-1532	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	2186	-0-	-1720	-0-	2186	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

05	2821	X	2424	-0-	-397	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2293	-0-	-437	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2458	-0-	-363	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
08	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
09	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
*10	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

05	3751	X	2986	-0-	-765	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3150	-0-	-420	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3287	-0-	-402	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3168	-0-	-521	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
09	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
*10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

05	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	3758	-0-	-1171	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	3666	-0-	-1263	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4030	-0-	-740	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4581	-0-	-348	-0-	4581	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
05	527	N	407	-0-	-120	-0-	12	1	395	2	N	-0-					89
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	12	1	387	2	N	-0-					89
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	13	1	448	2	N	198	177	1			110
							218	9									
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	12	1	412	2	N	65					175
							72	9									
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	12	1	383	2	N	36	179	1			32
							40	9									
10	620	N	414	-0-	-206	-0-	12	1	402	2	N	-0-					32

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

05	3658	X	3132	-0-	-526	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3546	-0-	-112	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
09	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
*10	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

05	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	592	-0-	-548	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	1271	X	32	-0-	-1239	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
09	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
*10	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

05	5425	X	4542	-0-	-883	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4717	-0-	-203	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4611	-0-	-411	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	3908	-0-	-1114	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	3986	-0-	-874	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	2999	-0-	-1868	-0-	2999	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

05	5704	X	5471	-0-	-233	-0-	5471	3			N	-0-					-0-
06	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
07	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	4819	-0-	-668	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	4592	-0-	-808	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	4859	-0-	-721	-0-	4859	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

05	9300	X	8951	-0-	-349	-0-	8951	3			N	-0-					-0-
06	10140	X	7597	-0-	-2543	-0-	7597	3			N	-0-					-0-
07	10478	X	7804	-0-	-2674	-0-	7804	3			N	-0-					-0-
08	10478	X	7611	-0-	-2867	-0-	7611	3			N	-0-					-0-
09	8670	X	6406	-0-	-2264	-0-	6406	3			N	-0-					-0-
10	8959	X	7079	-0-	-1880	-0-	7079	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
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	1495	-0-	-737	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	1326	-0-	-906	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1101	-0-	-1059	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
10	2077	X	1243	-0-	-834	-0-	1243	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
05	3100	N	3432	-0-	332	332	3432	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	1745	-0-	-565	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	1988	-0-	-895	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	1936	-0-	-1505	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2076	-0-	-1254	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	2327	-0-	-1114	-0-	2327	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
05	4371	X	3326	-0-	-1045	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	2445	-0-	-1785	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3478	-0-	-645	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	2649	-0-	-947	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	2228	-0-	-1252	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	2482	-0-	-990	-0-	2482	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
05	5766	X	5697	-0-	-69	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5137	-0-	-443	-0-	5137	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5163	-0-	-603	-0-	5163	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	4482	-0-	-1222	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	5212	-0-	-308	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	4943	-0-	-761	-0-	4943	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
05	4185	X	3799	-0-	-386	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3314	-0-	-736	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3000	-0-	-1340	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
08	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	2850	-0-	-840	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3327	-0-	-486	-0-	3327	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
05	4371	X	4328	-0-	-43	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3683	-0-	-157	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	3792	-0-	-889	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	3494	-0-	-1187	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	3900	-0-	-630	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3991	-0-	-349	-0-	3991	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
05	4247	X	2699	-0-	-1548	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	1133	-0-	-2827	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2604	-0-	-434	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2696	-0-	-342	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2831	-0-	-109	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
*10	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	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
05	1488	N	1309	-0-	-179	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1268	-0-	-292	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	126	-0-	-1176	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1002	-0-	-258	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3552	-0-	452	452	3552	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
05	3286	X	2983	-0-	-303	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3135	-0-	-45	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
07	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	3139	-0-	-41	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3336	-0-	-105	-0-	3336	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
05	5952	X	4847	-0-	-1105	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	4042	-0-	-1718	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4663	-0-	-328	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4222	-0-	-769	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4389	-0-	-441	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4566	-0-	-270	-0-	4566	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
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	93	1	3007	2	N	-0-					40
06	2970	X	2506	-0-	-464	-0-	73	1	2433	2	N	-0-					40
07	3069	X	2839	-0-	-230	-0-	83	1	2756	2	N	-0-					40
08	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	87	1	2932	2	N	95					135
							105	9									
09	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	89	1	2938	2	N	-0-					135
10	3069	X	2641	-0-	-428	-0-	76	1	2565	2	N	-0-					135

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
05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
06	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3511	-0-	-736	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3593	-0-	-654	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3573	-0-	-477	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
*10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	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
05	10788	X	9701	-0-	-1087	-0-	9573	3	128	9	Y	116	110	1			146
06	9810	X	9430	-0-	-380	-0-	9291	3	139	9	Y	126	203	1			69
07	10261	X	9748	-0-	-513	-0-	9627	3	121	9	Y	110					179
08	10261	X	9248	-0-	-1013	-0-	9137	3	111	9	Y	101	185	1			95
09	9930	X	9233	-0-	-697	-0-	9123	3	110	9	Y	100	98	1			97
10	9734	X	9036	-0-	-698	-0-	8931	3	105	9	Y	95	100	1			92

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
05	3100	X	3049	-0-	-51	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3079	-0-	-431	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3107	-0-	-520	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	2271	-0-	-1356	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	3018	-0-	-72	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
*10	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	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
05	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
07	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
08	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
09	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
*10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	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
05	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7005	3	59	9	Y	54	34	1			64
06	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7123	3	78	9	Y	71	96	1			39
07	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7435	3	61	9	Y	55					94
08	7068	X	7017	-0-	-51	-0-	6963	3	54	9	Y	49	97	1			46
09	7200	X	6423	-0-	-777	-0-	6371	3	52	9	Y	47	47	1			46
10	7502	X	7475	-0-	-27	-0-	7411	3	64	9	Y	58	48	1			56

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
05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4187	3	26	9	Y	24	13	1			27
06	3900	X	3208	-0-	-692	-0-	3189	3	19	9	Y	17	35	1			9
07	4402	X	4065	-0-	-337	-0-	4042	3	23	9	Y	21					30
08	4402	X	4283	-0-	-119	-0-	4257	3	26	9	Y	24	32	1			22
09	4260	X	4087	-0-	-173	-0-	4062	3	25	9	Y	23	23	1			22
*10	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4197	3	28	9	Y	25	23	1			24

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
05	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4665	3	12	9	Y	11	19	1			17
06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4807	3	34	9	Y	31	31	1			17
07	5084	X	4956	-0-	-128	-0-	4934	3	22	9	Y	20					37
08	5053	X	4865	-0-	-188	-0-	4844	3	21	9	Y	19	38	1			18
09	4890	X	4593	-0-	-297	-0-	4585	3	8	9	Y	7	18	1			7
*10	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	4988	3	30	9	Y	27	8	1			26

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
05	3565	X	3504	-0-	-61	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3178	-0-	-302	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3396	-0-	-231	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3339	-0-	-288	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3460	-0-	-43	-0-	3460	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	3472	X	2962	-0-	-510	-0-	89	1	2873	2	N	-0-					107
06	3360	X	2860	-0-	-500	-0-	83	1	2777	2	N	-0-					107
07	2976	X	2717	-0-	-259	-0-	79	1	2638	2	N	-0-					107
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	89	1	2981	2	N	87	179	1			15
							96	9									
09	2880	X	2520	-0-	-360	-0-	74	1	2446	2	N	-0-					15
10	2976	X	2415	-0-	-561	-0-	70	1	2345	2	N	-0-					15

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W) 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2593	2	33	9	Y	30					42
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2498	2	32	9	Y	29					71
07	2666	N	1919	-0-	-747	-0-	1896	2	23	9	Y	21	79	1			13
08	2635	N	2543	-0-	-92	-0-	2532	2	11	9	Y	10					23
09	2520	N	1770	-0-	-750	-0-	1752	2	18	9	Y	16					39
10	1922	N	1701	-0-	-221	-0-	1697	2	4	9	Y	4					43

DALLAS PRODUCTION, INC. 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
05	1953	N	1771	-0-	-182	-0-	262	1	1500	3	N	8	1	8			104
							9	9									
06	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	252	1	1429	3	N	22	2	8			124
							24	9									
07	2170	N	1805	-0-	-365	-0-	265	1	1527	3	N	12	1	8			135
							13	9									
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	276	1	1678	3	N	11	1	8			145
							12	9									
*09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	264	1	1642	3	N	16	1	8			160
							18	9									
*10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	290	1	1911	3	N	5	152	1			13
							6	9									

FOREST OIL CORPORATION 275740
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					126
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					126
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2162	2	3	9	N	3	110	1			19
08	2790	N	1868	-0-	-922	-0-	1861	2	7	9	N	6					25
09	2340	N	2182	-0-	-158	-0-	2168	2	14	9	N	13	1	8			37
10	2170	N	1805	-0-	-365	-0-	1805	2			N	-0-					37

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2169	3	32	9	Y	29	24	1			29
06	2070	N	1950	-0-	-120	-0-	1914	3	36	9	Y	33	28	1			34
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1938	3	15	9	Y	14	31	1			17
08	2201	N	1987	-0-	-214	-0-	1968	3	19	9	Y	17					34
09	1950	N	1905	-0-	-45	-0-	1882	3	23	9	Y	21	31	1			24
*10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2032	3	25	9	Y	23					47

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					67
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					67
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					67
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					67
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					67
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	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
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	3992	2	77	9	N	70	148	1			80
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3431	2	53	9	N	48					128
07	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3856	2	65	9	N	59					187
08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3769	2	40	9	N	36	144	1			79
09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3681	2	69	9	N	63					142
*10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3825	2	46	9	N	42					184

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	7564	X	7120	-0-	-444	-0-	7064	3	56	9	N	51					166
06	7320	X	6641	-0-	-679	-0-	6621	3	20	9	N	18					184
07	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6587	3	22	9	N	20	169	1			35
08	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	3			N	-0-					35
09	5160	X	4945	-0-	-215	-0-	4945	3			N	-0-					35
*10	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	3			N	-0-					35

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-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
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1535	3	2	9	Y	2					93
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2197	3	18	9	Y	16					109
07	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1647	3	9	9	Y	8	94	1			23
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			Y	-0-					23
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					23
*10	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2684	3	6	9	Y	5					28

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WILLOW SPRINGS (PALUXY) 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION 275740
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) //CONT.// 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION 275740
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*08	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					23
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					23
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					23
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					23
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					23
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					23

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

05	6448	X	6373	-0-	-75	-0-	6373	3			N	-0-					-0-
06	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	3			N	-0-					-0-
07	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	5786	-0-	-600	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	6177	-0-	-3	-0-	6177	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	6306	-0-	-80	-0-	6306	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2157	-0-	-168	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
09	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
*10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2993	-0-	-14	-0-	2949	3	44	9	Y	40					141
06	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3260	3	40	9	Y	36	151	1			26
07	3100	X	2825	-0-	-275	-0-	2825	3			Y	-0-					26
08	3100	X	2654	-0-	-446	-0-	2610	3	44	9	Y	40					66
09	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10041	3	78	9	Y	71					137
10	3410	X	2684	-0-	-726	-0-	2683	3	1	9	Y	1	124	1			14

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
05	1829	N	1750	-0-	-79	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1782	-0-	-48	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	1783	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
05	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
06	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
07	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	3			N	-0-					-0-
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
09	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
*10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	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
05	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1993	-0-	-146	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2018	-0-	-82	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
*10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	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
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3712	-0-	-8	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
09	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
*10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	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
05	4278	X	4222	-0-	-56	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
06	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
07	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3759	-0-	-457	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	2904	-0-	-1356	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	3700	-0-	-702	-0-	3700	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1311	-0-	-69	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	1171	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	4005	-0-	-242	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3559	-0-	-551	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
07	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	3664	-0-	-614	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
*10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

05	3782	X	3775	-0-	-7	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
07	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3544	-0-	-207	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3619	-0-	-11	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3646	-0-	-105	-0-	3646	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
08	899	N	717	-0-	-182	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09	960	N	671	-0-	-289	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	992	N	770	-0-	-222	-0-	770	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1640	-0-	-313	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1707	-0-	-246	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
*10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

05	806	X	685	-0-	-121	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	780	X	677	-0-	-103	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
08	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
*10	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

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

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

05	2635 N	2393	-0-	-242	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
06	2730 N	2621	-0-	-109	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
07	2418 N	2382	-0-	-36	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
08	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
09	2340 N	2148	-0-	-192	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
10	2387 N	2213	-0-	-174	-0-	2213	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

05	2511 N	2509	-0-	-2	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
06	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
07	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
08	2511 N	2482	-0-	-29	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
09	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
*10	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 274258 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7254 - 7296

05	0	1421	-0-	1421	4213	1421	3			N	-0-					-0-
06	0	1391	-0-	1391	5604	1391	3			N	-0-					-0-
07	0	1431	-0-	1431	7035	1431	3			N	-0-					-0-
08	0	1286	-0-	1286	8321	1286	3			N	-0-					-0-
09	0 W	1383	-0-	1383	9704	1383	3			N	-0-					-0-
10	0 W	701	-0-	701	10405	701	3			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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

05	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	181 11	1 9	5941	2	N	10					10
06	4230 X	2589	-0-	-1641	-0-	75 33	1 9	2481	2	N	30					40
07	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	175 22	1 9	5771	2	N	20					60
08	6138 X	1969	-0-	-4169	-0-	57 44	1 9	1868	2	N	40					100
09	5940 X	1914	-0-	-4026	-0-	56 22	1 9	1836	2	N	20					120
*10	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	207 28	1 9	6816	2	N	25					145

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) //CONT.// 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

05	1550	X	864	-0-	-686	-0-	863	2	1	9	N	1						137
06	1500	X	1242	-0-	-258	-0-	1239	2	3	9	N	3						140
07	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2739	2	3	9	N	3						143
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-						143
09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3208	2	12	9	N	11						154
*10	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2583	2	12	9	N	11	146	1				19

JONES, C. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016909 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6891 - 6922

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

FINCH, H. WELL #: 1 RRCID -> 016910 COMPL. DATE 04/13/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6960 - 6993

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						177
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						177
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						177
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						177
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						177
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						177

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2013 - P&A 09/26/13

FOREST OIL CORPORATION 275740
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

05	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-						5
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			Y	-0-						5
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	11						16
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-						16
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	316	2	13	9	Y	12	15	1				13
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	280	2	8	9	Y	7						20

CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171811 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7048 - 7081

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8				151
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						151
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8				151
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						151
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8				151
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						151

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	3906 X	3464	-0-	-442	-0-	3450	3	14	9	N	13					149
06	3780 X	3553	-0-	-227	-0-	3543	3	10	9	N	9					158
07	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4906	3	6	9	N	5					163
08	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4753	3	11	9	N	10					173
09	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4268	3	10	9	N	9	152	1			30
*10	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4657	3	47	9	N	43					73

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	4495	X	3980	-0-	-515	-0-	3938	3	42	9	Y	38					58
06	4350	X	3696	-0-	-654	-0-	3663	3	33	9	Y	30					88
07	4526	X	3990	-0-	-536	-0-	3973	3	17	9	Y	15	56	1			47
08	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4189	3	42	9	Y	38					85
09	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4422	3	39	9	Y	35	72	1			48
*10	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4906	3	18	9	Y	16					64

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
05	5084	X	4734	-0-	-350	-0-	4695	3	39	9	N	35					90
06	4920	X	4467	-0-	-453	-0-	4421	3	46	9	N	42					132
07	5177	X	4981	-0-	-196	-0-	4914	3	67	9	N	61	173	1			20
08	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5328	3	24	9	N	22					42
09	5010	X	4113	-0-	-897	-0-	4099	3	14	9	N	13					55
*10	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4932	3	72	9	N	65					120

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
05	6324	X	6257	-0-	-67	-0-	6190	3	67	9	N	61					170
06	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6139	3	43	9	N	39					209
07	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	5971	3	74	9	N	67	189	1			87
08	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7229	3	25	9	N	23					110
09	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7275	3	85	9	N	77					187
*10	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8074	3	122	9	N	111	181	1			117

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
05	6696	X	6326	-0-	-370	-0-	6276	3	50	9	N	45					67
06	6480	X	6087	-0-	-393	-0-	6044	3	43	9	N	39					106
07	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6556	3	66	9	N	60	143	1			23
08	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6727	3	45	9	N	41					64
09	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5907	3	68	9	N	62					126
*10	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6597	3	72	9	N	65					191

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
05	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5706	3	70	9	N	64					129
06	5490	X	5316	-0-	-174	-0-	5280	3	36	9	N	33					162
07	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5896	3	61	9	N	55	189	1			28
08	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5708	3	24	9	N	22					50
09	5490	X	5305	-0-	-185	-0-	5299	3	6	9	N	5					55
10	5673	X	2311	-0-	-3362	-0-	2209	3	102	9	N	93	148	5			-0-

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
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4312	3	21	9	N	19					45
06	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4215	3	35	9	N	32					77
07	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4317	3	25	9	N	23					100
08	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4293	3	23	9	N	21					121
09	4020	X	3834	-0-	-186	-0-	3834	3			N	-0-					121
*10	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4212	3	44	9	N	40					161

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
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1976	3	44	9	Y	40					92
06	2730	N	1826	-0-	-904	-0-	1792	3	34	9	Y	31					123
07	2232	N	1444	-0-	-788	-0-	1429	3	15	9	Y	14	77	1			60
08	2015	N	110	-0-	-1905	-0-	109	3	1	9	Y	1					61
09	1830	N	109	-0-	-1721	-0-	108	3	1	9	Y	1	52	1			10
10	1457	N	105	-0-	-1352	-0-	101	3	4	9	Y	4					14

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1971	2	3	9	N	3					261
06	2130	X	1918	-0-	-212	-0-	1917	2	1	9	N	1					262
07	2201	X	1545	-0-	-656	-0-	1544	2	1	9	N	1					263
08	1984	X	1135	-0-	-849	-0-	1134	2	1	9	N	1					264
*09	1920	X	1510	-0-	-410	-0-	1510	2			N	-0-					264
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					264

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
05	2387	N	2354	-0-	-33	-0-	2318	2	36	9	N	33					76
06	2100	N	2002	-0-	-98	-0-	1968	2	34	9	N	31	1	8			106
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2239	2	22	9	N	20	91	1			35
08	2356	N	2189	-0-	-167	-0-	2165	2	24	9	N	22					57
09	2010	N	1956	-0-	-54	-0-	1931	2	25	9	N	23	1	8			79
*10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2260	2	24	9	N	22					101

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

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

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193415 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7394 - 7633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					184
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					185
10	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

05	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3450	2	251	9	N	228	362	1			219
06	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					219
07	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3430	2	327	9	N	297	319	1			197
08	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3503	2	89	9	N	81					278
09	2100 X	1020	-0-	-1080	-0-	760	2	260	9	N	236	189	1			325
*10	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3777	2	90	9	N	82	178	1			229

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 4 RRCID -> 197647 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 7592 - 7970

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

05	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	439	1	3778	2	N	92	169	1			82
						101	9									
06	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	376	1	3185	2	N	55					137
						61	9									
07	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	432	1	3465	2	N	62	169	1			30
						68	9									
08	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	410	1	3053	2	N	64					94
						70	9									
09	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	378	1	3044	2	N	45					139
						50	9									
*10	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	439	1	3555	2	N	30					169
						33	9									

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176975 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 7587 - 7595

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	565	2	N	-0-					110
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	2	N	-0-					110
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	31	1	603	2	N	-0-					110
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	29	1	558	2	N	-0-					110
09	600	N	535	-0-	-65	-0-	27	1	508	2	N	-0-					110
10	620	N	442	-0-	-178	-0-	22	1	420	2	N	-0-					110

STEVENS, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 109589 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7444 - 7491

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2014 - P&A 05/30/14

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2822	-0-	-247	-0-	83	1	2736	2	N	3	120	1			162
							3	9									
06	2970	X	2705	-0-	-265	-0-	80	1	2619	2	N	5					167
							6	9									
07	3069	X	2712	-0-	-357	-0-	80	1	2619	2	N	12					179
							13	9									
08	2821	X	2195	-0-	-626	-0-	65	1	2128	2	N	2					181
							2	9									
09	2730	X	1234	-0-	-1496	-0-	37	1	1194	2	N	3					184
							3	9									
10	2821	X	1481	-0-	-1340	-0-	44	1	1434	2	N	3					187
							3	9									

HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	88	1	1716	2	N	5					75
							6	9									
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	91	1	1764	2	N	13					88
							14	9									
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	95	1	1831	2	N	12					100
							13	9									
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	88	1	1695	2	N	5					105
							6	9									
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	80	1	1544	2	N	-0-					105
*10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	66	1	1276	2	N	10					115
							11	9									

FOREST OIL CORPORATION 275740
MEADOWS, PUGH WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					69
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					69
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					69
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					69
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					69
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					69

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	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

05	4092	X	3749	-0-	-343	-0-	3727	2	22	9	N	20					127
06	3960	X	3641	-0-	-319	-0-	3597	2	44	9	N	40					167
07	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4682	2	24	9	N	22					189
08	3968	X	3477	-0-	-491	-0-	3477	2			N	-0-					189
09	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					189
10	4216	X	4071	-0-	-145	-0-	4071	2			N	-0-					189

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	1830	-0-	1830	1830	287	1	1543	2	N	-0-					39
08	14B2	EXT	4003	-0-	4003	5833	542	1	3459	2	N	2					41
							2	9									
09	14B2	EXT	1671	-0-	1671	7504	317	1	1354	2	N	-0-					41
10	14B2	EXT	819	-0-	819	8323	160	1	659	2	N	-0-					41

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

05	372	N	39	-0-	-333	-0-	39	2			N	-0-					88
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	102	2	3	9	N	3					91
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					91
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	103	2	3	9	N	3					94
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2151	2	17	9	N	15	8	8			101
*10	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2854	2	14	9	N	13					114

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	86	-0-	86	92	86	2			N	-0-					2
06	14B2	EXT	149	-0-	149	241	149	2			N	-0-					2
07	14B2	EXT	80	-0-	80	321	80	2			N	-0-					2
08	14B2	EXT	321	-0-	321	642	321	2			N	-0-					2
09	913	X	271	-0-	-642	-0-	271	2			N	-0-					2
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					2

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

05	3100	N	3446	-0-	346	346	3426	2	20	9	N	18	113	1			10
06	3000	N	3176	-0-	176	522	3165	2	11	9	N	10					20
07	3100	N	3305	-0-	205	727	3281	2	24	9	N	22					42
08	4060	X	3333	-0-	-727	-0-	3315	2	18	9	N	16					58
09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2647	2	18	9	N	16					74
10	2325	X	1244	-0-	-1081	-0-	1211	2	33	9	N	30	93	1			11

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

05	3410	X	3216	-0-	-194	-0-	3197	2	19	9	N	17	182	1	5	8	38
06	3300	X	3105	-0-	-195	-0-	3086	2	19	9	N	17					55
07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3614	2	21	9	N	19	1	8			73
08	3720	X	3586	-0-	-134	-0-	3566	2	20	9	N	18					91
09	3600	X	3577	-0-	-23	-0-	3557	2	20	9	N	18	8	8			101
10	3627	X	3561	-0-	-66	-0-	3542	2	19	9	N	17					118

MCWHORTER, E.O. WELL #: 6 RRCID -> 143381 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7449 - 7909

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	156	1	1657	2	N	30					107
							33	9									
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	178	1	2078	2	N	99					206
							109	9									
07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	177	1	1985	2	N	85	174	1			117
							94	9									
08	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	210	1	2285	2	N	68					185
							75	9									
09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	178	1	2095	2	N	54	177	1	1	8	61
							59	9									
*10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	163	1	1875	2	N	42					103
							46	9									

TOLAR WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	164	1	1735	2	N	16	158	1	7	8	20
							18	9									
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	137	1	1619	2	N	4					24
							4	9									
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	165	1	1418	2	N	12					36
							13	9									
08	1581	N	1198	-0-	-383	-0-	111	1	1077	2	N	9					45
							10	9									
09	1530	N	955	-0-	-575	-0-	74	1	856	2	N	23	10	8			58
							25	9									
10	1581	N	1348	-0-	-233	-0-	156	1	1171	2	N	19					77
							21	9									

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
05	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					20
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					20
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					20
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					20
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					20
10	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					20

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

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

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	775	-0-	-372	-0-	775	2			N	-0-					266
06	1440	N	824	-0-	-616	-0-	824	2			N	-0-					266
07	1147	N	791	-0-	-356	-0-	791	2			N	-0-					266
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					266
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					266
*10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					266

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

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

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2976 X	824	-0-	-2152	-0-	799	2	25	9	Y	23					148
06	2850 X	403	-0-	-2447	-0-	382	2	21	9	Y	19					167
07	2945 X	198	-0-	-2747	-0-	198	2			Y	-0-	59	1			108
08	2914 X	235	-0-	-2679	-0-	226	2	9	9	Y	8					116
09	2760 X	796	-0-	-1964	-0-	760	2	36	9	Y	33					149
*10	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1739	2	110	9	Y	100	153	1			96

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

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

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650

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

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

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

H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1047	2	25	9	N	23					68
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1081	2	28	9	N	25					93
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1090	2	28	9	N	25					118
08	1085 N	883	-0-	-202	-0-	859	2	24	9	N	22					140
09	1110 N	611	-0-	-499	-0-	609	2	2	9	N	2					142
10	1116 N	524	-0-	-592	-0-	516	2	8	9	N	7					149

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MUSTANG DRILLING, INC. 596917
NORRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 150393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7488 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	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

05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	752	2	28	9	N	25					180
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	793	2	25	9	N	23	176	1			27
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	899	2	25	9	N	23					50
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	851	2	30	9	N	27					77
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	818	2	28	9	N	25					102
10	930	N	868	-0-	-62	-0-	839	2	29	9	N	26					128

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	506	2	33	9	N	30					111
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	563	2	23	9	N	21					132
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	556	2	21	9	N	19					151
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1384	2	19	9	N	17	39	2			129
*09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1360	2	12	9	N	11					140
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					140

TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 046260 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7500 - 8606

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOTT UNIT WELL #: 2R RRCID -> 087938 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8387 - 8417

05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2014 - P&A 06/24/14

JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4558	2	32	9	N	29					94
06	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5064	2	29	9	N	26					120
07	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5012	2	9	9	N	8					128
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3230	2	32	9	N	29	92	2			65
*09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3173	2	20	9	N	18					83
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					83

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2647	2	30	9	N	27	128	1			259
06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2538	2	40	9	N	36	142	1			153
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2092	2	19	9	N	17					170
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2611	2	66	9	N	60	139	2			91
*09	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2620	2	109	9	N	99	142	1			48
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					48

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

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

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470

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

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522

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

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS LLC 742142
FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

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

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
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	835	2	1	9	N	1	1	8			62
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	764	2	47	9	N	43	1	8			104
07	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					104
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					104
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					104
10	837	N	154	-0-	-683	-0-	154	2			N	-0-					104

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	78	-0-	-1596	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3751	X	2248	-0-	-1503	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
06	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
07	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
08	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
09	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
*10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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

05	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
07	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	2557	-0-	-140	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	2162	-0-	-448	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2283	-0-	-476	-0-	2283	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	158	1	5308	2	N	-0-					130
06	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	144	1	4668	2	N	38					168
							42	9									
07	5549	X	4705	-0-	-844	-0-	142	1	4560	2	N	3					171
							3	9									
08	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	179	1	5810	2	N	35	184	1			22
							39	9									
09	5370	X	4893	-0-	-477	-0-	142	1	4751	2	N	-0-					22
10	5456	X	4143	-0-	-1313	-0-	118	1	4025	2	N	-0-					22

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	2490	-0-	-238	-0-	73	1	2417	2	N	-0-					30
06	2550	N	2349	-0-	-201	-0-	69	1	2280	2	N	-0-					30
07	2573	N	2333	-0-	-240	-0-	67	1	2266	2	N	-0-					30
08	3100	N	4363	-0-	1263	1263	126	1	4237	2	N	-0-					30
09	3000	N	5993	-0-	2993	4256	173	1	5820	2	N	-0-					30
*10	3100	N	9206	-0-	6106	10362	266	1	8920	2	N	18					48
							20	9									

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 515 RRCID -> 114161 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7338 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2804	-0-	-389	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
06	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
07	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3492	-0-	-73	-0-	3492	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	2423	-0-	-26	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
07	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	2288	-0-	-130	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
09	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
*10	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7186	3	3	9	Y	3					10
06	2520	X	1111	-0-	-1409	-0-	1085	3	26	9	Y	24	29	1			5
07	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	3			Y	-0-					5
08	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8603	3	30	9	Y	27					32
09	6960	X	2913	-0-	-4047	-0-	2876	3	37	9	Y	34					66
10	8804	X	5007	-0-	-3797	-0-	5006	3	1	9	Y	1	60	1			7

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

05	1631	N	1604	-0-	-27	-0-	51	1	1553	2	Y	-0-					-0-
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	52	1	1342	2	Y	-0-					-0-
07	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	45	1	1195	2	Y	-0-					-0-
08	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	45	1	1182	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
09	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	48	1	1052	2	Y	-0-					1
*10	922	X	922	-0-	-0-	-0-	39	1	883	2	Y	-0-					1

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
05	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2577	-0-	-153	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2650	-0-	-171	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2555	-0-	-359	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2248	-0-	-572	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2747	-0-	-167	-0-	2747	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3034	-0-	-128	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2991	-0-	-233	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2861	-0-	-319	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	2610	-0-	-676	-0-	2610	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

05	2604	X	1606	-0-	-998	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	1432	-0-	-1088	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	1373	-0-	-1138	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
08	2077	X	1817	-0-	-260	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
09	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
10	1612	X	1055	-0-	-557	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3209	-0-	-181	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3229	-0-	-894	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3514	-0-	-609	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
09	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
*10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
06	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2167	-0-	-840	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	1162	-0-	-1845	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2296	-0-	-614	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
*10	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

05	14B2 EXT		119	-0-	119	435	3	1	116	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		123	-0-	123	558	4	1	119	2	N	-0-					-0-
07	709	X	151	-0-	-558	-0-	5	1	146	2	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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
05	3007	X	1163	-0-	-1844	-0-	33	1	1126	2	N	4					92
							4	9									
06	2910	X	1246	-0-	-1664	-0-	37	1	1200	2	N	8					100
							9	9									
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	56	1	1794	2	N	-0-					100
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	60	1	1953	2	N	22					122
							24	9									
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	51	1	1700	2	N	-0-					122
*10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	54	1	1828	2	N	3					125
							3	9									

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2015	X	1732	-0-	-283	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
06	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
07	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
08	2077	X	2051	-0-	-26	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
09	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
*10	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					99
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					99
07	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	3			N	-0-					99
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					99
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					99
*10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	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
05	2449	N	2204	-0-	-245	-0-	2158	3	46	9	N	42					93
06	2220	N	2059	-0-	-161	-0-	2056	3	3	9	N	3					96
07	2294	N	1823	-0-	-471	-0-	1823	3			N	-0-					96
08	2201	N	1110	-0-	-1091	-0-	1057	3	53	9	N	48					144
09	2070	N	1156	-0-	-914	-0-	1156	3			N	-0-					144
10	1829	N	1722	-0-	-107	-0-	1722	3			N	-0-					144

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

05	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	1			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1	-0-	1	4	1	1			Y	-0-					-0-
07	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869

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

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 5 RRCID -> 179749 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	28 133	1 9	913	2	N	121	185	1			30
06	810	N	64	-0-	-746	-0-	2	1	62	2	N	-0-					30
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	36	1	1190	2	N	-0-					30
08	837	N	775	-0-	-62	-0-	22	1	753	2	N	-0-					30
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	32 54	1 9	1060	2	N	49					79
10	837	N	620	-0-	-217	-0-	18	1	602	2	N	-0-					79

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

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

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887

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

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180895 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983

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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701

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

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 181361 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980

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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183514 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986

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

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183765 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501

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

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183796 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910

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

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185411 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171

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

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185672 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818

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

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185913 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937

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

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186932 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961

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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186940 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553

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

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187060 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046

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

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187409 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					193
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	177	1			26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					88
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102					190
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	180	1			17

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188245 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968

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

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620

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

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 6 RRCID -> 191582 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027

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

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139

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

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 191946 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

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

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192912 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196942 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		204	-0-	204	39187	204	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		159	-0-	159	39346	159	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		149	-0-	149	39495	149	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		133	-0-	133	39628	133	3			N	-0-					-0-
09	39778	X	150	-0-	-39628	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON-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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043

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

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763

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

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	310 X	288	-0-	-22	-0-	288	2		N	-0-			199
06	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-			199
07	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			199
08	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			199
09	1620 X	289	-0-	-1331	-0-	289	2		N	-0-			199
10	1674 X	41	-0-	-1633	-0-	41	2		N	-0-			199

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
05	3472	X	3167	-0-	-305	-0-	214	1	2884	3	N	63	1	8			67
							69	9									
06	3240	X	2356	-0-	-884	-0-	160	1	2181	3	N	14	4	8			77
							15	9									
07	3379	X	3219	-0-	-160	-0-	221	1	2983	3	N	14	1	8			90
							15	9									
08	3379	X	2350	-0-	-1029	-0-	161	1	2165	3	N	22					112
							24	9									
09	3270	X	2946	-0-	-324	-0-	203	1	2710	3	N	30					142
							33	9									
*10	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	227	1	3109	3	N	25					167
							28	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

05	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	155	1	2104	3	N	74	3	8			144
							81	9									
06	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	144	1	1970	3	N	94	8	8			230
							103	9									
07	2542	X	2344	-0-	-198	-0-	154	1	2112	3	N	71	177	1	4	8	120
							78	9									
08	2542	X	2235	-0-	-307	-0-	150	1	2038	3	N	43	4	8			159
							47	9									
09	2460	X	2163	-0-	-297	-0-	144	1	1929	3	N	82	163	1	3	8	75
							90	9									
10	2356	X	2335	-0-	-21	-0-	151	1	2075	3	N	99	2	8			172
							109	9									

FOREST OIL CORPORATION 275740
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

05	20150	X	7973	-0-	-12177	-0-	7818	2	155	9	N	141					165
06	19500	X	7362	-0-	-12138	-0-	7289	2	73	9	N	66	174	1			57
07	20150	X	7441	-0-	-12709	-0-	7435	2	6	9	N	5					62
*08	10230	X	7779	-0-	-2451	-0-	7577	2	202	9	N	184	124	1			122
*09	8790	X	7537	-0-	-1253	-0-	7338	2	199	9	N	181	156	1			147
*10	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8000	2	31	9	N	28					175

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

05	9613	X	3180	-0-	-6433	-0-	3180	2			Y	-0-					81
06	2430	X	1634	-0-	-796	-0-	1633	2	1	9	Y	1					82
07	3472	X	1269	-0-	-2203	-0-	1266	2	3	9	Y	3					85
08	3317	X	1279	-0-	-2038	-0-	1264	2	15	9	Y	14					99
09	3090	X	1391	-0-	-1699	-0-	1357	2	34	9	Y	31	1	8			129
10	3193	X	1287	-0-	-1906	-0-	1286	2	1	9	Y	1					130

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) //CONT.// 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	1079	-0-	-564	-0-	1078	2	1	9	N	1	1	8			281
06	1590	X	1519	-0-	-71	-0-	1518	2	1	9	N	1	1	8			281
07	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2248	2	2	9	N	2	185	1			98
08	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2431	2	24	9	N	22					120
09	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2125	2	68	9	N	62	1	8			181
10	2263	X	2208	-0-	-55	-0-	2208	2			N	-0-					181

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
05	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1249	2	26	9	N	24					200
06	1290	N	449	-0-	-841	-0-	447	2	2	9	N	2					202
07	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	1159	2	24	9	N	22					224
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1258	2	28	9	N	25					249
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1162	2	24	9	N	22	148	1			123
*10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1245	2	13	9	N	12					135

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					27
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					27
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					27
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					27
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					27
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	608	3	8	9	N	7					19
06	630	N	516	-0-	-114	-0-	506	3	10	9	N	9					28
07	682	N	265	-0-	-417	-0-	265	3			N	-0-					28
08	620	N	194	-0-	-426	-0-	193	3	1	9	N	1					29
09	510	N	82	-0-	-428	-0-	82	3			N	-0-					29
10	279	N	86	-0-	-193	-0-	77	3	9	9	N	8					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	LATHROP, F.K. GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 263412	COMPL. DATE 11/22/2011					TOTAL DEPTH 10770	PERF. 7700 - 7714				
05	4025	X	3726	-0-	-299	-0-	3583	3	143	9	N	130					240
06	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3247	3	162	9	N	147	188	1			199
07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3377	3	152	9	N	138	189	1			148
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3423	3	278	9	N	253	189	1			212
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3461	3	144	9	N	131	180	1			163
*10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3480	3	185	9	N	168	183	1			148
	PEAK ENERGY CORPORATION				647135												
	JONES, MINNIE				WELL #: 1	RRCID -> 161175	COMPL. DATE 09/14/1996					TOTAL DEPTH 8960	PERF. 8583 - 8798				
05	930	X	824	-0-	-106	-0-	791	2	33	9	N	30					206
06	831	X	831	-0-	-0-	-0-	112	1	686	2	N	30					236
							33	9									
07	860	X	860	-0-	-0-	-0-	117	1	714	2	N	26	1	8			73
							29	9									
08	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	70	1	911	2	N	30					103
							33	9									
09	840	X	692	-0-	-148	-0-	56	1	606	2	N	27					130
							30	9									
10	868	X	840	-0-	-28	-0-	114	1	687	2	N	35					165
							39	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				
05	620	N	518	-0-	-102	-0-	499	2	19	9	N	17	3	8			96
06	630	N	475	-0-	-155	-0-	457	2	18	9	N	16	4	8			108
07	527	N	491	-0-	-36	-0-	478	2	13	9	N	12	1	8			119
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	468	2	8	9	N	7					126
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	430	2	24	9	N	22	5	8			143
10	496	N	457	-0-	-39	-0-	4	1	430	2	N	21	10	8			154
							23	9									
	COOK EXPLORATION CO.				174337												
	CULPEPPER				WELL #: 3	RRCID -> 086669	COMPL. DATE 02/25/1980					TOTAL DEPTH 9186	PERF. 7714 - 7725				
05	3565	X	3494	-0-	-71	-0-	3430	2	64	9	N	58					237
06	3480	X	2353	-0-	-1127	-0-	2290	2	63	9	N	57	177	1			117
07	3596	X	3047	-0-	-549	-0-	2946	2	101	9	N	92					209
08	3596	X	3074	-0-	-522	-0-	3005	2	69	9	N	63					272
09	3420	X	2829	-0-	-591	-0-	2788	2	41	9	N	37					309
10	3503	X	3073	-0-	-430	-0-	3008	2	65	9	N	59	181	1			187
	FLEWELLEN				WELL #: 3	RRCID -> 090394	COMPL. DATE 10/16/1980					TOTAL DEPTH 9198	PERF. 7808 - 7834				
05	2635	X	2428	-0-	-207	-0-	2344	2	84	9	N	76					296
06	2550	X	2203	-0-	-347	-0-	2173	2	30	9	N	27	181	1			142
07	2635	X	2387	-0-	-248	-0-	2291	2	96	9	N	87					229
08	2480	X	2051	-0-	-429	-0-	1993	2	58	9	N	53					282
09	2400	X	2169	-0-	-231	-0-	2108	2	61	9	N	55					337
*10	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2425	2	51	9	N	46	181	1			202

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	N	1655	-0-	-1259	-0-	1655	2			N	-0-					187
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					187
07	1922	N	825	-0-	-1097	-0-	825	2			N	-0-					187
08	1643	N	67	-0-	-1576	-0-	67	2			N	-0-					187
09	1830	N	35	-0-	-1795	-0-	35	2			N	-0-					187
*10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					187

CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 096872 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7796 - 8024

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

05	62	N	47	-0-	-15	-0-	45	2	2	9	N	2					219
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					219
07	744	N	14	-0-	-730	-0-	14	2			N	-0-					219
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					219
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					219
10	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					219

CASTEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 105463 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8918 - 9158

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814

05	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1399	2	29	9	N	26					64
06	1890	X	1443	-0-	-447	-0-	1426	2	17	9	N	15					79
07	1953	X	1480	-0-	-473	-0-	1458	2	22	9	N	20					99
08	1953	X	1504	-0-	-449	-0-	1493	2	11	9	N	10					109
09	1500	X	1304	-0-	-196	-0-	1293	2	11	9	N	10					119
10	1488	X	1005	-0-	-483	-0-	999	2	6	9	N	5					124

FOREST OIL CORPORATION 275740
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					5
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			Y	-0-					5
07	279	N	151	-0-	-128	-0-	136	2	15	9	Y	14					19
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					19
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	316	2	13	9	Y	12	18	1			13
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	280	2	8	9	Y	7					20

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1062	-0-	-302	-0-	896	2	166	9	N	151	163	1			153
06	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1083	2	125	9	N	114	161	1			106
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1195	2	146	9	N	133	174	1			65
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1204	2	182	9	N	165					230
*09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1130	2	155	9	N	141	167	1			204
*10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1226	2	164	9	N	149	170	1			183

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
CRADDOCK, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	7			20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8633 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	S	-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
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	38	1	893	2	N	17					171
							19	9									
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	34	1	908	2	N	19					190
							21	9									
07	837	N	693	-0-	-144	-0-	36	1	640	2	N	15	1	8			204
							17	9									
08	961	N	504	-0-	-457	-0-	69	1	435	2	N	-0-	23	7			181
09	960	N	199	-0-	-761	-0-	55	1	136	2	N	7					188
							8	9									
10	682	N	471	-0-	-211	-0-	64	1	398	2	N	8					196
							9	9									

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79	7			57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	956	-0-	-5	-0-	38	1	893	2	N	23	2	8			93
							25	9									
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	34	1	907	2	N	23					116
							25	9									
07	837	N	703	-0-	-134	-0-	36	1	641	2	N	24					140
							26	9									
08	961	N	745	-0-	-216	-0-	101	1	644	2	N	-0-	15	7			125
09	960	N	545	-0-	-415	-0-	149	1	366	2	N	27					152
							30	9									
*10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	141	1	873	2	N	17					169
							19	9									

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9603 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2099	-0-	-1156	-0-	83	1	1952	2	N	58	1	8			228
							64	9									
06	3150	X	2782	-0-	-368	-0-	97	1	2626	2	N	54	1	8			281
							59	9									
07	3255	X	1897	-0-	-1358	-0-	101	1	1774	2	N	20					301
							22	9									
08	DLQ G-10		1356	-0-	1356	1356	186	1	1170	2	N	-0-	110	7			191
09	DLQ G-10		900	-0-	900	2256	261	1	639	2	N	-0-					191
10	DLQ G-10		1581	-0-	1581	3837	217	1	1333	2	N	28					219
							31	9									

WISENBAKER, C. MARY (GLEN ROSE) 98262 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
LOGGINS, BOB WELL #: 1 RRCID -> 139130 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10378 PERF. 8110 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4321	R	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					97
06	3630	#	2075	-0-	-1555	-0-	2075	2			N	-0-					97
07	3751	#	1257	-0-	-2494	-0-	1251	2	6	9	N	5					102
08	4712		1278	-0-	-3434	-0-	1265	2	13	9	N	12					114
*09	4840		4840	-0-	-0-	-0-	4839	2	1	9	N	1					115
10	4309	#	4089	-0-	-220	-0-	4083	2	6	9	N	5					120

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	48 14	1 9	2123	3	Y	13	12	0	1	1	-0-
*12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	50 14	1 9	2274	3	Y	13	10	0	3	1	-0-
*01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	44 21	1 9	2245	3	Y	19	14	0	5	1	-0-
*02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	37 18	1 9	2044	3	Y	16	11	0	5	1	-0-
*03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	33 19	1 9	2250	3	Y	17	12	0	5	1	-0-
*04	2250	N	2184	-0-	-66	-0-	38 17	1 9	2129	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
*05	2325	N	2131	-0-	-194	-0-	42 18	1 9	2071	3	Y	16	11	0	5	1	-0-
*06	2220	N	1997	-0-	-223	-0-	43 15	1 9	1939	3	Y	14	10	0	4	1	-0-
*07	2232	N	2020	-0-	-212	-0-	43 15	1 9	1962	3	Y	14	9	0	4	1	1
*08	2139	N	2019	-0-	-120	-0-	43 13	1 9	1963	3	Y	12	10	0	3	1	-0-
*09	2010	N	2002	-0-	-8	-0-	46 13	1 9	1943	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
*10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	46 14	1 9	2019	3	Y	13	10	0	3	1	-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	750	N	337	-0-	-413	-0-	8	1	329	3	Y	-0-					-0-
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	13	1	619	3	Y	-0-					-0-
*01	603	N	549	-0-	-54	-0-	11	1	538	3	Y	-0-					-0-
*02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	9	1	502	3	Y	-0-					-0-
*03	589	N	569	-0-	-20	-0-	8	1	561	3	Y	-0-					-0-
*04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	10	1	554	3	Y	-0-					-0-
*05	558	N	494	-0-	-64	-0-	10	1	484	3	Y	-0-					-0-
*06	540	N	4	-0-	-536	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*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-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

*11	390	N	27	-0-	-363	-0-	14	3	13	9	Y	12	11	0	1	1	-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	13	10	0	3	1	-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	18	13	0	5	1	-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	11	0	5	1	-0-
*03	DLQ G-10		951	-0-	951	951	14	1	919	3	Y	16	11	0	5	1	-0-
							18	9									
*04	DLQ G-10		1137	-0-	1137	2088	20	1	1100	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
							17	9									
*05	T. A.		1340	-0-	1340	3428	26	1	1296	3	Y	16	11	0	5	1	-0-
							18	9									
*06	T. A.		1562	-0-	1562	4990	34	1	1513	3	Y	14	10	0	4	1	-0-
							15	9									
*07	T. A.		1967	-0-	1967	6957	42	1	1910	3	Y	14	9	0	4	1	1
							15	9									
*08	T. A.		2233	-0-	2233	9190	47	1	2173	3	Y	12	10	0	3	1	-0-
							13	9									
*09	10734	X	1544	-0-	-9190	-0-	36	1	1495	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*10	884	X	884	-0-	-0-	-0-	19	1	852	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

*11	1590	N	997	-0-	-593	-0-	20	1	841	3	Y	124	114	0	11	1	3
							136	9									
*12	1612	N	635	-0-	-977	-0-	10	1	484	3	Y	128	100	0	28	1	3
							141	9									
*01	1612	X	517	-0-	-1095	-0-	6	1	305	3	Y	187	134	0	52	1	4
							206	9									
*02	1456	X	276	-0-	-1180	-0-	2	1	100	3	Y	158	107	0	51	1	4
							174	9									
*03	1612	X	197	-0-	-1415	-0-	14	3	183	9	Y	166	113	0	53	1	4
*04	1110	X	171	-0-	-939	-0-	5	3	166	9	Y	151	107	0	43	1	5
*05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
*06	570	X	495	-0-	-75	-0-	11	1	480	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*07	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	43	1	1966	3	Y	128	88	0	35	1	5
							141	9									
*08	949	X	949	-0-	-0-	-0-	17	1	789	3	Y	130	97	0	34	1	4
							143	9									
*09	914	X	914	-0-	-0-	-0-	18	1	762	3	Y	122	91	0	33	1	2
							134	9									
10	2170	X	1205	-0-	-965	-0-	24	1	1041	3	Y	127	94	0	31	1	4
							140	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
*11	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	34	1	1455	3	Y	49	45	0	4	1	1
							54	9									
*12	2449	N	1894	-0-	-555	-0-	41	1	1797	3	Y	51	40	0	11	1	1
							56	9									
*01	1891	N	1312	-0-	-579	-0-	24	1	1205	3	Y	75	53	0	21	1	2
							83	9									
*02	1456	N	1081	-0-	-375	-0-	18	1	994	3	Y	63	43	0	20	1	2
							69	9									
*03	1891	N	1423	-0-	-468	-0-	20	1	1330	3	Y	66	45	0	21	1	2
							73	9									
*04	1290	N	1060	-0-	-230	-0-	17	1	977	3	Y	60	43	0	17	1	2
							66	9									
*05	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	20	1	978	3	Y	61	42	0	19	1	2
							67	9									
*06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	35	1	1557	3	Y	56	41	0	15	1	2
							62	9									
*07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	33	1	1496	3	Y	51	37	0	14	1	2
							56	9									
*08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	24	1	1082	3	Y	52	39	0	13	1	2
							57	9									
*09	1650	N	1301	-0-	-349	-0-	29	1	1218	3	Y	49	37	0	13	1	1
							54	9									
10	1581	N	1389	-0-	-192	-0-	30	1	1303	3	Y	51	38	0	12	1	2
							56	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

*11	1020	N	512	-0-	-508	-0-	12	1	500	3	Y	-0-					-0-
*12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
*01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
*02	476	N	282	-0-	-194	-0-	4	1	278	3	Y	-0-					-0-
*03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	40	1	2708	3	Y	-0-					-0-
*04	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	47	1	2680	3	Y	-0-					-0-
*05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	47	1	2300	3	Y	-0-					-0-
*06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	52	1	2310	3	Y	-0-					-0-
*07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	53	1	2444	3	Y	-0-					-0-
*08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	55	1	2496	3	Y	-0-					-0-
*09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	51	1	2168	3	Y	-0-					-0-
*10	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	60	1	2652	3	Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	30	-0-	30	30	30	3			Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	14	-0-	14	44	14	3			Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	2	-0-	2	46	2	3			Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
*05	46	X	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

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

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
*11	630	N	272	-0-	-358	-0-	6	1	266	3	Y	-0-					-0-
*12	713	N	630	-0-	-83	-0-	13	1	617	3	Y	-0-					-0-
*01	496	N	492	-0-	-4	-0-	10	1	482	3	Y	-0-					-0-
*02	252	N	139	-0-	-113	-0-	3	1	136	3	Y	-0-					-0-
*03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	9	1	596	3	Y	-0-					-0-
*04	450	N	387	-0-	-63	-0-	7	1	380	3	Y	-0-					-0-
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	6	1	311	3	Y	-0-					-0-
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	12	1	513	3	Y	-0-					-0-
*07	403	N	346	-0-	-57	-0-	7	1	339	3	Y	-0-					-0-
*08	310	N	76	-0-	-234	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-
*09	450	N	391	-0-	-59	-0-	9	1	382	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	8	1	308	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
*11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	11	1	462	3	Y	139	123	0	12	1	4
							153	9									
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
*01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
*03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
*04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	46	1	2270	3	Y	94	62	0	29	1	3
							103	9									
*06	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	20	1	885	3	Y	155	112	0	41	1	5
							171	9									
*07	612	X	612	-0-	-0-	-0-	10	1	445	3	Y	143	103	0	39	1	6
							157	9									
*08	2418	X	715	-0-	-1703	-0-	12	1	543	3	Y	145	109	0	38	1	4
							160	9									
*09	2340	X	1101	-0-	-1239	-0-	22	1	928	3	Y	137	102	0	36	1	3
							151	9									
10	2418	X	590	-0-	-1828	-0-	10	1	425	3	Y	141	105	0	34	1	5
							155	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778

*11	1920	N	1888	-0-	-32	-0-	42	1	1836	3	Y	9	8	0	1	1	-0-
							10	9									
*12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	36	1	1619	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
*01	1984	N	1741	-0-	-243	-0-	34	1	1692	3	Y	14	10	0	4	1	-0-
							15	9									
*02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	31	1	1699	3	Y	12	8	0	4	1	-0-
							13	9									
*03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	24	1	1640	3	Y	12	8	0	4	1	-0-
							13	9									
*04	1680	N	1587	-0-	-93	-0-	27	1	1548	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*05	1922	N	1235	-0-	-687	-0-	24	1	1199	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*06	1620	N	932	-0-	-688	-0-	20	1	901	3	Y	10	7	0	3	1	-0-
							11	9									
*07	1612	N	1367	-0-	-245	-0-	29	1	1327	3	Y	10	7	0	3	1	-0-
							11	9									
*08	1240	N	961	-0-	-279	-0-	20	1	931	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
*09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	30	1	1245	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
*10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	31	1	1383	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

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

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
*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-
*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-

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

*11	1230	N	459	-0-	-771	-0-	10	1	438	3	Y	10	9	0	1	1	-0-
							11	9									
*12	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	23	1	1085	3	Y	10	8	0	2	1	-0-
							11	9									
*01	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	19	1	995	3	Y	14	10	0	4	1	-0-
							15	9									
*02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	16	1	872	3	Y	12	8	0	4	1	-0-
							13	9									
*03	1116	N	884	-0-	-232	-0-	13	1	857	3	Y	13	9	0	4	1	-0-
							14	9									
*04	990	N	780	-0-	-210	-0-	13	1	755	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*05	992	N	625	-0-	-367	-0-	12	1	600	3	Y	12	8	0	4	1	-0-
							13	9									
*06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	26	1	1184	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	30	1	1385	3	Y	10	7	0	3	1	-0-
							11	9									
*08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	30	1	1344	3	Y	10	7	0	3	1	-0-
							11	9									
*09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	33	1	1388	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
*10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	35	1	1557	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118769 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9680 - 9834

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	2760	X	2220	-0-	-540	-0-	51	1	2158	3	Y	10	10	0	1	1	-0-
							11	9									
*12	2666	X	86	-0-	-2580	-0-	1	1	73	3	Y	11	9	0	2	1	-0-
							12	9									
*01	2666	X	1305	-0-	-1361	-0-	25	1	1261	3	Y	17	12	0	5	1	-0-
							19	9									
*02	2800	N	3331	-0-	531	531	60	1	3257	3	Y	13	9	0	4	1	-0-
							14	9									
*03	3100	N	2668	-0-	-432	99	38	1	2613	3	Y	15	10	0	5	1	-0-
							17	9									
*04	2635	N	2536	-0-	-99	-0-	44	1	2478	3	Y	13	9	0	4	1	-0-
							14	9									
*05	2728	X	2198	-0-	-530	-0-	44	1	2140	3	Y	13	9	0	4	1	-0-
							14	9									
*06	2640	X	1888	-0-	-752	-0-	41	1	1834	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*07	2728	X	1823	-0-	-905	-0-	39	1	1772	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*08	2666	X	1949	-0-	-717	-0-	42	1	1895	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*09	2490	X	2215	-0-	-275	-0-	51	1	2152	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
10	2201	X	2116	-0-	-85	-0-	47	1	2057	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 9922

*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	15	14	0	1	1	-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	12	0	3	1	-0-
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	3	25	9	Y	23	16	0	6	1	1
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	13	0	6	1	1
*03	DLQ G-10		1242	-0-	1242	1242	18	1	1203	3	Y	19	14	0	6	1	-0-
							21	9									
*04	DLQ G-10		298	-0-	298	1540	5	1	272	3	Y	19	13	0	5	1	1
							21	9									
*05	1588	N	48	-0-	-1540	-0-	1	1	26	3	Y	19	13	0	6	1	1
							21	9									
*06	930	N	123	-0-	-807	-0-	2	1	103	3	Y	16	12	0	4	1	1
							18	9									
*07	310	N	115	-0-	-195	-0-	2	1	96	3	Y	15	11	0	4	1	1
							17	9									
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
*09	120	N	98	-0-	-22	-0-	2	1	79	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
							17	9									
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	2	1	72	3	Y	16	11	0	4	1	1
							18	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1200	N	850	-0-	-350	-0-	20 1 13 9		817	3	Y	12	11	0	1	1	-0-
*12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	13	10	0	3	1	-0-
*01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	19	14	0	5	1	-0-
*02	952	X	847	-0-	-105	-0-	11 1 18 9		818	3	Y	16	11	0	5	1	-0-
*03	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	25 1 19 9		1695	3	Y	17	12	0	5	1	-0-
*04	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	23 1 17 9		1308	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
*05	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	25 1 18 9		1253	3	Y	16	11	0	5	1	-0-
*06	1680	X	1075	-0-	-605	-0-	24 1 15 9		1036	3	Y	14	10	0	4	1	-0-
*07	1736	X	1040	-0-	-696	-0-	22 1 15 9		1003	3	Y	14	9	0	4	1	1
*08	1736	X	1306	-0-	-430	-0-	27 1 27 4		1239 13	3 9	Y	12	10	0	3	1	-0-
*09	1320	X	1303	-0-	-17	-0-	30 1 13 9		1260	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
*10	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	36 1 14 9		1588	3	Y	13	10	0	3	1	-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	8 1		328	3	Y	-0-					-0-
*12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	44 1		2538	3	Y	-0-					-0-
*03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	28 1		1841	3	Y	-0-					-0-
*04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	16 1		879	3	Y	-0-					-0-
*05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	11 1		585	3	Y	-0-					-0-
*06	480	N	323	-0-	-157	-0-	7 1		316	3	Y	-0-					-0-
*07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	11 1		488	3	Y	-0-					-0-
*08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	11 1		500	3	Y	-0-					-0-
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	11 1		443	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	11 1		483	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	330	N	226	-0-	-104	-0-	5	1	221	3	Y	-0-	1	0			-0-
*12	310	N	99	-0-	-211	-0-	2	1	97	3	Y	-0-					-0-
*01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	14	1	586	3	Y	-0-					-0-
*02	196	N	100	-0-	-96	-0-	2	1	98	3	Y	-0-					-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	Y	-0-					-0-
*04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	8	1	472	3	Y	-0-					-0-
*05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	15	1	756	3	Y	-0-					-0-
*06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	11	1	519	3	Y	-0-					-0-
*07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	10	1	474	3	Y	-0-					-0-
*08	403	N	85	-0-	-318	-0-	2	1	83	3	Y	-0-					-0-
*09	390	N	51	-0-	-339	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
*10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	40	1	1771	3	Y	-0-					-0-

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
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
*12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1564	-0-	1564	1564	31 1		1533	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1721	-0-	1721	3285	24 1 37 9		1660	3	Y	34	22	0	11	1	1
*04	DLQ G-10		1448	-0-	1448	4733	24 1 34 9		1390	3	Y	31	22	0	9	1	1
*05	6307	X	1574	-0-	-4733	-0-	31 1 35 9		1508	3	Y	32	22	0	10	1	1
*06	1680	X	1466	-0-	-214	-0-	31 1 32 9		1403	3	Y	29	21	0	8	1	1
*07	1736	X	1426	-0-	-310	-0-	30 1 29 9		1367	3	Y	26	19	0	7	1	1
*08	1736	X	1471	-0-	-265	-0-	31 1 30 9		1410	3	Y	27	20	0	7	1	1
*09	1530	X	1335	-0-	-195	-0-	30 1 28 9		1277	3	Y	25	19	0	7	1	-0-
10	1581	X	1284	-0-	-297	-0-	28 1 29 9		1227	3	Y	26	19	0	6	1	1

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144403 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 9788

*11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	9	1	374	3	Y	-0-					-0-
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	13	1	720	3	Y	-0-					-0-
*01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	4	1	175	3	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
*04	18	N	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	9	1	371	3	Y	-0-					-0-
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	4	1	200	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 #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*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-
*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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	32	1	1338	3	Y	-0-	1	0			-0-
*12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	40	1	2729	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	6377	-0-	3277	3277	93	1	6284	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	4043	-0-	1043	4320	70	1	3973	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1932	-0-	-1168	3152	39	1	1893	3	Y	-0-					-0-
*06	4873	X	1721	-0-	-3152	-0-	38	1	1683	3	Y	-0-					-0-
*07	3007	X	1994	-0-	-1013	-0-	43	1	1951	3	Y	-0-					-0-
*08	3007	X	1269	-0-	-1738	-0-	26	1	1243	3	Y	-0-					-0-
*09	2910	X	229	-0-	-2681	-0-	5	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	1984	X	1480	-0-	-504	-0-	33	1	1447	3	Y	-0-					-0-

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
*11	810	N	794	-0-	-16	-0-	18 33	1 9	743	3	Y	30	27	0	3	1	1
*12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	31	24	0	7	1	1
*01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	41 35	1 9	2120	3	Y	32	21	0	10	1	1
*03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	15 43	1 9	1007	3	Y	39	27	0	12	1	1
*04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	13 39	1 9	728	3	Y	35	25	0	10	1	1
*05	1674	N	890	-0-	-784	-0-	17 40	1 9	833	3	Y	36	25	0	11	1	1
*06	1050	N	987	-0-	-63	-0-	21 36	1 9	930	3	Y	33	24	0	9	1	1
*07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	19 33	1 9	852	3	Y	30	22	0	8	1	1
*08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	41 34	1 9	1918	3	Y	31	23	0	8	1	1
*09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	36 33	1 9	1517	3	Y	30	22	0	8	1	1
*10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	38 32	1 9	1683	3	Y	29	22	0	7	1	1

POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1650	N	1525	-0-	-125	-0-	35 25	1 9	1465	3	Y	23	20	0	2	1	1
*12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	46 25	1 9	2128	3	Y	23	18	0	5	1	1
*01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	37 36	1 9	1844	3	Y	33	24	0	9	1	1
*02	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	27 31	1 9	1497	3	Y	28	19	0	9	1	1
*03	2170	X	1285	-0-	-885	-0-	18 32	1 9	1235	3	Y	29	20	0	9	1	1
*04	2130	X	1147	-0-	-983	-0-	20 30	1 9	1097	3	Y	27	19	0	8	1	1
*05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	56 30	1 9	2650	3	Y	27	19	0	8	1	1
*06	1860	X	1553	-0-	-307	-0-	34 28	1 9	1491	3	Y	25	18	0	7	1	1
*07	1736	X	1015	-0-	-721	-0-	21 24	1 9	970	3	Y	22	16	0	6	1	1
*08	2728	X	777	-0-	-1951	-0-	15 25	1 9	737	3	Y	23	17	0	6	1	1
*09	2640	X	379	-0-	-2261	-0-	8 23	1 9	348	3	Y	21	16	0	6	1	-0-
10	2728	X	188	-0-	-2540	-0-	4 25	1 9	159	3	Y	23	17	0	5	1	1

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
*11	1680	N	1448	-0-	-232	-0-	34	1	1391	3	Y	21	18	0	2	1	1
							23	9									
*12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	44	1	2034	3	Y	21	16	0	5	1	1
							23	9									
*01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	28	1	1715	3	Y	30	22	0	8	1	1
							33	9									
*02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	36	1	1931	3	Y	25	17	0	8	1	1
							28	9									
*03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	33	1	2263	3	Y	27	18	0	9	1	1
							30	9									
*04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	30	1	1704	3	Y	24	17	0	7	1	1
							26	9									
*05	2232	N	2113	-0-	-119	-0-	42	1	2043	3	Y	25	17	0	8	1	1
							28	9									
*06	2250	N	1449	-0-	-801	-0-	31	1	1394	3	Y	22	16	0	6	1	1
							24	9									
*07	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	37	1	1693	3	Y	21	15	0	6	1	1
							23	9									
*08	2108	N	1747	-0-	-361	-0-	37	1	1687	3	Y	21	16	0	5	1	1
							23	9									
*09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	37	1	1544	3	Y	19	15	0	5	1	-0-
							21	9									
10	1767	N	1511	-0-	-256	-0-	33	1	1455	3	Y	21	15	0	5	1	1
							23	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
*11	3000	X	2713	-0-	-287	-0-	59	1	2637	3	Y	15	14	0	1	1	-0-
							17	9									
*12	3100	X	2865	-0-	-235	-0-	61	1	2787	3	Y	15	12	0	3	1	-0-
							17	9									
*01	2914	X	2908	-0-	-6	-0-	55	1	2828	3	Y	23	16	0	6	1	1
							25	9									
*02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	47	1	2610	3	Y	19	13	0	6	1	1
							21	9									
*03	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	39	1	2667	3	Y	19	14	0	6	1	-0-
							21	9									
*04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	47	1	2662	3	Y	19	13	0	5	1	1
							21	9									
*05	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	56	1	2744	3	Y	19	13	0	6	1	1
							21	9									
*06	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	59	1	2657	3	Y	16	12	0	4	1	1
							18	9									
*07	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	63	1	2888	3	Y	15	11	0	4	1	1
							17	9									
*08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	59	1	2653	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
*09	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	63	1	2635	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
							17	9									
*10	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	63	1	2764	3	Y	16	11	0	4	1	1
							18	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1110	N	240	-0-	-870	-0-	5	1	190	3	Y	41	37	0	4	1	1
							45	9									
*12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	42	33	0	9	1	1
*01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*02	DLQ G-10		1499	-0-	1499	1499	26	1	1425	3	Y	44	29	0	14	1	1
							48	9									
*03	DLQ G-10		796	-0-	796	2295	11	1	726	3	Y	54	37	0	17	1	1
							59	9									
*04	DLQ G-10		101	-0-	101	2396	1	1	45	3	Y	50	35	0	14	1	2
							55	9									
*05	T. A.		109	-0-	109	2505	1	1	53	3	Y	50	35	0	16	1	1
							55	9									
*06	T. A.		101	-0-	101	2606	1	1	50	3	Y	45	33	0	12	1	1
							50	9									
*07	T. A.		261	-0-	261	2867	5	1	210	3	Y	42	30	0	11	1	2
							46	9									
*08	T. A.		1060	-0-	1060	3927	22	1	992	3	Y	42	32	0	11	1	1
							46	9									
*09	4764	X	837	-0-	-3927	-0-	19	1	790	3	Y	25	19	0	7	1	-0-
							28	9									
*10	399	X	399	-0-	-0-	-0-	8	1	362	3	Y	26	19	0	6	1	1
							29	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5430	X	2257	-0-	-3173	-0-	52	1	2164	3	Y	37	33	0	3	1	1
							41	9									
*12	4960	X	2581	-0-	-2379	-0-	57	1	2481	3	Y	39	30	0	9	1	1
							43	9									
*01	4464	X	3946	-0-	-518	-0-	75	1	3808	3	Y	57	41	0	16	1	1
							63	9									
*02	3360	X	3132	-0-	-228	-0-	55	1	3023	3	Y	49	33	0	16	1	1
							54	9									
*03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	48	1	3262	3	Y	50	34	0	16	1	1
							55	9									
*04	3600	X	3445	-0-	-155	-0-	59	1	3335	3	Y	46	33	0	13	1	1
							51	9									
*05	3720	X	3220	-0-	-500	-0-	63	1	3106	3	Y	46	32	0	14	1	1
							51	9									
*06	3600	X	1189	-0-	-2411	-0-	25	1	1118	3	Y	42	31	0	11	1	1
							46	9									
*07	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	90	1	4128	3	Y	40	28	0	11	1	2
							44	9									
*08	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	82	1	3733	3	Y	39	30	0	10	1	1
							43	9									
*09	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	88	1	3716	3	Y	38	28	0	10	1	1
							42	9									
*10	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	83	1	3665	3	Y	38	29	0	9	1	1
							42	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
*11	2820	X	1667	-0-	-1153	-0-	39	1	1599	3	Y	26	24	0	2	1	1
							29	9									
*12	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	64	1	2916	3	Y	27	21	0	6	1	1
							30	9									
*01	2883	X	2739	-0-	-144	-0-	53	1	2643	3	Y	39	28	0	11	1	1
							43	9									
*02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	21	1	1548	3	Y	34	23	0	11	1	1
							37	9									
*03	3100	N	3206	-0-	106	106	46	1	3121	3	Y	35	24	0	11	1	1
							39	9									
*04	2937	N	2831	-0-	-106	-0-	48	1	2748	3	Y	32	23	0	9	1	1
							35	9									
*05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	55	1	2701	3	Y	33	23	0	10	1	1
							36	9									
*06	2910	X	2599	-0-	-311	-0-	56	1	2510	3	Y	30	22	0	8	1	1
							33	9									
*07	3007	X	2853	-0-	-154	-0-	60	1	2763	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									
*08	3007	X	2693	-0-	-314	-0-	57	1	2605	3	Y	28	21	0	7	1	1
							31	9									
*09	2790	X	2629	-0-	-161	-0-	60	1	2540	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
10	2852	X	2732	-0-	-120	-0-	60	1	2642	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

*02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

*11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	7	6	0	1	1	-0-
*12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	18	1	840	3	Y	6	5	0	1	1	-0-
							7	9									
*01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	12	1	585	3	Y	10	7	0	3	1	-0-
							11	9									
*02 DLQ G-10			491	-0-	491	491	9	1	473	3	Y	8	5	0	3	1	-0-
							9	9									
*03 DLQ G-10			498	-0-	498	989	7	1	484	3	Y	6	4	0	2	1	-0-
							7	9									
*04	1427	N	438	-0-	-989	-0-	7	1	425	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	9									
*05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	7	1	353	3	Y	6	4	0	2	1	-0-
							7	9									
*06	480	N	264	-0-	-216	-0-	6	1	254	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*07	434	N	409	-0-	-25	-0-	9	1	396	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*08	372	N	367	-0-	-5	-0-	8	1	355	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	8	1	330	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
10	403	N	319	-0-	-84	-0-	7	1	308	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3000	N	1464	-0-	-1536	2215	34	1	1407	3	Y	21	19	0	2	1	1
							23	9									
*12	3022	N	807	-0-	-2215	-0-	15	1	768	3	Y	22	17	0	5	1	1
							24	9									
*01	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	36	1	1845	3	Y	32	23	0	9	1	1
							35	9									
*02	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	25	1	1379	3	Y	27	18	0	9	1	1
							30	9									
*03	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	17	1	1189	3	Y	28	19	0	9	1	1
							31	9									
*04	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	18	1	1004	3	Y	25	18	0	7	1	1
							28	9									
*05	947	X	947	-0-	-0-	-0-	18	1	900	3	Y	26	18	0	8	1	1
							29	9									
*06	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	24	1	1078	3	Y	23	17	0	6	1	1
							25	9									
*07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	33	1	1493	3	Y	22	16	0	6	1	1
							24	9									
*08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	25	1	1118	3	Y	23	17	0	6	1	1
							25	9									
*09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	37	1	1566	3	Y	21	16	0	6	1	-0-
							23	9									
*10	3100	N	6694	-0-	3594	3594	149	1	6521	3	Y	22	16	0	5	1	1
							24	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	37	0	4	1	1	
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	33	0	9	1	1	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2610	X	2203	-0-		-407	-0-	52	1	Y	13	13	0	1	1	-0-
								14	9							
*12	2743	X	2743	-0-		-0-	-0-	58	1	Y	14	11	0	3	1	-0-
								15	9							
*01	3689	X	2370	-0-		-1319	-0-	46	1	Y	21	15	0	6	1	-0-
								23	9							
*02	1932	X	1771	-0-		-161	-0-	33	1	Y	18	12	0	6	1	-0-
								20	9							
*03	2139	X	1660	-0-		-479	-0-	24	1	Y	19	13	0	6	1	-0-
								21	9							
*04	2070	X	1833	-0-		-237	-0-	31	1	Y	18	12	0	5	1	1
								20	9							
*05	2139	X	1288	-0-		-851	-0-	25	1	Y	17	12	0	5	1	1
								19	9							
*06	2070	X	1131	-0-		-939	-0-	24	1	Y	15	12	0	4	1	-0-
								17	9							
*07	1860	N	1317	-0-		-543	-0-	28	1	Y	15	10	0	4	1	1
								17	9							
*08	1302	N	1244	-0-		-58	-0-	27	1	Y	14	11	0	4	1	-0-
								15	9							
*09	1775	N	1775	-0-		-0-	-0-	41	1	Y	14	10	0	4	1	-0-
								15	9							
*10	2988	N	2988	-0-		-0-	-0-	66	1	Y	15	11	0	3	1	1
								17	9							

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2610	X	1315	-0-		-1295	-0-	31	1	Y	26	24	0	2	1	1
								29	9							
*12	2697	X	-0-	-0-		-2697	-0-			Y	-0-	1	0			-0-
*01	2697	X	-0-	-0-		-2697	-0-			Y	-0-					-0-
*02	2268	X	-0-	-0-		-2268	-0-			Y	-0-					-0-
*03	2511	X	-0-	-0-		-2511	-0-			Y	-0-					-0-
*04	4931	X	4931	-0-		-0-	-0-	85	1	Y	22	15	0	6	1	1
								24	9							
*05	5010	X	5010	-0-		-0-	-0-	100	1	Y	32	22	0	10	1	1
								35	9							
*06	4112	X	4112	-0-		-0-	-0-	89	1	Y	29	21	0	8	1	1
								32	9							
*07	4340	X	3913	-0-		-427	-0-	83	1	Y	26	19	0	7	1	1
								29	9							
*08	4340	X	3525	-0-		-815	-0-	75	1	Y	28	21	0	7	1	1
								31	9							
*09	4200	X	2754	-0-		-1446	-0-	64	1	Y	25	19	0	7	1	-0-
								28	9							
10	4340	X	1656	-0-		-2684	-0-	36	1	Y	27	20	0	6	1	1
								30	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*11	2100	N	1479	-0-	-621	-0-	35	1	1435	3	Y	8	7	0	1	1	-0-
							9	9									
*12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	50	1	2274	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
*01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	36	1	1985	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	40	1	2192	3	Y	9	6	0	3	1	-0-
							10	9									
*03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	33	1	2272	3	Y	10	7	0	3	1	-0-
							11	9									
*04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	39	1	2215	3	Y	9	6	0	3	1	-0-
							10	9									
*05	2480	N	2184	-0-	-296	-0-	45	1	2129	3	Y	9	6	0	3	1	-0-
							10	9									
*06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	50	1	2261	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
*07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	54	1	2459	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	51	1	2298	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
*09	2310	N	1420	-0-	-890	-0-	33	1	1379	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
10	2511	N	2484	-0-	-27	-0-	55	1	2420	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

*11	360	N	165	-0-	-195	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					-0-
*12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		373	-0-	373	373	6	1	367	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	373					Y	-0-					-0-
*04	629	N	256	-0-	-373	-0-	4	1	252	3	Y	-0-					-0-
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	4	1	201	3	Y	-0-					-0-
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	181	3	Y	-0-					-0-
*07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	14	1	641	3	Y	-0-					-0-
*08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	13	1	625	3	Y	-0-					-0-
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	9	1	399	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	23	-0-	-628	-0-	1	1	22	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

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	21	1	928	3	Y	41	37	0	4	1	1
							45	9									
*12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	19	1	895	3	Y	42	33	0	9	1	1
							46	9									
*01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	20	1	926	3	Y	61	44	0	17	1	1
							67	9									
*02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	17	1	926	3	Y	53	36	0	17	1	1
							58	9									
*03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	24	1	1641	3	Y	55	37	0	18	1	1
							61	9									
*04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	29	1	1672	3	Y	51	36	0	14	1	2
							56	9									
*05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	24	1	1205	3	Y	51	35	0	16	1	2
							56	9									
*06	1680	N	1154	-0-	-526	-0-	24	1	1080	3	Y	45	34	0	12	1	1
							50	9									
*07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	44	1	2008	3	Y	44	31	0	12	1	2
							48	9									
*08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	41	1	1879	3	Y	42	32	0	11	1	1
							46	9									
*09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	43	1	1813	3	Y	41	30	0	11	1	1
							45	9									
10	2077	N	1959	-0-	-118	-0-	42	1	1872	3	Y	41	31	0	10	1	1
							45	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1980	N	1805	-0-	-175	-0-		40 1 18 9	1747	3	Y	16	15	0	1	1	-0-
*12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-		41 1 19 9	1903	3	Y	17	13	0	4	1	-0-
*01	2077	N	1832	-0-	-245	-0-		35 1 29 9	1768	3	Y	26	18	0	7	1	1
*02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-		31 1 23 9	1746	3	Y	21	14	0	7	1	1
*03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-		32 1 24 9	2164	3	Y	22	15	0	7	1	1
*04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-		33 1 22 9	1888	3	Y	20	14	0	6	1	1
*05	2015	N	1992	-0-	-23	-0-		39 1 22 9	1931	3	Y	20	14	0	6	1	1
*06	2160	N	1756	-0-	-404	-0-		38 1 20 9	1698	3	Y	18	13	0	5	1	1
*07	1984	N	1931	-0-	-53	-0-		41 1 19 9	1871	3	Y	17	12	0	5	1	1
*08	1984	N	1678	-0-	-306	-0-		36 1 19 9	1623	3	Y	17	13	0	4	1	1
*09	1770	N	1698	-0-	-72	-0-		39 1 17 9	1642	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
10	1922	N	1495	-0-	-427	-0-		33 1 19 9	1443	3	Y	17	12	0	4	1	1

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173019 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8587 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1980	N	1058	-0-	-922	-0-		24 1 36 9	998	3	Y	33	29	0	3	1	1
*12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3037	-0-	237	237		54 1 39 9	2944	3	Y	35	23	0	11	1	1
*03	2494	N	2257	-0-	-237	-0-		32 1 47 9	2178	3	Y	43	29	0	14	1	1
*04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-		34 1 43 9	1923	3	Y	39	28	0	11	1	1
*05	2294	X	1647	-0-	-647	-0-		32 1 43 9	1572	3	Y	39	27	0	12	1	1
*06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	36	26	0	10	1	1
*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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	64	1	2754	3	Y	23	21	0	2	1	1
							25	9									
*12	2511	N	2493	-0-	-18	-0-	52	1	2416	3	Y	23	18	0	5	1	1
							25	9									
*01	2511	N	2371	-0-	-140	-0-	46	1	2289	3	Y	33	24	0	9	1	1
							36	9									
*02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	39	1	2104	3	Y	28	19	0	9	1	1
							31	9									
*03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	33	1	2244	3	Y	30	20	0	10	1	1
							33	9									
*04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	41	1	2326	3	Y	27	19	0	8	1	1
							30	9									
*05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	48	1	2348	3	Y	28	19	0	9	1	1
							31	9									
*06	2070	N	2030	-0-	-40	-0-	43	1	1959	3	Y	25	18	0	7	1	1
							28	9									
*07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	46	1	2078	3	Y	23	17	0	6	1	1
							25	9									
*08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	49	1	2228	3	Y	24	18	0	6	1	1
							26	9									
*09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	50	1	2126	3	Y	22	17	0	6	1	-0-
							24	9									
*10	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	58	1	2570	3	Y	24	17	0	6	1	1
							26	9									

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

*11	420	N	259	-0-	-161	-0-	6	1	253	3	Y	-0-	1	0			-0-
*12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	8	1	545	3	Y	-0-					-0-
*03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	6	1	406	3	Y	-0-					-0-
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	6	1	352	3	Y	-0-					-0-
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	7	1	363	3	Y	-0-					-0-
*06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	7	1	333	3	Y	-0-					-0-
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	7	1	323	3	Y	-0-					-0-
*08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	8	1	331	3	Y	-0-					-0-
*09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	40	1	1707	3	Y	-0-					-0-
*10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	43	1	1904	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 #: 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
*11	1500	N	1055	-0-	-445	-0-	24	1	1008	3	Y	21	18	0	2	1	1
							23	9									
*12	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	27	1	1151	3	Y	21	16	0	5	1	1
							23	9									
*01	1674	N	1429	-0-	-245	-0-	27	1	1369	3	Y	30	22	0	8	1	1
							33	9									
*02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	22	1	1178	3	Y	25	17	0	8	1	1
							28	9									
*03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	19	1	1267	3	Y	27	18	0	9	1	1
							30	9									
*04	1140	N	455	-0-	-685	-0-	8	1	421	3	Y	24	17	0	7	1	1
							26	9									
*05	1178	N	515	-0-	-663	-0-	10	1	477	3	Y	25	17	0	8	1	1
							28	9									
*06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	25	1	1147	3	Y	22	16	0	6	1	1
							24	9									
*07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	33	1	1497	3	Y	21	15	0	6	1	1
							23	9									
*08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	28	1	1274	3	Y	21	16	0	5	1	1
							23	9									
*09	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	24	1	987	3	Y	19	15	0	5	1	-0-
							21	9									
10	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	22	1	983	3	Y	21	15	0	5	1	1
							23	9									

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

*11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		243	-0-	243	243	3	1	240	3	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		808	-0-	808	1051	14	1	794	3	Y	-0-					-0-
*05	1687	N	636	-0-	-1051	-0-	13	1	623	3	Y	-0-					-0-
*06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	13	1	583	3	Y	-0-					-0-
*07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	9	1	398	3	Y	-0-					-0-
*08	372	N	352	-0-	-20	-0-	8	1	344	3	Y	-0-					-0-
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	10	1	436	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	212	-0-	-160	-0-	5	1	207	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
*11	2430	X	1195	-0-	-1235	-0-	27	1	1129	3	Y	35	32	0	3	1	1
							39	9									
*12	2511	X	90	-0-	-2421	-0-	1	1	49	3	Y	36	28	0	8	1	1
							40	9									
*01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*02	DLQ G-10		74	-0-	74	74	1	1	54	3	Y	17	11	0	6	1	-0-
							19	9									
*03	DLQ G-10		215	-0-	215	289	2	1	161	3	Y	47	31	0	15	1	1
							52	9									
*04	471	N	182	-0-	-289	-0-	2	1	134	3	Y	42	30	0	12	1	1
							46	9									
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	4	1	180	3	Y	43	30	0	13	1	1
							47	9									
*06	210	N	153	-0-	-57	-0-	2	1	108	3	Y	39	29	0	10	1	1
							43	9									
*07	217	N	191	-0-	-26	-0-	3	1	148	3	Y	36	26	0	10	1	1
							40	9									
*08	248	N	215	-0-	-33	-0-	4	1	171	3	Y	36	27	0	9	1	1
							40	9									
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	3	1	142	3	Y	35	26	0	9	1	1
							39	9									
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	Y	35	26	0	9	1	1
							39	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882

*11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	48	1	1960	3	Y	19	16	0	2	1	1
							21	9									
*12	1984	N	786	-0-	-1198	-0-	16	1	749	3	Y	19	15	0	4	1	1
							21	9									
*01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	44	1	2155	3	Y	28	20	0	8	1	1
							31	9									
*02	1624	N	1586	-0-	-38	-0-	28	1	1532	3	Y	24	16	0	8	1	1
							26	9									
*03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	23	1	1586	3	Y	25	17	0	8	1	1
							28	9									
*04	1740	N	1568	-0-	-172	-0-	27	1	1517	3	Y	22	16	0	6	1	1
							24	9									
*05	1767	N	1628	-0-	-139	-0-	32	1	1571	3	Y	23	16	0	7	1	1
							25	9									
*06	1590	N	895	-0-	-695	-0-	19	1	854	3	Y	20	15	0	5	1	1
							22	9									
*07	1612	N	149	-0-	-1463	-0-	3	1	125	3	Y	19	14	0	5	1	1
							21	9									
*08	1643	N	361	-0-	-1282	-0-	8	1	332	3	Y	19	14	0	5	1	1
							21	9									
*09	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	65	1	2723	3	Y	17	13	0	5	1	-0-
							19	9									
*10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	32	1	1413	3	Y	20	14	0	5	1	1
							22	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	7	6	0	1	1	-0-
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	6	1	409	3	Y	6	5	0	1	1	-0-
							7	9									
*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	2844	-0-	2844	2844	43	1	2788	3	Y	12	8	0	4	1	-0-
							13	9									
*04		DLQ G-10	180	-0-	180	3024	3	1	149	3	Y	25	17	0	7	1	1
							28	9									
*05	3000	N	-0-	-0-	-3000	24					Y	25	17	0	8	1	1
*06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	23	17	0	6	1	1
*07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	33	1	1505	3	Y	21	15	0	6	1	1
							23	9									
*08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	41	1	1884	3	Y	22	16	0	6	1	1
							24	9									
*09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	22	1	926	3	Y	19	15	0	5	1	-0-
							21	9									
10	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	25	1	1093	3	Y	21	15	0	5	1	1
							23	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	630	N	533	-0-	-97	-0-	13	1	520	3	Y	-0-	1	0			-0-
*12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
*01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	6	1	424	3	Y	-0-					-0-
*02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	19	1	1375	3	Y	-0-					-0-
*03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	14	1	991	3	Y	-0-					-0-
*04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	13	1	727	3	Y	-0-					-0-
*05	775	N	581	-0-	-194	-0-	11	1	570	3	Y	-0-					-0-
*06	750	N	166	-0-	-584	-0-	4	1	162	3	Y	-0-					-0-
*07	744	N	659	-0-	-85	-0-	14	1	645	3	Y	-0-					-0-
*08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	16	1	677	3	Y	-0-					-0-
*09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	14	1	573	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	576	-0-	-75	-0-	13	1	563	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	22	20	0	2	1	1
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	0			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		DLQ G-10	134	-0-	134	134	1	1	59	3	Y	67	44	0	21	1	2
							74	9									
*04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	134					Y	-0-	2	0			-0-
*05	302	N	168	-0-	-134	-0-	2	1	83	3	Y	75	50	0	23	1	2
							83	9									
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	Y	125	90	0	33	1	4
							138	9									
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	Y	116	83	0	32	1	5
							128	9									
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	110	3	Y	116	88	0	30	1	3
							128	9									
*09	270	N	174	-0-	-96	-0-	1	1	52	3	Y	110	82	0	29	1	2
							121	9									
10	279	N	198	-0-	-81	-0-	2	1	69	3	Y	115	85	0	28	1	4
							127	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 #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	15 64	1 9	639	3	Y	58	52	0	5	1	2
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	46	0	13	1	2
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
*03	993	X	993	-0-	-0-	-0-	13 70	1 9	910	3	Y	64	42	0	21	1	1
*04	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	43 77	1 9	2443	3	Y	70	49	0	20	1	2
*05	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	32 78	1 9	1571	3	Y	71	49	0	22	1	2
*06	990	X	951	-0-	-39	-0-	19 70	1 9	862	3	Y	64	47	0	17	1	2
*07	2635	X	2175	-0-	-460	-0-	45 65	1 9	2065	3	Y	59	43	0	16	1	2
*08	2635	X	1706	-0-	-929	-0-	35 67	1 9	1604	3	Y	61	45	0	16	1	2
*09	2520	X	1409	-0-	-1111	-0-	31 62	1 9	1316	3	Y	56	42	0	15	1	1
10	2201	X	1445	-0-	-756	-0-	31 65	1 9	1349	3	Y	59	44	0	14	1	2

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1350	X	387	-0-	-963	-0-	9	1	378	3	Y	-0-	1	0			-0-
*12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
*02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	33	1	2271	3	Y	-0-					-0-
*04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	13	1	741	3	Y	-0-					-0-
*05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	12	1	570	3	Y	-0-					-0-
*06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	16	1	716	3	Y	-0-					-0-
*07	744	N	630	-0-	-114	-0-	13	1	617	3	Y	-0-					-0-
*08	589	N	526	-0-	-63	-0-	11	1	515	3	Y	-0-					-0-
*09	720	N	711	-0-	-9	-0-	16	1	695	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	603	-0-	-17	-0-	13	1	590	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

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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	510	N	276	-0-	-234		-0-	6	1	264	3	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
*12	279	N	-0-	-0-	-279		-0-					Y	-0-					-0-
*01	797	X	797	-0-	-0-		-0-	788	3	9	9	Y	8	6	0	2	1	-0-
*02	756	X	521	-0-	-235		-0-	9	1	504	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
								8	9									
*03	837	X	499	-0-	-338		-0-	7	1	484	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
								8	9									
*04	750	X	486	-0-	-264		-0-	8	1	470	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
								8	9									
*05	806	X	497	-0-	-309		-0-	10	1	479	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
								8	9									
*06	780	X	727	-0-	-53		-0-	16	1	703	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
								8	9									
*07	720	X	720	-0-	-0-		-0-	15	1	698	3	Y	6	4	0	2	1	-0-
								7	9									
*08	684	X	684	-0-	-0-		-0-	15	1	662	3	Y	6	4	0	2	1	-0-
								7	9									
*09	720	X	640	-0-	-80		-0-	15	1	619	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
								6	9									
10	744	X	339	-0-	-405		-0-	7	1	326	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
								6	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

*11	870	N	179	-0-	-691		-0-	4	1	175	3	Y	-0-					-0-
*12	1054	N	630	-0-	-424		-0-	14	1	616	3	Y	-0-					-0-
*01	376	N	376	-0-	-0-		-0-	8	1	368	3	Y	-0-					-0-
*02	168	N	92	-0-	-76		-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
*03	1311	N	1311	-0-	-0-		-0-	19	1	1292	3	Y	-0-					-0-
*04	954	N	954	-0-	-0-		-0-	17	1	937	3	Y	-0-					-0-
*05	293	N	293	-0-	-0-		-0-	6	1	287	3	Y	-0-					-0-
*06	420	N	366	-0-	-54		-0-	8	1	358	3	Y	-0-					-0-
*07	434	N	389	-0-	-45		-0-	8	1	381	3	Y	-0-					-0-
*08	279	N	220	-0-	-59		-0-	4	1	216	3	Y	-0-					-0-
*09	710	N	710	-0-	-0-		-0-	16	1	694	3	Y	-0-					-0-
*10	1346	N	1346	-0-	-0-		-0-	30	1	1316	3	Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

*11	2190	N	1510	-0-	-680		-0-	35	1	1452	3	Y	21	18	0	2	1	1
								23	9									
*12	2449	N	-0-	-0-	-2449		-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*01	2232	N	-0-	-0-	-2232		-0-					Y	-0-					-0-
*02	1400	N	-0-	-0-	-1400		-0-					Y	-0-					-0-
*03	588	N	588	-0-	-0-		-0-	8	1	556	3	Y	22	14	0	7	1	1
								24	9									
*04	1188	N	1188	-0-	-0-		-0-	20	1	1142	3	Y	24	17	0	7	1	1
								26	9									
*05	1621	N	1621	-0-	-0-		-0-	32	1	1561	3	Y	25	17	0	8	1	1
								28	9									
*06	1661	N	1661	-0-	-0-		-0-	35	1	1601	3	Y	23	17	0	6	1	1
								25	9									
*07	1951	N	1951	-0-	-0-		-0-	41	1	1887	3	Y	21	15	0	6	1	1
								23	9									
*08	1790	N	1790	-0-	-0-		-0-	37	1	1729	3	Y	22	16	0	6	1	1
								24	9									
*09	1758	N	1758	-0-	-0-		-0-	40	1	1697	3	Y	19	15	0	5	1	-0-
								21	9									
*10	2031	N	2031	-0-	-0-		-0-	44	1	1964	3	Y	21	15	0	5	1	1
								23	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

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

MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

*11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	18 28	1 9	747	3	Y	25	22	0	2	1	1
*12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	45 18	1 9	1977	3	Y	16	13	0	4	1	-0-
*01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	42 28	1 9	2087	3	Y	25	17	0	7	1	1
*02	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	33 23	1 9	1766	3	Y	21	14	0	7	1	1
*03	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	30 23	1 9	2048	3	Y	21	15	0	7	1	-0-
*04	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	38 23	1 9	2155	3	Y	21	14	0	6	1	1
*05	2170	X	2002	-0-	-168	-0-	40 22	1 9	1940	3	Y	20	14	0	6	1	1
*06	2100	X	1672	-0-	-428	-0-	36 20	1 9	1616	3	Y	18	13	0	5	1	1
*07	2263	X	1498	-0-	-765	-0-	32 19	1 9	1447	3	Y	17	12	0	5	1	1
*08	2263	X	1243	-0-	-1020	-0-	28 19	1 9	1196	3	Y	17	13	0	4	1	1
*09	2190	X	2060	-0-	-130	-0-	47 17	1 9	1996	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
*10	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	45 19	1 9	2006	3	Y	17	12	0	4	1	1

WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855

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

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
*11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		3296	-0-	3296	3296	49 7	1 9	3240	3	Y	6	4	0	2	1	-0-
*04	DLQ G-10		1991	-0-	1991	5287	35 18	1 9	1938	3	Y	16	11	0	5	1	-0-
*05	3000	N	1283	-0-	-1717	3570	25 18	1 9	1240	3	Y	16	11	0	5	1	-0-
*06	3928	X	358	-0-	-3570	-0-	8 17	1 9	333	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
*07	1054	X	689	-0-	-365	-0-	15 17	1 9	657	3	Y	15	10	0	4	1	1
*08	1054	X	128	-0-	-926	-0-	2 14	1 9	112	3	Y	13	10	0	4	1	-0-
*09	1020	X	400	-0-	-620	-0-	9 14	1 9	377	3	Y	13	10	0	3	1	-0-
10	1054	X	569	-0-	-485	-0-	13 3	1 9	553	3	Y	3	2	0	1	1	-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1260	X	11	-0-	-1249	-0-	11	3			Y	-0-	10	0			-0-
*12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*02	11	N	-0-	-0-	-11	-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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	9	1	380	3	Y	-0-					-0-
*07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	145	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-

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
*11	1200	N	624	-0-	-576	-0-	14	1	593	3	Y	15	14	0	1	1	-0-
							17	9									
*12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	30	1	1326	3	Y	15	12	0	3	1	-0-
							17	9									
*01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	21	1	1057	3	Y	23	16	0	6	1	1
							25	9									
*02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	19	1	1064	3	Y	19	13	0	6	1	1
							21	9									
*03	1364	N	1101	-0-	-263	-0-	16	1	1064	3	Y	19	14	0	6	1	-0-
							21	9									
*04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	19	1	1093	3	Y	19	13	0	5	1	1
							21	9									
*05	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	23	1	1124	3	Y	19	13	0	6	1	1
							21	9									
*06	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	23	1	1007	3	Y	16	12	0	4	1	1
							18	9									
*07	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	23	1	1033	3	Y	15	11	0	4	1	1
							17	9									
*08	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	24	1	1088	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
*09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	25	1	1040	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
							17	9									
10	1085	N	754	-0-	-331	-0-	16	1	720	3	Y	16	11	0	4	1	1
							18	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191629 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

*11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	83	1	4017	3	Y	369	333	0	32	1	10
							406	9									
*12	3410	X	543	-0-	-2867	-0-	3	1	122	3	Y	380	297	0	83	1	10
							418	9									
*01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
*02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
*03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	46	1	2957	3	Y	410	270	0	131	1	9
							451	9									
*04	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	26	1	1533	3	Y	447	316	0	126	1	14
							492	9									
*05	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	19	1	962	3	Y	454	314	0	141	1	13
							499	9									
*06	630	X	543	-0-	-87	-0-	2	1	87	3	Y	413	303	0	110	1	13
							454	9									
*07	703	X	703	-0-	-0-	-0-	6	1	278	3	Y	381	274	0	104	1	16
							419	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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

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

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200728 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*11	5580	X	1569	-0-	-4011	-0-	31	1	1424	3	Y	104	95	0	9	1	3
							114	9									
*12	5580	X	1869	-0-	-3711	-0-	37	1	1714	3	Y	107	84	0	23	1	3
							118	9									
*01	5208	X	1816	-0-	-3392	-0-	33	1	1692	3	Y	83	61	0	23	1	2
							91	9									
*02	DLQ G-10		2069	-0-	2069	2069	34	1	1957	3	Y	71	48	0	23	1	2
							78	9									
*03	DLQ G-10		1639	-0-	1639	3708	22	1	1537	3	Y	73	50	0	23	1	2
							80	9									
*04	5382	X	1674	-0-	-3708	-0-	28	1	1572	3	Y	67	48	0	19	1	2
							74	9									
*05	3100	N	4292	-0-	1192	1192	84	1	4133	3	Y	68	47	0	21	1	2
							75	9									
*06	3000	N	5160	-0-	2160	3352	112	1	4981	3	Y	61	45	0	16	1	2
							67	9									
*07	3100	N	2289	-0-	-811	2541	48	1	2178	3	Y	57	41	0	16	1	2
							63	9									
*08	5275	X	2734	-0-	-2541	-0-	56	1	2614	3	Y	58	43	0	15	1	2
							64	9									
*09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	69	1	2921	3	Y	54	41	0	14	1	1
							59	9									
*10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	72	1	3189	3	Y	57	42	0	14	1	2
							63	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856

*11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	6	1	250	3	N	-0-					-0-
*12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	5	1	409	3	N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	11	1	521	3	N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	6	1	306	3	N	-0-					-0-
*09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	8	1	346	3	N	-0-					-0-
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	6	1	256	3	N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	13 39	1 9	577	3	Y	35	32	0	3	1	1
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	28	0	8	1	1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
*03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	13 18	1 9	876	3	Y	16	11	0	5	1	-0-
*04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	16 46	1 9	877	3	Y	42	29	0	12	1	1
*05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	16 46	1 9	806	3	Y	42	29	0	13	1	1
*06	870	N	592	-0-	-278	-0-	12 42	1 9	538	3	Y	38	28	0	10	1	1
*07	961	N	788	-0-	-173	-0-	16 40	1 9	732	3	Y	36	26	0	10	1	1
*08	868	N	646	-0-	-222	-0-	13 40	1 9	593	3	Y	36	27	0	9	1	1
*09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	15 37	1 9	632	3	Y	34	25	0	9	1	1
10	806	N	749	-0-	-57	-0-	16 39	1 9	694	3	Y	35	26	0	9	1	1

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211294 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8821 - 10106

*11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-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

*02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3180	X	3098	-0-	-82	-0-	67	1	2985	3	Y	42	38	0	4	1	1
							46	9									
*12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	69	1	3188	3	Y	45	35	0	10	1	1
							50	9									
*01	3286	X	3251	-0-	-35	-0-	61	1	3120	3	Y	64	46	0	18	1	1
							70	9									
*02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	55	1	3045	3	Y	55	37	0	18	1	1
							61	9									
*03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	47	1	3241	3	Y	57	39	0	18	1	1
							63	9									
*04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	53	1	3037	3	Y	53	37	0	15	1	2
							58	9									
*05	3193	X	3132	-0-	-61	-0-	61	1	3014	3	Y	52	36	0	16	1	2
							57	9									
*06	3090	X	2955	-0-	-135	-0-	64	1	2838	3	Y	48	35	0	13	1	2
							53	9									
*07	3193	X	3100	-0-	-93	-0-	65	1	2987	3	Y	44	32	0	12	1	2
							48	9									
*08	3193	X	2932	-0-	-261	-0-	62	1	2820	3	Y	45	34	0	12	1	1
							50	9									
*09	3090	X	2742	-0-	-348	-0-	63	1	2632	3	Y	43	32	0	11	1	1
							47	9									
10	3131	X	3028	-0-	-103	-0-	66	1	2914	3	Y	44	32	0	11	1	2
							48	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2640	X	641	-0-	-1999	-0-	14	1	579	3	Y	44	40	0	4	1	1
							48	9									
*12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	46	36	0	10	1	1
*01	2635	X	75	-0-	-2560	-0-	1	3	74	9	Y	67	47	0	19	1	2
*02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	23	1	1657	3	Y	55	38	0	18	1	1
							61	9									
*03	3100	N	4370	-0-	1270	1270	62	1	4243	3	Y	59	40	0	19	1	1
							65	9									
*04	3000	N	3541	-0-	541	1811	60	1	3422	3	Y	54	38	0	15	1	2
							59	9									
*05	3100	N	2095	-0-	-1005	806	40	1	1994	3	Y	55	38	0	17	1	2
							61	9									
*06	2755	X	1949	-0-	-806	-0-	43	1	1852	3	Y	49	36	0	13	1	2
							54	9									
*07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	71	1	3268	3	Y	45	33	0	12	1	2
							50	9									
*08	2325	X	1930	-0-	-395	-0-	39	1	1840	3	Y	46	35	0	12	1	1
							51	9									
*09	2250	X	1599	-0-	-651	-0-	36	1	1513	3	Y	45	33	0	12	1	1
							50	9									
*10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	87	1	3838	3	Y	45	33	0	11	1	2
							50	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1170	X	863	-0-	-307	-0-	19	1	790	3	Y	49	46	0	4	1	1
							54	9									
*12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	35	1	2238	3	Y	47	31	0	15	1	1
							52	9									
*04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	78	1	3762	3	Y	47	31	0	15	1	1
							52	9									
*06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	56	1	2492	3	Y	56	40	0	15	1	2
							62	9									
*07	2356	X	581	-0-	-1775	-0-	11	1	514	3	Y	51	37	0	14	1	2
							56	9									
*08	3410	X	2327	-0-	-1083	-0-	48	1	2222	3	Y	52	39	0	13	1	2
							57	9									
*09	3300	X	2446	-0-	-854	-0-	55	1	2337	3	Y	49	37	0	13	1	1
							54	9									
10	3410	X	1366	-0-	-2044	-0-	29	1	1281	3	Y	51	38	0	12	1	2
							56	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	570	X	312	-0-	-258	-0-	6	1	269	3	Y	34	31	0	3	1	1
							37	9									
*12	589	X	354	-0-	-235	-0-	7	1	307	3	Y	36	28	0	8	1	1
							40	9									
*01	951	X	951	-0-	-0-	-0-	17	1	877	3	Y	52	37	0	15	1	1
							57	9									
*02	DLQ G-10		797	-0-	797	797	13	1	736	3	Y	44	30	0	14	1	1
							48	9									
*03	DLQ G-10		1004	-0-	1004	1801	14	1	990	3	Y	-0-	1	0			-0-
*04	2100	N	711	-0-	-1389	412	12	1	699	3	Y	-0-					-0-
*05	1036	N	624	-0-	-412	-0-	12	1	612	3	Y	-0-					-0-
*06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	15	1	694	3	Y	-0-					-0-
*07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	12	1	543	3	Y	-0-					-0-
*08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	14	1	624	3	Y	-0-					-0-
*09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	15	1	626	3	Y	-0-					-0-
*10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	15	1	647	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 #: 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
*11	4650	X	4161	-0-	-489	-0-	91	1	4056	3	Y	13	13	0	1	1	-0-
							14	9									
*12	5518	X	328	-0-	-5190	-0-	6	1	307	3	Y	14	11	0	3	1	-0-
							15	9									
*01	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
*02	3724	X	69	-0-	-3655	-0-	1	1	49	3	Y	17	11	0	6	1	-0-
							19	9									
*03	4123	X	2252	-0-	-1871	-0-	32	1	2200	3	Y	18	12	0	6	1	-0-
							20	9									
*04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	102	1	5701	3	Y	18	12	0	5	1	1
							20	9									
*05	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	103	1	5005	3	Y	15	11	0	5	1	-0-
							17	9									
*06	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	106	1	4694	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
							17	9									
*07	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	117	1	5305	3	Y	15	10	0	4	1	1
							17	9									
*08	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	109	1	4934	3	Y	14	11	0	4	1	-0-
							15	9									
*09	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	106	1	4433	3	Y	14	10	0	4	1	-0-
							15	9									
10	4123	X	4030	-0-	-93	-0-	89	1	3927	3	Y	13	10	0	3	1	-0-
							14	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4320	X	3072	-0-	-1248	-0-	70	1	2907	3	Y	86	77	0	8	1	2
							95	9									
*12	4402	X	3851	-0-	-551	-0-	80	1	3674	3	Y	88	69	0	19	1	2
							97	9									
*01	4557	X	4009	-0-	-548	-0-	76	1	3791	3	Y	129	92	0	36	1	3
							142	9									
*02	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	94	1	5135	3	Y	109	74	0	35	1	3
							120	9									
*03	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	67	1	4617	3	Y	114	78	0	36	1	3
							125	9									
*04	3930	X	3416	-0-	-514	-0-	57	1	3246	3	Y	103	74	0	29	1	3
							113	9									
*05	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	100	1	4842	3	Y	106	73	0	33	1	3
							117	9									
*06	4200	X	3875	-0-	-325	-0-	83	1	3686	3	Y	96	70	0	26	1	3
							106	9									
*07	4340	X	3196	-0-	-1144	-0-	66	1	3032	3	Y	89	64	0	24	1	4
							98	9									
*08	4340	X	3017	-0-	-1323	-0-	62	1	2857	3	Y	89	67	0	23	1	3
							98	9									
*09	4200	X	1760	-0-	-2440	-0-	39	1	1629	3	Y	84	63	0	22	1	2
							92	9									
10	4340	X	3090	-0-	-1250	-0-	66	1	2928	3	Y	87	65	0	21	1	3
							96	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4260	X	3639	-0-	-621	-0-	78	1	3504	3	Y	52	47	0	5	1	1
							57	9									
*12	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	76	1	3500	3	Y	54	42	0	12	1	1
							59	9									
*01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	71	1	3602	3	Y	79	56	0	22	1	2
							87	9									
*02	3332	X	3288	-0-	-44	-0-	57	1	3158	3	Y	66	45	0	21	1	2
							73	9									
*03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	54	1	3660	3	Y	69	47	0	22	1	2
							76	9									
*04	3570	X	2951	-0-	-619	-0-	50	1	2832	3	Y	63	45	0	18	1	2
							69	9									
*05	3658	X	3186	-0-	-472	-0-	62	1	3054	3	Y	64	44	0	20	1	2
							70	9									
*06	3570	X	3217	-0-	-353	-0-	69	1	3083	3	Y	59	43	0	16	1	2
							65	9									
*07	3689	X	3254	-0-	-435	-0-	68	1	3127	3	Y	54	39	0	15	1	2
							59	9									
*08	3689	X	2852	-0-	-837	-0-	60	1	2731	3	Y	55	41	0	14	1	2
							61	9									
*09	3150	X	2909	-0-	-241	-0-	66	1	2787	3	Y	51	38	0	14	1	1
							56	9									
10	3255	X	3183	-0-	-72	-0-	69	1	3056	3	Y	53	39	0	13	1	2
							58	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

*11	1290	X	572	-0-	-718	-0-	13	1	559	3	Y	-0-					-0-
*12	1333	X	174	-0-	-1159	-0-	3	1	171	3	Y	-0-					-0-
*01	1271	X	940	-0-	-331	-0-	18	1	922	3	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		896	-0-	896	896	16	1	880	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1000	-0-	1000	1896	14	1	986	3	Y	-0-					-0-
*04	2100	N	480	-0-	-1620	276	8	1	472	3	Y	-0-					-0-
*05	520	N	244	-0-	-276	-0-	5	1	239	3	Y	-0-					-0-
*06	960	N	219	-0-	-741	-0-	5	1	214	3	Y	-0-					-0-
*07	496	N	173	-0-	-323	-0-	4	1	169	3	Y	-0-					-0-
*08	248	N	178	-0-	-70	-0-	4	1	174	3	Y	-0-					-0-
*09	210	N	165	-0-	-45	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	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 #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2370	N	1408	-0-	-962	-0-	32	1	1329	3	Y	43	39	0	4	1	1
							47	9									
*12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	50	1	2307	3	Y	45	35	0	10	1	1
							50	9									
*01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	48	1	2434	3	Y	66	47	0	18	1	2
							73	9									
*02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	35	1	1919	3	Y	54	37	0	18	1	1
							59	9									
*03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	31	1	2150	3	Y	57	39	0	18	1	1
							63	9									
*04	2160	N	2055	-0-	-105	-0-	34	1	1963	3	Y	53	37	0	15	1	2
							58	9									
*05	2232	N	2136	-0-	-96	-0-	41	1	2036	3	Y	54	37	0	17	1	2
							59	9									
*06	2160	N	2046	-0-	-114	-0-	43	1	1949	3	Y	49	36	0	13	1	2
							54	9									
*07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	44	1	2017	3	Y	44	32	0	12	1	2
							48	9									
*08	2139	N	1962	-0-	-177	-0-	41	1	1871	3	Y	45	34	0	12	1	1
							50	9									
*09	2040	N	1820	-0-	-220	-0-	41	1	1732	3	Y	43	32	0	11	1	1
							47	9									
10	2108	N	1787	-0-	-321	-0-	38	1	1699	3	Y	45	33	0	11	1	2
							50	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225693 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968

*11	4932	X	731	-0-	-4201	-0-	16	1	715	3	Y	-0-					-0-
*12	620	X	110	-0-	-510	-0-	2	1	108	3	Y	-0-					-0-
*01	1023	X	960	-0-	-63	-0-	17	1	943	3	Y	-0-					-0-
*02	924	X	394	-0-	-530	-0-	7	1	387	3	Y	-0-					-0-
*03	1023	X	518	-0-	-505	-0-	7	1	511	3	Y	-0-					-0-
*04	930	X	818	-0-	-112	-0-	14	1	804	3	Y	-0-					-0-
*05	961	X	647	-0-	-314	-0-	13	1	634	3	Y	-0-					-0-
*06	930	X	208	-0-	-722	-0-	4	1	204	3	Y	-0-					-0-
*07	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	44	1	1703	3	Y	-0-					-0-
*08	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	43	1	1820	3	Y	-0-					-0-
*09	810	X	537	-0-	-273	-0-	12	1	525	3	Y	-0-					-0-
10	2077	X	417	-0-	-1660	-0-	9	1	408	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4140	X	3542	-0-		-598	-0-	77	1	3423	3	Y	38	35	0	3	1	1
								42	9									
*12	4092	X	3589	-0-		-503	-0-	75	1	3470	3	Y	40	31	0	9	1	1
								44	9									
*01	4092	X	3703	-0-		-389	-0-	70	1	3569	3	Y	58	42	0	16	1	1
								64	9									
*02	3426	X	3426	-0-		-0-	-0-	60	1	3312	3	Y	49	33	0	16	1	1
								54	9									
*03	3627	X	3545	-0-		-82	-0-	50	1	3439	3	Y	51	35	0	16	1	1
								56	9									
*04	3600	X	3336	-0-		-264	-0-	57	1	3228	3	Y	46	33	0	13	1	1
								51	9									
*05	3813	X	3188	-0-		-625	-0-	63	1	3072	3	Y	48	33	0	15	1	1
								53	9									
*06	3690	X	2222	-0-		-1468	-0-	48	1	2126	3	Y	44	32	0	12	1	1
								48	9									
*07	3813	X	3114	-0-		-699	-0-	66	1	3003	3	Y	41	29	0	11	1	2
								45	9									
*08	3565	X	3211	-0-		-354	-0-	68	1	3100	3	Y	39	30	0	10	1	1
								43	9									
*09	3270	X	3235	-0-		-35	-0-	74	1	3119	3	Y	38	28	0	10	1	1
								42	9									
10	3193	X	2879	-0-		-314	-0-	63	1	2773	3	Y	39	29	0	10	1	1
								43	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4140	X	3053	-0-		-1087	-0-	66	1	2952	3	Y	32	29	0	3	1	1
								35	9									
*12	4123	X	3253	-0-		-870	-0-	69	1	3148	3	Y	33	26	0	7	1	1
								36	9									
*01	3627	X	2969	-0-		-658	-0-	55	1	2861	3	Y	48	34	0	14	1	1
								53	9									
*02	2777	X	2777	-0-		-0-	-0-	49	1	2683	3	Y	41	28	0	13	1	1
								45	9									
*03	2905	X	2905	-0-		-0-	-0-	41	1	2817	3	Y	43	29	0	14	1	1
								47	9									
*04	2680	X	2680	-0-		-0-	-0-	46	1	2591	3	Y	39	28	0	11	1	1
								43	9									
*05	3065	X	3065	-0-		-0-	-0-	60	1	2962	3	Y	39	27	0	12	1	1
								43	9									
*06	2555	X	2555	-0-		-0-	-0-	55	1	2460	3	Y	36	26	0	10	1	1
								40	9									
*07	2895	X	2895	-0-		-0-	-0-	61	1	2798	3	Y	33	24	0	9	1	1
								36	9									
*08	2991	X	2991	-0-		-0-	-0-	63	1	2891	3	Y	34	25	0	9	1	1
								37	9									
*09	2901	N	2901	-0-		-0-	-0-	67	1	2799	3	Y	32	24	0	8	1	1
								35	9									
*10	2548	N	2548	-0-		-0-	-0-	56	1	2457	3	Y	32	24	0	8	1	1
								35	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	300	X	276	-0-	-24	-0-	4	1	187	3	Y	77	70	0	7	1	2
							85	9									
*12	310	X	237	-0-	-73	-0-	3	1	147	3	Y	79	62	0	17	1	2
							87	9									
*01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	115	82	0	32	1	3
*02	DLQ G-10		273	-0-	273	273	2	1	163	3	Y	98	66	0	32	1	3
							108	9									
*03	DLQ G-10		278	-0-	278	551	2	1	164	3	Y	102	70	0	33	1	2
							112	9									
*04	DLQ G-10		256	-0-	256	807	2	1	152	3	Y	93	66	0	26	1	3
							102	9									
*05	1082	X	275	-0-	-807	-0-	3	1	169	3	Y	94	65	0	29	1	3
							103	9									
*06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	86	63	0	23	1	3
*07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*08	366	X	366	-0-	-0-	-0-	8	1	349	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
*09	270	X	90	-0-	-180	-0-	7	3	83	9	Y	75	54	0	20	1	1
*10	465	X	465	-0-	-0-	-0-	8	1	370	3	Y	79	58	0	19	1	3
							87	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3240	X	1784	-0-	-1456	-0-	42	1	1738	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	3348	X	2895	-0-	-453	-0-	64	1	2827	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	63	1	3232	3	Y	6	4	0	2	1	-0-
							7	9									
*02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	50	1	2779	3	Y	5	3	0	2	1	-0-
							6	9									
*03	3069	X	2975	-0-	-94	-0-	43	1	2925	3	Y	6	4	0	2	1	-0-
							7	9									
*04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	56	1	3209	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*05	3317	X	1985	-0-	-1332	-0-	39	1	1940	3	Y	5	3	0	2	1	-0-
							6	9									
*06	3210	X	2917	-0-	-293	-0-	63	1	2850	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*07	3317	X	1629	-0-	-1688	-0-	35	1	1590	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*08	3317	X	2941	-0-	-376	-0-	62	1	2875	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*09	3210	X	2815	-0-	-395	-0-	64	1	2747	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
10	3007	X	2992	-0-	-15	-0-	66	1	2922	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4740	X	2803	-0-	-1937	-0-	65	1	2709	3	Y	26	23	0	2	1	1
							29	9									
*12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*01	4557	X	1653	-0-	-2904	-0-	33	1	1613	3	Y	6	4	0	2	1	-0-
							7	9									
*02	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	121	1	6416	3	Y	32	21	0	10	1	1
							35	9									
*03	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	78	1	5304	3	Y	19	14	0	6	1	-0-
							21	9									
*04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	63	1	3528	3	Y	19	13	0	5	1	1
							21	9									
*05	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	124	1	6079	3	Y	19	13	0	6	1	1
							21	9									
*06	4530	X	4179	-0-	-351	-0-	91	1	4070	3	Y	16	12	0	4	1	1
							18	9									
*07	4681	X	4655	-0-	-26	-0-	101	1	4537	3	Y	15	11	0	4	1	1
							17	9									
*08	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	105	1	4773	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
*09	4530	X	3970	-0-	-560	-0-	91	1	3862	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
							17	9									
10	4681	X	2568	-0-	-2113	-0-	57	1	2493	3	Y	16	11	0	4	1	1
							18	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5130	X	2176	-0-	-2954	-0-	51	1	2110	3	Y	14	14	0	1	1	-0-
							15	9									
*12	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					-0-
*01	4805	X	4357	-0-	-448	-0-	76	1	4262	3	Y	17	12	0	5	1	-0-
							19	9									
*02	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	84	1	4673	3	Y	20	13	0	6	1	1
							22	9									
*03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	65	1	4425	3	Y	20	14	0	7	1	-0-
							22	9									
*04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	82	1	4671	3	Y	19	13	0	5	1	1
							21	9									
*05	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	91	1	4442	3	Y	19	13	0	6	1	1
							21	9									
*06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	83	1	3730	3	Y	18	13	0	5	1	1
							20	9									
*07	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	101	1	4571	3	Y	16	12	0	4	1	1
							18	9									
*08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	95	1	4291	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
*09	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	98	1	4078	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
							17	9									
*10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	98	1	4282	3	Y	17	12	0	4	1	1
							19	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
*11	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	37	1	1633	3	N	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*12	472	X	472	-0-	-0-	-0-	10	1	450	3	N	11	9	0	2	1	-0-
							12	9									
*01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*02	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	31	1	1854	3	N	12	8	0	4	1	-0-
							13	9									
*03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	38	1	2587	3	N	14	10	0	4	1	-0-
							15	9									
*04	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	49	1	2781	3	N	13	9	0	4	1	-0-
							14	9									
*05	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	58	1	2852	3	N	13	9	0	4	1	-0-
							14	9									
*06	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	56	1	2526	3	N	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	53	1	2427	3	N	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	54	1	2467	3	N	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	42	1	1737	3	N	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	53	1	2354	3	N	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

*11	510	X	417	-0-	-93	-0-	7	1	297	3	Y	103	94	0	9	1	3
							113	9									
*12	651	X	437	-0-	-214	-0-	7	1	313	3	Y	106	83	0	23	1	3
							117	9									
*01	744	X	437	-0-	-307	-0-	5	1	260	3	Y	156	111	0	44	1	4
							172	9									
*02 DLQ G-10			433	-0-	433	433	5	1	285	3	Y	130	89	0	42	1	3
							143	9									
*03 DLQ G-10			381	-0-	381	814	3	1	226	3	Y	138	94	0	44	1	3
							152	9									
*04 DLQ G-10			390	-0-	390	1204	4	1	248	3	Y	125	89	0	35	1	4
							138	9									
*05	1597	X	393	-0-	-1204	-0-	5	1	248	3	Y	127	88	0	39	1	4
							140	9									
*06	510	X	328	-0-	-182	-0-	4	1	196	3	Y	116	85	0	31	1	4
							128	9									
*07	527	X	323	-0-	-204	-0-	4	1	202	3	Y	106	77	0	29	1	4
							117	9									
*08	527	X	527	-0-	-0-	-0-	8	1	400	3	Y	108	81	0	28	1	3
							119	9									
*09	588	X	588	-0-	-0-	-0-	11	1	465	3	Y	102	76	0	27	1	2
							112	9									
10	403	X	126	-0-	-277	-0-	9	3	117	9	Y	106	78	0	26	1	4

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	18480	X	15401	-0-	-3079	-0-	328	1	14619	3	Y	413	377	0	36	1	12
							454	9									
*12	19096	X	14691	-0-	-4405	-0-	313	1	13909	3	Y	426	333	0	93	1	12
							469	9									
*01	18817	X	14440	-0-	-4377	-0-	270	1	13488	3	Y	620	444	0	174	1	14
							682	9									
*02	13412	X	12417	-0-	-995	-0-	209	1	11629	3	Y	526	356	0	170	1	14
							579	9									
*03	14849	X	4299	-0-	-10550	-0-	52	1	3779	3	Y	425	293	0	136	1	10
							468	9									
*04	14370	X	-0-	-0-	-14370	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
*05	18349	X	18349	-0-	-0-	-0-	356	1	17452	3	Y	492	325	0	153	1	14
							541	9									
*06	14220	X	13129	-0-	-1091	-0-	279	1	12342	3	Y	462	338	0	123	1	15
							508	9									
*07	13950	X	13283	-0-	-667	-0-	274	1	12540	3	Y	426	307	0	116	1	18
							469	9									
*08	14849	X	14266	-0-	-583	-0-	298	1	13494	3	Y	431	324	0	112	1	13
							474	9									
*09	14370	X	12865	-0-	-1505	-0-	291	1	12126	3	Y	407	304	0	108	1	8
							448	9									
10	14849	X	11604	-0-	-3245	-0-	247	1	10893	3	Y	422	313	0	102	1	15
							464	9									

SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	25308	X	25308	-0-	-0-	-0-	1274	1	23872	3	Y	147	134	0	13	1	4
							162	9									
*12	23839	X	20630	-0-	-3209	-0-	440	1	20024	3	Y	151	118	0	33	1	4
							166	9									
*01	25327	X	16054	-0-	-9273	-0-	301	1	15651	3	Y	93	69	0	26	1	2
							102	9									
*02	DLQ G-10		17300	-0-	17300	17300	310	1	16904	3	Y	78	53	0	25	1	2
							86	9									
*03	DLQ G-10		16036	-0-	16036	33336	233	1	15713	3	Y	82	56	0	26	1	2
							90	9									
*04	51879	X	18543	-0-	-33336	-0-	322	1	18140	3	Y	74	53	0	21	1	2
							81	9									
*05	17951	X	17951	-0-	-0-	-0-	360	1	17507	3	Y	76	52	0	24	1	2
							84	9									
*06	15977	X	15977	-0-	-0-	-0-	351	1	15550	3	Y	69	51	0	18	1	2
							76	9									
*07	17003	X	17003	-0-	-0-	-0-	364	1	16569	3	Y	64	46	0	17	1	3
							70	9									
*08	16213	X	14710	-0-	-1503	-0-	317	1	14323	3	Y	64	48	0	17	1	2
							70	9									
*09	15690	X	13288	-0-	-2402	-0-	309	1	12913	3	Y	60	45	0	16	1	1
							66	9									
10	16213	X	12739	-0-	-3474	-0-	282	1	12388	3	Y	63	47	0	15	1	2
							69	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	24030	X	23450	-0-	-580	-0-	505	1	22615	3	Y	300	275	0	26	1	8
							330	9									
*12	24831	X	22442	-0-	-2389	-0-	477	1	21624	3	Y	310	242	0	68	1	8
							341	9									
*01	22060	X	22060	-0-	-0-	-0-	415	1	21148	3	Y	452	323	0	127	1	10
							497	9									
*02	19265	X	19265	-0-	-0-	-0-	338	1	18506	3	Y	383	259	0	124	1	10
							421	9									
*03	21877	X	21877	-0-	-0-	-0-	312	1	21125	3	Y	400	273	0	128	1	9
							440	9									
*04	18330	X	16955	-0-	-1375	-0-	290	1	16265	3	Y	364	259	0	103	1	11
							400	9									
*05	18941	X	15984	-0-	-2957	-0-	313	1	15263	3	Y	371	256	0	115	1	11
							408	9									
*06	18330	X	15881	-0-	-2449	-0-	340	1	15170	3	Y	337	247	0	90	1	11
							371	9									
*07	18941	X	9270	-0-	-9671	-0-	190	1	8739	3	Y	310	223	0	85	1	13
							341	9									
*08	18941	X	9611	-0-	-9330	-0-	223	1	9043	3	Y	314	236	0	82	1	9
							345	9									
*09	19917	X	19917	-0-	-0-	-0-	457	1	19133	3	Y	297	221	0	79	1	6
							327	9									
*10	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	380	1	16669	3	Y	306	227	0	74	1	11
							337	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	24840	X	22666	-0-	-2174	-0-	491	1	22052	3	Y	112	108	0	10	1	3
							123	9									
*12	25172	X	21765	-0-	-3407	-0-	465	1	21173	3	Y	115	90	0	25	1	3
							127	9									
*01	24676	X	21365	-0-	-3311	-0-	406	1	20774	3	Y	168	120	0	47	1	4
							185	9									
*02	19467	X	19467	-0-	-0-	-0-	347	1	18964	3	Y	142	96	0	46	1	4
							156	9									
*03	21289	X	21289	-0-	-0-	-0-	308	1	20878	3	Y	94	66	0	30	1	2
							103	9									
*04	18510	X	11401	-0-	-7109	-0-	200	1	11116	3	Y	77	55	0	22	1	2
							85	9									
*05	19127	X	13492	-0-	-5635	-0-	271	1	13149	3	Y	65	45	0	20	1	2
							72	9									
*06	19674	X	19674	-0-	-0-	-0-	431	1	19155	3	Y	80	58	0	21	1	3
							88	9									
*07	21423	X	21423	-0-	-0-	-0-	458	1	20885	3	Y	73	53	0	20	1	3
							80	9									
*08	20450	X	20450	-0-	-0-	-0-	440	1	19929	3	Y	74	56	0	19	1	2
							81	9									
*09	18958	X	18958	-0-	-0-	-0-	441	1	18440	3	Y	70	52	0	19	1	1
							77	9									
10	19127	X	18824	-0-	-303	-0-	418	1	18325	3	Y	74	54	0	18	1	3
							81	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	23770	X	23770	-0-	-0-	-0-	519	1	23091	3	Y	145	130	0	13	1	4
							160	9									
*12	20305	X	5274	-0-	-15031	-0-	5109	3	165	9	Y	150	117	0	33	1	4
*01	17732	X	17130	-0-	-602	-0-	295	1	16595	3	Y	218	156	0	61	1	5
							240	9									
*02	23795	X	23795	-0-	-0-	-0-	424	1	23167	3	Y	185	125	0	60	1	5
							204	9									
*03	23297	X	23297	-0-	-0-	-0-	335	1	22751	3	Y	192	131	0	62	1	4
							211	9									
*04	21420	X	21264	-0-	-156	-0-	367	1	20703	3	Y	176	125	0	50	1	5
							194	9									
*05	22134	X	20268	-0-	-1866	-0-	403	1	19669	3	Y	178	123	0	55	1	5
							196	9									
*06	21420	X	18779	-0-	-2641	-0-	409	1	18192	3	Y	162	119	0	43	1	5
							178	9									
*07	22134	X	17252	-0-	-4882	-0-	372	1	16715	3	Y	150	108	0	41	1	6
							165	9									
*08	22134	X	18765	-0-	-3369	-0-	406	1	18192	3	Y	152	114	0	39	1	5
							167	9									
*09	20910	X	18636	-0-	-2274	-0-	431	1	18048	3	Y	143	107	0	38	1	3
							157	9									
10	20274	X	15081	-0-	-5193	-0-	332	1	14586	3	Y	148	110	0	36	1	5
							163	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
*11	23700	X	20017	-0-	-3683	-0-	425	1	19463	3	Y	117	107	0	10	1	3
							129	9									
*12	24304	X	17607	-0-	-6697	-0-	374	1	17101	3	Y	120	94	0	26	1	3
							132	9									
*01	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	293	1	14548	3	Y	176	126	0	49	1	4
							194	9									
*02	12768	X	11442	-0-	-1326	-0-	201	1	11077	3	Y	149	101	0	48	1	4
							164	9									
*03	14136	X	14059	-0-	-77	-0-	204	1	13683	3	Y	156	106	0	50	1	4
							172	9									
*04	13680	X	12028	-0-	-1652	-0-	207	1	11666	3	Y	141	101	0	40	1	4
							155	9									
*05	14136	X	11418	-0-	-2718	-0-	226	1	11032	3	Y	145	100	0	45	1	4
							160	9									
*06	13680	X	10646	-0-	-3034	-0-	231	1	10271	3	Y	131	96	0	35	1	4
							144	9									
*07	14105	X	11295	-0-	-2810	-0-	239	1	10923	3	Y	121	87	0	33	1	5
							133	9									
*08	14105	X	2370	-0-	-11735	-0-	46	1	2189	3	Y	123	92	0	32	1	4
							135	9									
*09	11820	X	8643	-0-	-3177	-0-	194	1	8322	3	Y	115	86	0	31	1	2
							127	9									
10	11439	X	7589	-0-	-3850	-0-	166	1	7292	3	Y	119	88	0	29	1	4
							131	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	33480	X	27337	-0-		-6143	-0-		592	1	26417	3	Y	298	270	0	26	1	8
									328	9									
*12	34596	X	25109	-0-		-9487	-0-		532	1	24239	3	Y	307	240	0	67	1	8
									338	9									
*01	30814	X	24509	-0-		-6305	-0-		462	1	23554	3	Y	448	320	0	126	1	10
									493	9									
*02	24304	X	22427	-0-		-1877	-0-		394	1	21615	3	Y	380	257	0	123	1	10
									418	9									
*03	26908	X	19778	-0-		-7130	-0-		280	1	19062	3	Y	396	270	0	127	1	9
									436	9									
*04	26040	X	23806	-0-		-2234	-0-		407	1	23002	3	Y	361	257	0	102	1	11
									397	9									
*05	25327	X	23013	-0-		-2314	-0-		454	1	22154	3	Y	368	254	0	114	1	11
									405	9									
*06	24150	X	21942	-0-		-2208	-0-		475	1	21102	3	Y	332	244	0	89	1	10
									365	9									
*07	24955	X	23027	-0-		-1928	-0-		488	1	22200	3	Y	308	221	0	84	1	13
									339	9									
*08	24366	X	22354	-0-		-2012	-0-		476	1	21536	3	Y	311	234	0	81	1	9
									342	9									
*09	23400	X	21548	-0-		-1852	-0-		496	1	20729	3	Y	294	219	0	78	1	6
									323	9									
10	23095	X	20851	-0-		-2244	-0-		457	1	20060	3	Y	304	225	0	74	1	11
									334	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	32160	X	15269	-0-		-16891	-0-		356	1	14623	3	Y	264	248	0	23	1	7
									290	9									
*12	30907	X	23915	-0-		-6992	-0-		501	1	23116	3	Y	271	212	0	59	1	7
									298	9									
*01	30690	X	19239	-0-		-11451	-0-		341	1	18461	3	Y	397	284	0	111	1	9
									437	9									
*02	25144	X	20684	-0-		-4460	-0-		365	1	19949	3	Y	336	227	0	109	1	9
									370	9									
*03	27497	X	20653	-0-		-6844	-0-		294	1	19974	3	Y	350	239	0	112	1	8
									385	9									
*04	25453	X	25453	-0-		-0-	-0-		435	1	24667	3	Y	319	227	0	90	1	10
									351	9									
*05	27190	X	27190	-0-		-0-	-0-		539	1	26293	3	Y	325	224	0	101	1	10
									358	9									
*06	24699	X	24699	-0-		-0-	-0-		536	1	23840	3	Y	294	216	0	79	1	9
									323	9									
*07	26009	X	24989	-0-		-1020	-0-		530	1	24160	3	Y	272	196	0	74	1	11
									299	9									
*08	27218	X	24042	-0-		-3176	-0-		513	1	23226	3	Y	275	207	0	71	1	8
									303	9									
*09	26340	X	22393	-0-		-3947	-0-		517	1	21590	3	Y	260	194	0	69	1	5
									286	9									
10	27218	X	23707	-0-		-3511	-0-		522	1	22889	3	Y	269	199	0	65	1	10
									296	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
*11	29940	X	13250	-0-	-16690	-0-	302	1	12655	3	Y	266	242	0	23	1	7
							293	9									
*12	29078	X	1969	-0-	-27109	-0-	35	1	1631	3	Y	275	215	0	60	1	7
							303	9									
*01	28923	X	-0-	-0-	-28923	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
*02	22652	X	4966	-0-	-17686	-0-	68	1	4778	3	Y	109	71	0	35	1	3
							120	9									
*03	25079	X	12917	-0-	-12162	-0-	181	1	12347	3	Y	354	236	0	113	1	8
							389	9									
*04	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	229	1	13008	3	Y	322	229	0	91	1	10
							354	9									
*05	16214	X	16214	-0-	-0-	-0-	319	1	15533	3	Y	329	227	0	102	1	10
							362	9									
*06	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	294	1	13009	3	Y	296	218	0	79	1	9
							326	9									
*07	13950	X	13276	-0-	-674	-0-	280	1	12693	3	Y	275	198	0	75	1	11
							303	9									
*08	16213	X	13852	-0-	-2361	-0-	293	1	13253	3	Y	278	209	0	72	1	8
							306	9									
*09	15720	X	11299	-0-	-4421	-0-	255	1	10755	3	Y	263	196	0	70	1	5
							289	9									
10	16244	X	13279	-0-	-2965	-0-	290	1	12690	3	Y	272	201	0	66	1	10
							299	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
*11	42706	X	42706	-0-	-0-	-0-	1003	1	41373	3	Y	300	275	0	26	1	8
							330	9									
*12	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	336	1	14164	3	Y	310	242	0	68	1	8
							341	9									
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
*02	DLQ G-10		29497	-0-	29497	29497	420	1	28926	3	Y	137	89	0	44	1	4
							151	9									
*03	DLQ G-10		88406	-0-	88406	117903	1292	1	86674	3	Y	400	267	0	128	1	9
							440	9									
*04	195759	X	77856	-0-	-117903	-0-	1347	1	76109	3	Y	364	259	0	103	1	11
							400	9									
*05	65884	X	65884	-0-	-0-	-0-	1317	1	64159	3	Y	371	256	0	115	1	11
							408	9									
*06	85680	X	56268	-0-	-29412	-0-	1230	1	54667	3	Y	337	247	0	90	1	11
							371	9									
*07	88536	X	55374	-0-	-33162	-0-	1182	1	53850	3	Y	311	224	0	85	1	13
							342	9									
*08	88536	X	50134	-0-	-38402	-0-	1077	1	48712	3	Y	314	236	0	82	1	9
							345	9									
*09	76560	X	47017	-0-	-29543	-0-	1090	1	45600	3	Y	297	221	0	79	1	6
							327	9									
10	65906	X	46776	-0-	-19130	-0-	1035	1	45403	3	Y	307	228	0	74	1	11
							338	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
*11	27960	X	12778	-0-	-15182	-0-	296	1	12097	3	Y	350	319	0	31	1	10
							385	9									
*12	26505	X	12687	-0-	-13818	-0-	268	1	12023	3	Y	360	281	0	79	1	10
							396	9									
*01	26505	X	4863	-0-	-21642	-0-	93	1	4192	3	Y	525	376	0	147	1	12
							578	9									
*02	21224	X	8830	-0-	-12394	-0-	123	1	8217	3	Y	445	301	0	144	1	12
							490	9									
*03	35348	X	35348	-0-	-0-	-0-	503	1	34335	3	Y	464	317	0	148	1	11
							510	9									
*04	28789	X	28789	-0-	-0-	-0-	493	1	27832	3	Y	422	301	0	119	1	13
							464	9									
*05	25808	X	25808	-0-	-0-	-0-	509	1	24826	3	Y	430	297	0	133	1	13
							473	9									
*06	22740	X	21434	-0-	-1306	-0-	471	1	20535	3	Y	389	286	0	104	1	12
							428	9									
*07	23498	X	22903	-0-	-595	-0-	484	1	22023	3	Y	360	259	0	98	1	15
							396	9									
*08	23498	X	22087	-0-	-1411	-0-	466	1	21219	3	Y	365	274	0	95	1	11
							402	9									
*09	22740	X	21829	-0-	-911	-0-	501	1	20950	3	Y	344	257	0	91	1	7
							378	9									
10	23498	X	21323	-0-	-2175	-0-	467	1	20464	3	Y	356	264	0	86	1	13
							392	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
*11	27690	X	23065	-0-	-4625	-0-	501	1	22423	3	Y	128	118	0	11	1	4
							141	9									
*12	25482	X	18440	-0-	-7042	-0-	394	1	17901	3	Y	132	103	0	29	1	4
							145	9									
*01	25482	X	13002	-0-	-12480	-0-	217	1	12575	3	Y	191	137	0	54	1	4
							210	9									
*02	20832	X	18876	-0-	-1956	-0-	338	1	18359	3	Y	163	110	0	53	1	4
							179	9									
*03	23064	X	20875	-0-	-2189	-0-	302	1	20386	3	Y	170	116	0	54	1	4
							187	9									
*04	22320	X	21449	-0-	-871	-0-	368	1	20910	3	Y	155	110	0	44	1	5
							171	9									
*05	21570	X	21570	-0-	-0-	-0-	429	1	20967	3	Y	158	109	0	49	1	5
							174	9									
*06	20280	X	19298	-0-	-982	-0-	421	1	18721	3	Y	142	105	0	38	1	4
							156	9									
*07	21855	X	19744	-0-	-2111	-0-	421	1	19178	3	Y	132	95	0	36	1	5
							145	9									
*08	21855	X	18749	-0-	-3106	-0-	402	1	18200	3	Y	134	100	0	35	1	4
							147	9									
*09	21090	X	17907	-0-	-3183	-0-	415	1	17354	3	Y	125	94	0	33	1	2
							138	9									
10	21576	X	17930	-0-	-3646	-0-	396	1	17389	3	Y	132	97	0	32	1	5
							145	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
*11	29370	X	24596	-0-	-4774	-0-	531	1	23792	3	N	248	226	0	22	1	7
							273	9									
*12	27864	X	27864	-0-	-0-	-0-	596	1	26986	3	N	256	200	0	56	1	7
							282	9									
*01	26658	X	26658	-0-	-0-	-0-	503	1	25744	3	N	374	267	0	105	1	9
							411	9									
*02	25276	X	25276	-0-	-0-	-0-	447	1	24482	3	N	315	214	0	102	1	8
							347	9									
*03	0	W	26979	-0-	26979	26979	386	1	26230	3	N	330	225	0	105	1	8
							363	9									
*04	0	W	23870	-0-	23870	50849	409	1	23131	3	N	300	214	0	85	1	9
							330	9									
*05	73763	X	22914	-0-	-50849	-0-	453	1	22124	3	N	306	211	0	95	1	9
							337	9									
*06	27180	X	21218	-0-	-5962	-0-	461	1	20451	3	N	278	204	0	74	1	9
							306	9									
*07	28086	X	24719	-0-	-3367	-0-	525	1	23912	3	N	256	184	0	70	1	11
							282	9									
*08	27094	X	23582	-0-	-3512	-0-	504	1	22793	3	N	259	195	0	67	1	8
							285	9									
*09	23460	X	22506	-0-	-954	-0-	519	1	21717	3	N	245	183	0	65	1	5
							270	9									
10	24800	X	22455	-0-	-2345	-0-	495	1	21682	3	N	253	188	0	61	1	9
							278	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
*11	46530	X	36925	-0-	-9605	-0-	788	1	35625	3	Y	465	417	0	41	1	13
							512	9									
*12	47430	X	39667	-0-	-7763	-0-	847	1	38292	3	Y	480	375	0	105	1	13
							528	9									
*01	46314	X	36827	-0-	-9487	-0-	705	1	35353	3	Y	699	500	0	196	1	16
							769	9									
*02	34631	X	34631	-0-	-0-	-0-	602	1	33377	3	Y	593	401	0	192	1	16
							652	9									
*03	38843	X	32577	-0-	-6266	-0-	459	1	31438	3	Y	618	422	0	198	1	14
							680	9									
*04	38250	X	31474	-0-	-6776	-0-	537	1	30318	3	Y	563	401	0	159	1	17
							619	9									
*05	39525	X	20555	-0-	-18970	-0-	407	1	19517	3	Y	574	396	0	178	1	17
							631	9									
*06	37320	X	28033	-0-	-9287	-0-	604	1	26857	3	Y	520	382	0	139	1	16
							572	9									
*07	38564	X	28134	-0-	-10430	-0-	593	1	27012	3	Y	481	346	0	131	1	20
							529	9									
*08	32798	X	24676	-0-	-8122	-0-	521	1	23621	3	Y	485	365	0	126	1	14
							534	9									
*09	30900	X	21927	-0-	-8973	-0-	501	1	20920	3	Y	460	343	0	122	1	9
							506	9									
10	29016	X	19592	-0-	-9424	-0-	425	1	18644	3	Y	475	352	0	115	1	17
							523	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
*11	32670	X	17103	-0-	-15567	-0-	405	1	16630	3	Y	62	56	0	5	1	2
							68	9									
*12	33759	X	-0-	-0-	-33759	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*01	33759	X	22906	-0-	-10853	-0-	366	1	22484	3	Y	51	36	0	14	1	1
							56	9									
*02	26908	X	18423	-0-	-8485	-0-	341	1	17994	3	Y	80	53	0	26	1	2
							88	9									
*03	18249	X	18249	-0-	-0-	-0-	266	1	17892	3	Y	83	57	0	26	1	2
							91	9									
*04	24391	X	24391	-0-	-0-	-0-	423	1	23885	3	Y	75	54	0	21	1	2
							83	9									
*05	22909	X	18696	-0-	-4213	-0-	374	1	18237	3	Y	77	53	0	24	1	2
							85	9									
*06	22170	X	20046	-0-	-2124	-0-	438	1	19531	3	Y	70	51	0	19	1	2
							77	9									
*07	24831	X	13449	-0-	-11382	-0-	286	1	13091	3	Y	65	46	0	18	1	3
							72	9									
*08	24831	X	19820	-0-	-5011	-0-	425	1	19323	3	Y	65	49	0	17	1	2
							72	9									
*09	24000	X	18286	-0-	-5714	-0-	425	1	17794	3	Y	61	46	0	16	1	1
							67	9									
*10	21204	X	21204	-0-	-0-	-0-	471	1	20664	3	Y	63	47	0	15	1	2
							69	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
*11	48210	X	36299	-0-	-11911	-0-	736	1	33208	3	Y	2141	1955	0	188	1	60
							2355	9									
*12	44454	X	32388	-0-	-12066	-0-	647	1	29314	3	Y	2206	1724	0	482	1	60
							2427	9									
*01	41664	X	15292	-0-	-26372	-0-	265	1	14894	3	Y	121	144	0	34	1	3
							133	9									
*02	DLQ G-10		35035	-0-	35035	35035	632	1	34291	3	Y	102	69	0	33	1	3
							112	9									
*03	DLQ G-10		34109	-0-	34109	69144	489	1	33504	3	Y	105	72	0	34	1	2
							116	9									
*04	99862	X	30718	-0-	-69144	-0-	530	1	30081	3	Y	97	69	0	27	1	3
							107	9									
*05	30446	X	30446	-0-	-0-	-0-	609	1	29729	3	Y	98	68	0	30	1	3
							108	9									
*06	37410	X	27077	-0-	-10333	-0-	595	1	26384	3	Y	89	65	0	24	1	3
							98	9									
*07	38657	X	29677	-0-	-8980	-0-	635	1	28953	3	Y	81	59	0	22	1	3
							89	9									
*08	28683	X	28683	-0-	-0-	-0-	618	1	27974	3	Y	83	62	0	22	1	2
							91	9									
*09	27965	X	27965	-0-	-0-	-0-	651	1	27226	3	Y	80	59	0	21	1	2
							88	9									
*10	28514	X	28514	-0-	-0-	-0-	633	1	27792	3	Y	81	60	0	20	1	3
							89	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	27057	X	27057	-0-	-0-	-0-	594	1	26463	3	Y	-0-					-0-
*12	20212	X	16504	-0-	-3708	-0-	367	1	16137	3	Y	-0-					-0-
*01	35867	X	7654	-0-	-28213	-0-	169	1	7485	3	Y	-0-					-0-
*02	19908	X	13190	-0-	-6718	-0-	190	1	13000	3	Y	-0-					-0-
*03	22041	X	18286	-0-	-3755	-0-	264	1	18022	3	Y	-0-					-0-
*04	21330	X	20125	-0-	-1205	-0-	350	1	19775	3	Y	-0-					-0-
*05	18336	X	18336	-0-	-0-	-0-	371	1	17965	3	Y	-0-					-0-
*06	17700	X	16193	-0-	-1507	-0-	354	1	15839	3	Y	-0-					-0-
*07	20460	X	14742	-0-	-5718	-0-	319	1	14423	3	Y	-0-					-0-
*08	20460	X	15840	-0-	-4620	-0-	343	1	15497	3	Y	-0-					-0-
*09	19800	X	16092	-0-	-3708	-0-	376	1	15716	3	Y	-0-					-0-
10	18321	X	15956	-0-	-2365	-0-	355	1	15601	3	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	W	14433	-0-	14433	62367	322	1	13959	3	N	138	126	0	12	1	4
							152	9									
*12	78938	X	16571	-0-	-62367	-0-	353	1	16062	3	N	142	111	0	31	1	4
							156	9									
*01	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	297	1	15184	3	N	208	149	0	58	1	5
							229	9									
*02	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	254	1	13980	3	N	176	119	0	57	1	5
							194	9									
*03	16240	X	16240	-0-	-0-	-0-	233	1	15806	3	N	183	125	0	59	1	4
							201	9									
*04	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	273	1	15465	3	N	167	119	0	47	1	5
							184	9									
*05	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	311	1	15154	3	N	171	118	0	53	1	5
							188	9									
*06	14445	X	14445	-0-	-0-	-0-	314	1	13962	3	N	154	113	0	41	1	5
							169	9									
*07	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	309	1	14085	3	N	143	103	0	39	1	6
							157	9									
*08	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	309	1	13932	3	N	144	108	0	38	1	4
							158	9									
*09	14112	X	14112	-0-	-0-	-0-	327	1	13634	3	N	137	102	0	36	1	3
							151	9									
10	14353	X	12934	-0-	-1419	-0-	285	1	12494	3	N	141	105	0	34	1	5
							155	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
*11	28590	X	7020	-0-	-21570	-0-	160	1	6739	3	Y	110	100	0	10	1	3
							121	9									
*12	27869	X	-0-	-0-	-27869	-0-					Y	113	88	0	25	1	3
*01	27063	X	-0-	-0-	-27063	-0-					Y	165	118	0	46	1	4
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	139	94	0	45	1	4
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	144	99	0	46	1	3
*04	DLQ G-10		26319	-0-	26319	26319	436	1	25358	3	Y	477	330	0	135	1	15
							525	9									
*05	55848	X	29529	-0-	-26319	-0-	580	1	28417	3	Y	484	335	0	150	1	14
							532	9									
*06	22289	X	22289	-0-	-0-	-0-	480	1	21325	3	Y	440	323	0	117	1	14
							484	9									
*07	26970	X	23033	-0-	-3937	-0-	486	1	22100	3	Y	406	292	0	111	1	17
							447	9									
*08	29543	X	22170	-0-	-7373	-0-	470	1	21249	3	Y	410	308	0	107	1	12
							451	9									
*09	28620	X	19537	-0-	-9083	-0-	447	1	18663	3	Y	388	290	0	103	1	7
							427	9									
10	29574	X	21082	-0-	-8492	-0-	459	1	20181	3	Y	402	298	0	97	1	14
							442	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
*02	31024	X	11765	-0-	-19259	-0-	11489	3	276	9	Y	251	170	0	81	1	7
*03	54227	X	54227	-0-	-0-	-0-	53939	3	288	9	Y	262	179	0	84	1	6
*04	40130	X	40130	-0-	-0-	-0-	39869	3	261	9	Y	237	169	0	67	1	7
*05	36171	X	36171	-0-	-0-	-0-	35905	3	266	9	Y	242	167	0	75	1	7
*06	33240	X	32980	-0-	-260	-0-	32738	3	242	9	Y	220	161	0	59	1	7
*07	34348	X	32515	-0-	-1833	-0-	694	1	31599	3	Y	202	146	0	55	1	8
							222	9									
*08	34348	X	31990	-0-	-2358	-0-	687	1	31077	3	Y	205	154	0	53	1	6
							226	9									
*09	33240	X	30674	-0-	-2566	-0-	711	1	29750	3	Y	194	145	0	51	1	4
							213	9									
10	34348	X	31030	-0-	-3318	-0-	687	1	30122	3	Y	201	149	0	49	1	7
							221	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10452 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	132390	X	63327	-0-	-69063	-0-	1407	1	61920	3	Y	-0-					-0-
*12	136803	X	34901	-0-	-101902	-0-	714	1	34187	3	Y	-0-					-0-
*01	136803	X	57863	-0-	-78940	-0-	1003	1	56860	3	Y	-0-					-0-
*02	72016	X	53013	-0-	-19003	-0-	951	1	52062	3	Y	-0-					-0-
*03	79732	X	49247	-0-	-30485	-0-	704	1	48543	3	Y	-0-					-0-
*04	77160	X	50185	-0-	-26975	-0-	873	1	49312	3	Y	-0-					-0-
*05	79732	X	45306	-0-	-34426	-0-	908	1	44398	3	Y	-0-					-0-
*06	56790	X	39119	-0-	-17671	-0-	861	1	38258	3	Y	-0-					-0-
*07	58683	X	40624	-0-	-18059	-0-	872	1	39752	3	Y	-0-					-0-
*08	51026	X	46927	-0-	-4099	-0-	1017	1	45910	3	Y	-0-					-0-
*09	49380	X	44929	-0-	-4451	-0-	1050	1	43879	3	Y	-0-					-0-
10	45291	X	45217	-0-	-74	-0-	1008	1	44209	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	Z	68386	-0-	68386	1311478	1462	1	65697	3	Y	1115	1028	0	98	1	31
							1227	9									
*12	1377882	X	66404	-0-	-1311478	-0-	1410	1	63730	3	Y	1149	898	0	251	1	31
							1264	9									
*01	56416	X	56416	-0-	-0-	-0-	1050	1	53520	3	Y	1678	1199	0	471	1	39
							1846	9									
*02	44740	X	44740	-0-	-0-	-0-	747	1	42433	3	Y	1418	961	0	459	1	37
							1560	9									
*03	43119	X	43119	-0-	-0-	-0-	590	1	40899	3	Y	1482	1012	0	473	1	34
							1630	9									
*04	67170	X	48015	-0-	-19155	-0-	798	1	45734	3	Y	1348	960	0	381	1	41
							1483	9									
*05	65131	X	55249	-0-	-9882	-0-	1078	1	52660	3	Y	1374	949	0	426	1	40
							1511	9									
*06	52800	X	50452	-0-	-2348	-0-	1080	1	48002	3	Y	1245	914	0	332	1	39
							1370	9									
*07	47802	X	38786	-0-	-9016	-0-	801	1	36720	3	Y	1150	828	0	314	1	47
							1265	9									
*08	53723	X	40487	-0-	-13236	-0-	854	1	38353	3	Y	1164	874	0	302	1	35
							1280	9									
*09	51990	X	37635	-0-	-14355	-0-	851	1	35575	3	Y	1099	821	0	292	1	21
							1209	9									
10	53723	X	34875	-0-	-18848	-0-	749	1	32874	3	Y	1138	843	0	276	1	40
							1252	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	W	41951	-0-	41951	789496	944	1	40654	3	Y	321	300	0	28	1	9
							353	9									
*12	813909	X	24413	-0-	-789496	-0-	536	1	23513	3	Y	331	259	0	72	1	9
							364	9									
*01	65627	X	19081	-0-	-46546	-0-	417	1	18133	3	Y	483	345	0	136	1	11
							531	9									
*02	41860	X	23234	-0-	-18626	-0-	322	1	22462	3	Y	409	277	0	132	1	11
							450	9									
*03	50165	X	50165	-0-	-0-	-0-	718	1	48978	3	Y	426	291	0	136	1	10
							469	9									
*04	43610	X	43610	-0-	-0-	-0-	751	1	42431	3	Y	389	277	0	110	1	12
							428	9									
*05	39869	X	39869	-0-	-0-	-0-	792	1	38641	3	Y	396	273	0	123	1	12
							436	9									
*06	44850	X	36352	-0-	-8498	-0-	791	1	35167	3	Y	358	263	0	96	1	11
							394	9									
*07	46345	X	32919	-0-	-13426	-0-	694	1	31860	3	Y	332	238	0	91	1	14
							365	9									
*08	46345	X	35424	-0-	-10921	-0-	757	1	34298	3	Y	335	252	0	87	1	10
							369	9									
*09	42870	X	33260	-0-	-9610	-0-	768	1	32144	3	Y	316	236	0	84	1	6
							348	9									
10	39897	X	33353	-0-	-6544	-0-	735	1	32257	3	Y	328	243	0	79	1	12
							361	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	143310	X	72690	-0-	-70620	-0-	1587	1	69451	3	Y	1502	1371	0	132	1	42
							1652	9									
*12	148087	X	30083	-0-	-118004	-0-	582	1	27799	3	Y	1547	1209	0	338	1	42
							1702	9									
*01	123070	X	77494	-0-	-45576	-0-	1477	1	73533	3	Y	2258	1614	0	634	1	52
							2484	9									
*02	68274	X	68274	-0-	-0-	-0-	1187	1	64986	3	Y	1910	1294	0	618	1	50
							2101	9									
*03	75051	X	65095	-0-	-9956	-0-	911	1	61989	3	Y	1995	1362	0	637	1	46
							2195	9									
*04	74820	X	58204	-0-	-16616	-0-	977	1	55229	3	Y	1816	1293	0	513	1	56
							1998	9									
*05	77314	X	53091	-0-	-24223	-0-	1023	1	50034	3	Y	1849	1278	0	573	1	54
							2034	9									
*06	74820	X	48490	-0-	-26330	-0-	1022	1	45622	3	Y	1678	1231	0	448	1	53
							1846	9									
*07	76260	X	53910	-0-	-22350	-0-	1121	1	51085	3	Y	1549	1115	0	423	1	64
							1704	9									
*08	65813	X	48217	-0-	-17596	-0-	1004	1	45489	3	Y	1567	1177	0	407	1	47
							1724	9									
*09	60018	X	60018	-0-	-0-	-0-	1364	1	57027	3	Y	1479	1105	0	393	1	28
							1627	9									
*10	56500	X	56500	-0-	-0-	-0-	1223	1	53591	3	Y	1533	1136	0	371	1	54
							1686	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	70700	X	65226	-0-	-5474	-0-	64640	3	586	9	Y	533	361	0	173	1	14
*03	69998	X	67486	-0-	-2512	-0-	66873	3	613	9	Y	557	380	0	178	1	13
*04	62244	X	62244	-0-	-0-	-0-	61686	3	558	9	Y	507	361	0	143	1	16
*05	73191	X	60208	-0-	-12983	-0-	59640	3	568	9	Y	516	357	0	160	1	15
*06	70830	X	57152	-0-	-13678	-0-	56636	3	516	9	Y	469	344	0	125	1	15
*07	73191	X	56867	-0-	-16324	-0-	56392	3	475	9	Y	432	311	0	118	1	18
*08	68479	X	55278	-0-	-13201	-0-	1183	1	53613	3	Y	438	329	0	114	1	13
							482	9									
*09	61650	X	51560	-0-	-10090	-0-	1192	1	49913	3	Y	414	309	0	110	1	8
							455	9									
10	60233	X	50037	-0-	-10196	-0-	1105	1	48461	3	Y	428	317	0	104	1	15
							471	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	86604	X	69871	-0-	-16733	-0-	68969	3	902	9	Y	820	555	0	265	1	22
*03	95883	X	77007	-0-	-18876	-0-	76066	3	941	9	Y	855	584	0	273	1	20
*04	94860	X	77868	-0-	-16992	-0-	77012	3	856	9	Y	778	554	0	220	1	24
*05	87110	X	73087	-0-	-14023	-0-	72215	3	872	9	Y	793	548	0	246	1	23
*06	73890	X	68571	-0-	-5319	-0-	67779	3	792	9	Y	720	528	0	192	1	23
*07	78275	X	65595	-0-	-12680	-0-	64866	3	729	9	Y	663	478	0	181	1	27
*08	78275	X	62825	-0-	-15450	-0-	1340	1	60746	3	Y	672	504	0	175	1	20
							739	9									
*09	76500	X	62290	-0-	-14210	-0-	1438	1	60155	3	Y	634	474	0	168	1	12
							697	9									
10	73160	X	52729	-0-	-20431	-0-	1158	1	50848	3	Y	657	487	0	159	1	23
							723	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
*02	60988	X	60988	-0-	-0-	-0-	59719	3	1269	9	Y	1154	782	0	373	1	30
*03	59240	X	59240	-0-	-0-	-0-	57913	3	1327	9	Y	1206	823	0	385	1	28
*04	55687	X	55687	-0-	-0-	-0-	54480	3	1207	9	Y	1097	781	0	310	1	34
*05	53537	X	52096	-0-	-1441	-0-	50867	3	1229	9	Y	1117	772	0	346	1	33
*06	51810	X	45328	-0-	-6482	-0-	44214	3	1114	9	Y	1013	744	0	270	1	32
*07	53537	X	43800	-0-	-9737	-0-	42770	3	1030	9	Y	936	673	0	256	1	39
*08	57908	X	40621	-0-	-17287	-0-	39580	3	1041	9	Y	946	711	0	246	1	28
*09	54660	X	37686	-0-	-16974	-0-	36704	3	982	9	Y	893	667	0	237	1	17
10	52173	X	38039	-0-	-14134	-0-	37020	3	1019	9	Y	926	686	0	224	1	33

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
*02	94388	X	64838	-0-	-29550	-0-	63839	3	999	9	Y	908	615	0	294	1	24
*03	104501	X	67453	-0-	-37048	-0-	66410	3	1043	9	Y	948	647	0	303	1	22
*04	101130	X	56314	-0-	-44816	-0-	55366	3	948	9	Y	862	614	0	244	1	26
*05	104501	X	55424	-0-	-49077	-0-	54457	3	967	9	Y	879	607	0	272	1	26
*06	101130	X	49255	-0-	-51875	-0-	48378	3	877	9	Y	797	585	0	213	1	25
*07	104501	X	47877	-0-	-56624	-0-	47067	3	810	9	Y	736	530	0	201	1	30
*08	113398	X	44351	-0-	-69047	-0-	43533	3	818	9	Y	744	559	0	193	1	22
*09	109740	X	41447	-0-	-68293	-0-	40675	3	772	9	Y	702	525	0	186	1	13
10	113398	X	41404	-0-	-71994	-0-	40603	3	801	9	Y	728	539	0	176	1	26

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
*02	89318	X	89318	-0-	-0-	-0-	88441	3	877	9	Y	797	540	0	258	1	21
*03	83658	X	83658	-0-	-0-	-0-	82743	3	915	9	Y	832	568	0	266	1	19
*04	73249	X	73249	-0-	-0-	-0-	72415	3	834	9	Y	758	540	0	214	1	23
*05	64440	X	64440	-0-	-0-	-0-	63591	3	849	9	Y	772	533	0	239	1	23
*06	59909	X	59909	-0-	-0-	-0-	59139	3	770	9	Y	700	514	0	187	1	22
*07	66506	X	66506	-0-	-0-	-0-	65794	3	712	9	Y	647	465	0	177	1	27
*08	82739	X	60371	-0-	-22368	-0-	59653	3	718	9	Y	653	491	0	170	1	19
*09	71970	X	57926	-0-	-14044	-0-	57246	3	680	9	Y	618	461	0	164	1	12
10	66681	X	55665	-0-	-11016	-0-	54961	3	704	9	Y	640	474	0	155	1	23

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
*02	49518	X	49518	-0-	-0-	-0-	49518	3			Y	-0-					-0-
*03	52867	X	52867	-0-	-0-	-0-	52867	3			Y	-0-					-0-
*04	47942	X	47942	-0-	-0-	-0-	47942	3			Y	-0-					-0-
*05	43183	X	38307	-0-	-4876	-0-	38307	3			Y	-0-					-0-
*06	41888	X	41888	-0-	-0-	-0-	41888	3			Y	-0-					-0-
*07	46928	X	46928	-0-	-0-	-0-	46928	3			Y	-0-					-0-
*08	43336	X	43336	-0-	-0-	-0-	43336	3			Y	-0-					-0-
*09	42391	X	42391	-0-	-0-	-0-	42391	3			Y	-0-					-0-
10	43183	X	39450	-0-	-3733	-0-	39450	3			Y	-0-					-0-

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
*02	79128	X	47562	-0-	-31566	-0-	46515	3	1047	9	Y	952	645	0	308	1	25
*03	87606	X	50576	-0-	-37030	-0-	49481	3	1095	9	Y	995	679	0	318	1	23
*04	84780	X	47645	-0-	-37135	-0-	46649	3	996	9	Y	905	644	0	256	1	28
*05	53010	X	44066	-0-	-8944	-0-	43052	3	1014	9	Y	922	637	0	286	1	27
*06	0	W	40628	-0-	40628	40628	39708	3	920	9	Y	836	614	0	223	1	26
*07	0	W	40442	-0-	40442	81070	39592	3	850	9	Y	773	556	0	211	1	32
*08	118454	X	37384	-0-	-81070	-0-	36526	3	858	9	Y	780	586	0	203	1	23
*09	46770	X	36527	-0-	-10243	-0-	35715	3	812	9	Y	738	551	0	196	1	14
10	44144	X	35796	-0-	-8348	-0-	34956	3	840	9	Y	764	566	0	185	1	27

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 271699 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	88508	X	78387	-0-	-10121	-0-	77682	3	705	9	Y	641	434	0	207	1	17
*03	97991	X	89793	-0-	-8198	-0-	89057	3	736	9	Y	669	457	0	214	1	15
*04	94830	X	91542	-0-	-3288	-0-	90871	3	671	9	Y	610	434	0	172	1	19
*05	85994	X	81883	-0-	-4111	-0-	81202	3	681	9	Y	619	428	0	192	1	18
*06	86190	X	72460	-0-	-13730	-0-	71841	3	619	9	Y	563	413	0	150	1	18
*07	92349	X	70452	-0-	-21897	-0-	69881	3	571	9	Y	519	374	0	142	1	21
*08	92349	X	65272	-0-	-27077	-0-	64694	3	578	9	Y	525	394	0	136	1	16
*09	89970	X	57758	-0-	-32212	-0-	57213	3	545	9	Y	495	370	0	132	1	9
10	81933	X	58835	-0-	-23098	-0-	1298	1	56970	3	Y	515	381	0	125	1	18
							567	9									

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
*03	137806	X	79745	-0-	-58061	-0-	79051	3	694	9	Y	631	415	0	202	1	14
*04	81054	X	81054	-0-	-0-	-0-	80163	3	891	9	Y	810	570	0	229	1	25
*05	77602	X	77602	-0-	-0-	-0-	76697	3	905	9	Y	823	569	0	255	1	24
*06	68009	X	68009	-0-	-0-	-0-	67187	3	822	9	Y	747	548	0	199	1	24
*07	67394	X	46034	-0-	-21360	-0-	45277	3	757	9	Y	688	496	0	188	1	28
*08	67394	X	55091	-0-	-12303	-0-	54323	3	768	9	Y	698	524	0	181	1	21
*09	65220	X	49882	-0-	-15338	-0-	49157	3	725	9	Y	659	492	0	175	1	13
10	67394	X	42710	-0-	-24684	-0-	41960	3	750	9	Y	682	506	0	165	1	24

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	63896	X	60771	-0-	-3125	-0-	60771	3			Y	-0-					-0-
*03	70742	X	48601	-0-	-22141	-0-	48601	3			Y	-0-					-0-
*04	68460	X	50031	-0-	-18429	-0-	50031	3			Y	-0-					-0-
*05	70742	X	41034	-0-	-29708	-0-	41034	3			Y	-0-					-0-
*06	65100	X	38803	-0-	-26297	-0-	38803	3			Y	-0-					-0-
*07	67270	X	52632	-0-	-14638	-0-	52632	3			Y	-0-					-0-
*08	50840	X	42137	-0-	-8703	-0-	42137	3			Y	-0-					-0-
*09	49200	X	41270	-0-	-7930	-0-	41270	3			Y	-0-					-0-
10	52731	X	39499	-0-	-13232	-0-	39499	3			Y	-0-					-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
*02	95228	X	78595	-0-	-16633	-0-	77868	3	727	9	Y	661	448	0	214	1	17
*03	105431	X	73825	-0-	-31606	-0-	73065	3	760	9	Y	691	471	0	221	1	16
*04	102030	X	80187	-0-	-21843	-0-	79495	3	692	9	Y	629	448	0	178	1	19
*05	105431	X	72439	-0-	-32992	-0-	71735	3	704	9	Y	640	442	0	198	1	19
*06	102030	X	63252	-0-	-38778	-0-	62614	3	638	9	Y	580	426	0	155	1	18
*07	105431	X	60908	-0-	-44523	-0-	60318	3	590	9	Y	536	386	0	146	1	22
*08	105431	X	47720	-0-	-57711	-0-	47124	3	596	9	Y	542	407	0	141	1	16
*09	55167	X	45987	-0-	-9180	-0-	45424	3	563	9	Y	512	382	0	136	1	10
*10	72478	X	38951	-0-	-33527	-0-	38367	3	584	9	Y	531	393	0	129	1	19

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	63924	X	52576	-0-	-11348	-0-	52345	3	231	9	Y	210	142	0	68	1	6
*03	70773	X	59273	-0-	-11500	-0-	59033	3	240	9	Y	218	149	0	70	1	5
*04	68490	X	57963	-0-	-10527	-0-	57744	3	219	9	Y	199	142	0	56	1	6
*05	70773	X	51683	-0-	-19090	-0-	51460	3	223	9	Y	203	140	0	63	1	6
*06	68490	X	46659	-0-	-21831	-0-	46457	3	202	9	Y	184	135	0	49	1	6
*07	70773	X	46127	-0-	-24646	-0-	45941	3	186	9	Y	169	122	0	46	1	7
*08	70773	X	42607	-0-	-28166	-0-	42418	3	189	9	Y	172	129	0	45	1	5
*09	56790	X	37935	-0-	-18855	-0-	37757	3	178	9	Y	162	121	0	43	1	3
10	51460	X	37715	-0-	-13745	-0-	37529	3	186	9	Y	169	125	0	41	1	6

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*06	83360	X	83360	-0-	-0-	-0-	83227	3	133	9	Y	121	85	0	32	1	4
*07	94240	X	71892	-0-	-22348	-0-	71750	3	142	9	Y	129	93	0	35	1	5
*08	94240	X	42812	-0-	-51428	-0-	42668	3	144	9	Y	131	98	0	34	1	4
*09	91200	X	30011	-0-	-61189	-0-	29876	3	135	9	Y	123	92	0	33	1	2
10	94240	X	36352	-0-	-57888	-0-	806	1	35404	3	Y	129	95	0	31	1	5
							142	9									

SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866

06	0		87124	-0-	87124	87124	87124	3			Y	-0-					-0-
07	297815	X	210691	-0-	-87124	-0-	210254	3	437	9	Y	397	349	1			48
08	218395	X	141798	-0-	-76597	-0-	141409	3	389	9	Y	354	344	1			58
*09	211350	X	95922	-0-	-115428	-0-	95656	3	266	9	Y	242	244	1			56
10	218395	X	80891	-0-	-137504	-0-	80651	3	240	9	Y	218	214	1			60

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

05	0	W	29632	-0-	29632	29632	29632	3			Y	-0-					-0-
06	0	W	73509	-0-	73509	103141	71965	3	1544	9	Y	1404	1240	1			164
07	0	W	62016	-0-	62016	165157	60882	3	1134	9	Y	1031	1070	1			125
08	0	W	60186	-0-	60186	225343	59172	3	1014	9	Y	922	895	1			152
*09	0	W	43872	-0-	43872	269215	43181	3	691	9	Y	628	634	1			146
10	0	W	47433	-0-	47433	316648	46810	3	623	9	Y	566	555	1			157

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

*08	48130	X	48130	-0-	-0-	-0-	1	1	47358	3	Y	701	338	1			363
							771	9									
*09	58890	X	45170	-0-	-13720	-0-	44564	3	606	9	Y	551	554	1			360
10	60853	X	-0-	-0-	-60853	-0-					Y	851	938	1			273

WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

07	0		87436	-0-	87436	87436	86751	3	685	9	Y	623	427	0	170	1	26
08	0		105247	-0-	105247	192683	104272	3	975	9	Y	886	656	0	230	1	26
09	0	Z	79551	-0-	79551	272234	78629	3	922	9	Y	838	626	0	222	1	16
10	0	Z	81147	-0-	81147	353381	1786	1	78406	3	Y	868	643	0	210	1	31
							955	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TITTLE, BESSIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082808 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 9902

05	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					40
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					40
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					40
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	116	2	4	9	N	4					44
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					44
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	122	2	4	9	N	4					48

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 173895 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9192

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2378	N	941	-0-	-1437	-0-	941	2			N	-0-					80
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1192	2	21	9	N	19					99
07	1271	N	831	-0-	-440	-0-	824	2	7	9	N	6					105
08	930	N	556	-0-	-374	-0-	479	2	77	9	N	70					175
09	1200	N	19	-0-	-1181	-0-	19	2			N	-0-					175
10	837	N	23	-0-	-814	-0-	23	2			N	-0-					175

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
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					246
06	330	N	9	-0-	-321	-0-	9	2			N	-0-					246
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					246
08	310	N	194	-0-	-116	-0-	188	2	6	9	N	5	130	1	1	8	120
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					120
10	744	N	78	-0-	-666	-0-	78	2			N	-0-					120

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250622 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					17
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					17
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					17
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	38	2	31	9	N	28					45
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					45
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					45

C. W. RESOURCES, INC. 121085
GREEN FOX DEEP UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215575 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9382 - 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
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1	4	7	-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2013 - PLUGGED 12/11/13

COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2195	2	25	9	Y	23					78
06	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1945	2	39	9	Y	35					113
07	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1822	2	70	9	Y	64	177	1			-0-
08	2325	X	1175	-0-	-1150	-0-	1131	2	44	9	Y	40					40
09	2160	X	1176	-0-	-984	-0-	1157	2	19	9	Y	17					57
10	2232	X	928	-0-	-1304	-0-	920	2	8	9	Y	7					64

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	844	-0-	-1450	-0-	834	2	10	9	Y	9					115
06	1530	X	1045	-0-	-485	-0-	1042	2	3	9	Y	3					118
07	1581	X	954	-0-	-627	-0-	954	2			Y	-0-	14	1			104
08	1457	X	894	-0-	-563	-0-	894	2			Y	-0-					104
09	1050	X	686	-0-	-364	-0-	686	2			Y	-0-					104
*10	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1307	2	2	9	Y	2					106

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
BENTON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 223233 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9545 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	436	2	35	9	N	32					127
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	952	2	23	9	N	21					148
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					148
09	480	N	11	-0-	-469	-0-	11	2			N	-0-	120	1			28
10	961	N	4	-0-	-957	-0-	4	2			N	-0-					28

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	3553	-0-	-1500	-0-	3494	2	59	9	N	54	165	1			71
06	4890	X	3641	-0-	-1249	-0-	3555	2	86	9	N	78					149
07	5053	X	3877	-0-	-1176	-0-	3811	2	66	9	N	60					209
08	4278	X	3121	-0-	-1157	-0-	3060	2	61	9	N	55	173	1			91
09	4140	X	2493	-0-	-1647	-0-	2456	2	37	9	N	34					125
*10	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4210	2	88	9	N	80					205

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
05	9982	X	9146	-0-	-836	-0-	9055	2	91	9	N	83					159
06	9540	X	8835	-0-	-705	-0-	8765	2	70	9	N	64	193	1			30
07	11377	X	8971	-0-	-2406	-0-	8853	2	118	9	N	107					137
08	11377	X	8064	-0-	-3313	-0-	7992	2	72	9	N	65	194	1			8
09	11010	X	8646	-0-	-2364	-0-	8448	2	198	9	N	180					188
10	9145	X	7558	-0-	-1587	-0-	7446	2	112	9	N	102	193	1			97

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
05	9114	X	6328	-0-	-2786	-0-	6273	2	55	9	N	50	184	1			86
06	8820	X	8577	-0-	-243	-0-	8536	2	41	9	N	37					123
07	9114	X	7140	-0-	-1974	-0-	7033	2	107	9	N	97					220
08	8835	X	6001	-0-	-2834	-0-	5956	2	45	9	N	41	173	1			88
09	8580	X	7259	-0-	-1321	-0-	7202	2	57	9	N	52					140
10	8866	X	7147	-0-	-1719	-0-	7061	2	86	9	N	78					218

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
05	6603	X	5019	-0-	-1584	-0-	4994	2	25	9	N	23					164
06	6390	X	5369	-0-	-1021	-0-	5292	2	77	9	N	70					234
07	6603	X	5566	-0-	-1037	-0-	5454	2	112	9	N	102	189	1			147
08	5704	X	4997	-0-	-707	-0-	4934	2	63	9	N	57					204
09	5520	X	5200	-0-	-320	-0-	5134	2	66	9	N	60	184	1			80
10	5580	X	5198	-0-	-382	-0-	5144	2	54	9	N	49					129

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
05	8060	X	7329	-0-	-731	-0-	7285	2	44	9	N	40	195	1			61
06	7800	X	6888	-0-	-912	-0-	6842	2	46	9	N	42					103
07	8060	X	7261	-0-	-799	-0-	7175	2	86	9	N	78					181
08	8029	X	5829	-0-	-2200	-0-	5774	2	55	9	N	50					231
09	7080	X	6113	-0-	-967	-0-	6041	2	72	9	N	65	180	1			116
10	7316	X	7036	-0-	-280	-0-	6997	2	39	9	N	35					151

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
05	6913	X	5590	-0-	-1323	-0-	5535	2	55	9	N	50					122
06	9690	X	7406	-0-	-2284	-0-	7360	2	46	9	N	42					164
07	10013	X	6893	-0-	-3120	-0-	6824	2	69	9	N	63					227
08	10013	X	7560	-0-	-2453	-0-	7516	2	44	9	N	40	174	1			93
09	8850	X	7051	-0-	-1799	-0-	6999	2	52	9	N	47					140
10	7657	X	7234	-0-	-423	-0-	7162	2	72	9	N	65					205

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
05	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7065	2	20	9	N	18					134
06	8460	X	7721	-0-	-739	-0-	7699	2	22	9	N	20					154
07	8742	X	6317	-0-	-2425	-0-	6203	2	114	9	N	104					258
08	8742	X	7540	-0-	-1202	-0-	7464	2	76	9	N	69	174	1			153
09	8190	X	6880	-0-	-1310	-0-	6868	2	12	9	N	11					164
10	7967	X	5502	-0-	-2465	-0-	5449	2	53	9	N	48					212

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

05	15314	X	14602	-0-	-712	-0-	14351	2	251	9	N	228	193	1			329
06	14820	X	13672	-0-	-1148	-0-	13488	2	184	9	N	167	334	1			162
07	15314	X	13785	-0-	-1529	-0-	13507	2	278	9	N	253					415
08	15128	X	13777	-0-	-1351	-0-	13665	2	112	9	N	102					517
09	14400	X	12337	-0-	-2063	-0-	12113	2	224	9	N	204	372	1			349
10	14601	X	13484	-0-	-1117	-0-	13232	2	252	9	N	229	189	1			389

CL&F OPERATING LLC 154789
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 074649 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831

05	3255	X	2689	-0-	-566	-0-	145 1	1 9	2543	2	Y	1	1	8			98
06	2490	X	1884	-0-	-606	-0-	88	1	1796	2	Y	-0-					98
07	3286	X	2339	-0-	-947	-0-	103 21	1 9	2215	2	Y	19	104	1	1	8	12
08	3410	X	1887	-0-	-1523	-0-	85 29	1 9	1773	2	Y	26					38
09	3300	X	1689	-0-	-1611	-0-	80 6	1 9	1603	2	Y	5					43
10	2697	X	2013	-0-	-684	-0-	112 19	1 9	1882	2	Y	17					60

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 076225 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9622 - 9798

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-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

05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	26	1	462	2	N	-0-					60
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	2	N	-0-					60
07	899	N	797	-0-	-102	-0-	35	1	762	2	N	-0-					60
08	496	N	276	-0-	-220	-0-	13	1	263	2	N	-0-					60
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	46	1	923	2	N	-0-					60
10	806	N	611	-0-	-195	-0-	34	1	577	2	N	-0-					60

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170961 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	23	1	134	2	Y	-0-					7
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	20	1	121	2	Y	-0-					7
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	35	1	200	2	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		297	-0-	297	297	44	1	251	2	Y	2					9
							2	9									
09	DLQ G-10		287	-0-	287	584	45	1	239	2	Y	3					12
							3	9									
10	DLQ G-10		199	-0-	199	783	32	1	160	2	Y	6	15	1			3
							7	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 184006 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	82	1	1473	2	Y	20	1	8			51
							22	9									
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	75	1	1587	2	Y	54	1	8			104
							59	9									
07	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	63	1	1398	2	Y	-0-					104
08	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	66	1	1412	2	Y	69	154	1			19
							76	9									
09	1710	N	1454	-0-	-256	-0-	67	1	1374	2	Y	12					31
							13	9									
*10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	85	1	1467	2	Y	-0-					31

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
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					6
06	180	N	32	-0-	-148	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					6
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	13	1	74	2	Y	-0-					6
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	17	1	98	2	Y	-0-					6
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	Y	1					7
							1	9									
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	68	2	Y	3	9	1			1
							3	9									

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
05	248	N	123	-0-	-125	-0-	18	1	101	2	Y	4	4	8			5
							4	9									
06	180	N	90	-0-	-90	-0-	12	1	74	2	Y	4	4	8			5
							4	9									
07	186	N	83	-0-	-103	-0-	12	1	71	2	Y	-0-					5
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					5
09	90	N	25	-0-	-65	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					5
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	9	1	44	2	Y	2	7	1			-0-
							2	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
05	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	107	1	1871	2	Y	-0-					63
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	96	1	1955	2	Y	1	1	8			63
							1	9									
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	92	1	1996	2	Y	17	74	1			6
							19	9									
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	120	1	2497	2	Y	37	1	8			42
							41	9									
09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	110	1	2195	2	Y	7					49
							8	9									
*10	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	152	1	2569	2	Y	23					72
							25	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	8	1	46	2	Y	-0-					18
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					18
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					18
08	1116	X	141	-0-	-975	-0-	21	1	119	2	Y	1					19
							1	9									
09	1080	X	462	-0-	-618	-0-	72	1	384	2	Y	5					24
							6	9									
*10	97	X	97	-0-	-0-	-0-	16	1	78	2	Y	3	22	1			5
							3	9									

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198851 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9572 - 9804

05	T. A.		1480	-0-	1480	2685	220	1	1259	2	Y	1					15
							1	9									
06	T. A.		1091	-0-	1091	3776	151	1	940	2	Y	-0-					15
07	T. A.		323	-0-	323	4099	48	1	274	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
08	3100	N	524	-0-	-2576	1523	78	1	442	2	Y	4	2	8			17
							4	9									
09	1731	N	208	-0-	-1523	-0-	32	1	174	2	Y	2					19
							2	9									
*10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	148	1	736	2	Y	29	42	1			6
							32	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	403	N	99	-0-	-304	-0-	5	1	93	2	Y	1					8
							1	9									
06	330	N	218	-0-	-112	-0-	10	1	200	2	Y	7					15
							8	9									
07	403	N	310	-0-	-93	-0-	13	1	297	2	Y	-0-					15
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	Y	13	27	1			1
							14	9									
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	348	2	Y	3					4
							3	9									
*10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	21	1	365	2	Y	-0-					4

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205698 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8736 - 9856

05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	17	1	98	2	Y	-0-					1
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	2	Y	-0-					1
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	31	1	177	2	Y	-0-					1
08	T. A.		48	-0-	48	48	7	1	41	2	Y	-0-					1
09	T. A.		104	-0-	104	152	16	1	87	2	Y	1					2
							1	9									
10	T. A.		106	-0-	106	258	17	1	85	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205705 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8557 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	126	1	723	2	Y	-0-					28
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	148	1	919	2	Y	-0-					28
07	1209	N	930	-0-	-279	-0-	138	1	792	2	Y	-0-					28
08	1209	X	862	-0-	-347	-0-	129	1	729	2	Y	4					32
							4	9									
09	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	195	1	1047	2	Y	14					46
							15	9									
*10	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	181	1	900	2	Y	36	67	1			15
							40	9									

CLEMONS, TONY W. 160442
DAVIS, FRANK (DEEP) G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145621 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9663 - 9810

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	3	1	675	2	N	26					39
							29	9									
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	2	1	515	2	N	32					71
							35	9									
07	682	N	589	-0-	-93	-0-	2	1	583	2	N	4					75
							4	9									
08	713	N	589	-0-	-124	-0-	2	1	587	2	N	-0-					75
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	2	1	573	2	N	28					103
							31	9									
*10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	2	1	705	2	N	17					120
							19	9									

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	14	1	1720	2	N	-0-					48
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	12	1	1666	2	N	-0-					48
07	1736	N	1525	-0-	-211	-0-	5	1	1520	2	N	-0-					48
08	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	5	1	1605	2	N	-0-					48
09	1680	N	1445	-0-	-235	-0-	4	1	1431	2	N	9					57
							10	9									
10	1519	N	1166	-0-	-353	-0-	7	1	1158	2	N	1					58
							1	9									

MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

05	1519	N	1260	-0-	-259	-0-	11	1	1238	2	N	10					122
							11	9									
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	12	1	1430	2	N	21					143
							23	9									
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	14	1	1437	2	N	108	171	1			80
							119	9									
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	14	1	1395	2	N	2					82
							2	9									
09	1470	N	1320	-0-	-150	-0-	14	1	1306	2	N	-0-					82
10	1581	N	1257	-0-	-324	-0-	10	1	1241	2	N	5					87
							6	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820																	
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	2	N	-0-					-0-
06	450	N	240	-0-	-210	-0-	21	1	219	2	N	-0-					-0-
07	465	N	334	-0-	-131	-0-	29	1	305	2	N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	322	2	N	-0-					-0-
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	17	1	173	2	N	-0-					-0-
10	341	N	166	-0-	-175	-0-	15	1	151	2	N	-0-					-0-
TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840																	
05	1333	N	328	-0-	-1005	-0-	30	1	298	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1019	-0-	-271	-0-	94	1	925	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	110	1	1100	2	N	-0-					-0-
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	160	1	1610	2	N	-0-					-0-
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	162	1	1588	2	N	-0-					-0-
*10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	139	1	1434	2	N	-0-					-0-
TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900																	
05	372	N	266	-0-	-106	-0-	26	1	240	2	N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	45	1	425	2	N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	37	1	349	2	N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	30	1	290	2	N	-0-					-0-
09	480	N	234	-0-	-246	-0-	23	1	211	2	N	-0-					-0-
10	372	N	300	-0-	-72	-0-	27	1	273	2	N	-0-					-0-
GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090																	
05	3361	X	2033	-0-	-1328	-0-	171	1	1809	2	Y	48	72	1			51
							53	9									
06	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	202	1	2161	2	Y	38					89
							42	9									
07	2294	X	1708	-0-	-586	-0-	144	1	1524	2	Y	36					125
							40	9									
08	2294	X	1282	-0-	-1012	-0-	107	1	1142	2	Y	30	94	1			61
							33	9									
09	2220	X	803	-0-	-1417	-0-	68	1	694	2	Y	37	53	1			45
							41	9									
10	2294	X	471	-0-	-1823	-0-	37	1	383	2	Y	46					91
							51	9									
GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985																	
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	141	1	1538	2	Y	-0-	14	1			-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	138	1	1472	2	Y	-0-					-0-
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	112	1	1195	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1412	-0-	-262	-0-	121	1	1291	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1236	-0-	-384	-0-	110	1	1126	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1121	-0-	-181	-0-	99	1	1022	2	Y	-0-					-0-
GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908																	
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	94	1	1005	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	100	1	1063	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	91	1	962	2	Y	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	105	1	1126	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	918	-0-	-252	-0-	82	1	836	2	Y	-0-					-0-
*10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	160	1	1657	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	89	1	987	2	Y	-0-	11	1			-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	91	1	970	2	Y	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	89	1	943	2	Y	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	98	1	1058	2	Y	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	94	1	967	2	Y	-0-					-0-
*10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	102	1	1063	2	Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	76	1	851	2	Y	14	64	1			15
							15	9									
06	990	N	788	-0-	-202	-0-	66	1	709	2	Y	12					27
							13	9									
07	837	N	792	-0-	-45	-0-	67	1	713	2	Y	11					38
							12	9									
08	930	N	731	-0-	-199	-0-	61	1	659	2	Y	10	29	1			19
							11	9									
09	780	N	602	-0-	-178	-0-	53	1	537	2	Y	11	16	1			14
							12	9									
10	806	N	603	-0-	-203	-0-	52	1	536	2	Y	14					28
							15	9									

TUTLE WELL #: 7 RRCID -> 227708 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8590 - 9826

05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	N	15	-0-	-1125	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	713	N	14	-0-	-699	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

05	2759	N	2694	-0-	-65	-0-	242	1	2452	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2583	-0-	-177	-0-	230	1	2353	2	N	-0-					-0-
07	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	268	1	2765	2	N	-0-					-0-
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	267	1	2751	2	N	-0-					-0-
09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	276	1	2790	2	N	-0-					-0-
*10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	287	1	2975	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 10091 - 12467

05	8432	X	8283	-0-	-149	-0-	736	1	7488	2	N	54					113
							59	9									
06	8370	X	7807	-0-	-563	-0-	662	1	7080	2	N	59					172
							65	9									
07	8649	X	8579	-0-	-70	-0-	735	1	7789	2	N	50	162	1			60
							55	9									
08	8649	X	7801	-0-	-848	-0-	662	1	7092	2	N	43					103
							47	9									
09	8010	X	8006	-0-	-4	-0-	710	1	7250	2	N	42	92	1			53
							46	9									
*10	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	756	1	7843	2	N	47					100
							52	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17608	X	15871	-0-	-1737	-0-	1928	1	13699	2	N	222					284
							244	9									
06	17040	X	14547	-0-	-2493	-0-	1877	1	12320	2	N	318	352	1			250
							350	9									
07	17608	X	13183	-0-	-4425	-0-	1924	1	10959	2	N	273	174	1			349
							300	9									
08	15872	X	13173	-0-	-2699	-0-	1919	1	11107	2	N	134	179	1			304
							147	9									
09	15360	X	13052	-0-	-2308	-0-	1869	1	10924	2	N	235	369	1			170
							259	9									
10	15872	X	13203	-0-	-2669	-0-	1887	1	10997	2	N	290	163	1			297
							319	9									

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33728	X	30851	-0-	-2877	-0-	1953	1	27911	2	N	897	718	1			371
							987	9									
06	32520	X	29540	-0-	-2980	-0-	1885	1	26790	2	N	786	709	1			448
							865	9									
07	31992	X	30147	-0-	-1845	-0-	1927	1	27143	2	N	979	902	1			525
							1077	9									
08	30845	X	29084	-0-	-1761	-0-	1940	1	26543	2	N	546	705	1			366
							601	9									
09	29850	X	27760	-0-	-2090	-0-	1827	1	25090	2	N	766	883	1			249
							843	9									
10	30845	X	28641	-0-	-2204	-0-	1948	1	25905	2	N	716	707	1			258
							788	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11718	X	6524	-0-	-5194	-0-	752	1	5772	3	N	-0-					-0-
06	8820	X	6003	-0-	-2817	-0-	699	1	5304	3	N	-0-					-0-
07	7905	X	6348	-0-	-1557	-0-	729	1	5619	3	N	-0-					-0-
08	7254	X	6168	-0-	-1086	-0-	660	1	5508	3	N	-0-					-0-
09	6300	X	5345	-0-	-955	-0-	621	1	4724	3	N	-0-					-0-
10	6510	X	5578	-0-	-932	-0-	789	1	4789	3	N	-0-					-0-

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85994	X	73175	-0-	-12819	-0-	73039	2	136	9	N	124	189	1			89
06	81510	X	69899	-0-	-11611	-0-	69767	2	132	9	N	120					209
07	79391	X	70536	-0-	-8855	-0-	70412	2	124	9	N	113	175	1			147
08	73160	X	68472	-0-	-4688	-0-	68369	2	103	9	N	94	179	1			62
09	70800	X	64980	-0-	-5820	-0-	64798	2	182	9	N	165					227
10	73160	X	64869	-0-	-8291	-0-	64758	2	111	9	N	101	177	1			151

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13206	X	6761	-0-	-6445	-0-	747	1	6014	3	N	-0-					-0-
06	7410	X	5702	-0-	-1708	-0-	710	1	4992	3	N	-0-					-0-
07	7626	X	6027	-0-	-1599	-0-	704	1	5323	3	N	-0-					-0-
08	7130	X	5619	-0-	-1511	-0-	653	1	4966	3	N	-0-					-0-
09	6900	X	5527	-0-	-1373	-0-	602	1	4925	3	N	-0-					-0-
10	6758	X	4983	-0-	-1775	-0-	680	1	4303	3	N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	15159	X	9203	-0-	-5956	-0-	847	1	8356	3	N	-0-					-0-
06	9360	X	8216	-0-	-1144	-0-	816	1	7400	3	N	-0-					-0-
07	9672	X	8205	-0-	-1467	-0-	815	1	7390	3	N	-0-					-0-
08	9393	X	7872	-0-	-1521	-0-	718	1	7154	3	N	-0-					-0-
09	9030	X	6705	-0-	-2325	-0-	682	1	6023	3	N	-0-					-0-
10	9207	X	6393	-0-	-2814	-0-	835	1	5558	3	N	-0-					-0-

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
05	36394	X	33526	-0-	-2868	-0-	2357	1	31105	2	N	58	175	1			30
							64	9									
06	35220	X	31887	-0-	-3333	-0-	2299	1	29522	2	N	60					90
							66	9									
07	34782	X	31448	-0-	-3334	-0-	2355	1	28918	2	N	159	190	1			59
							175	9									
08	33511	X	31445	-0-	-2066	-0-	2375	1	29014	2	N	51					110
							56	9									
09	32430	X	29976	-0-	-2454	-0-	2228	1	27691	2	N	52					162
							57	9									
10	33511	X	30395	-0-	-3116	-0-	2360	1	27987	2	N	44					206
							48	9									

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
05	15934	X	11099	-0-	-4835	-0-	990	1	10109	3	N	-0-					-0-
06	15420	X	10674	-0-	-4746	-0-	950	1	9724	3	N	-0-					-0-
07	14725	X	11251	-0-	-3474	-0-	980	1	10271	3	N	-0-					-0-
08	12927	X	11301	-0-	-1626	-0-	897	1	10404	3	N	-0-					-0-
09	11880	X	9769	-0-	-2111	-0-	763	1	9006	3	N	-0-					-0-
10	11253	X	9281	-0-	-1972	-0-	964	1	8317	3	N	-0-					-0-

HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	3746	-0-	-1462	-0-	360	1	3200	2	N	169	363	1			27
							186	9									
06	4560	X	3768	-0-	-792	-0-	324	1	3178	2	N	242	177	1			92
							266	9									
07	4495	X	3831	-0-	-664	-0-	372	1	3176	2	N	257	177	1			172
							283	9									
08	4464	X	3899	-0-	-565	-0-	372	1	3161	2	N	333	353	1			152
							366	9									
09	4080	X	2584	-0-	-1496	-0-	242	1	2065	2	N	252	352	1			52
							277	9									
10	3906	X	3370	-0-	-536	-0-	372	1	2712	2	N	260	173	1			139
							286	9									

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	3880	-0-	-1948	-0-	1097	1	2711	2	N	65					105
							72	9									
06	4830	X	4598	-0-	-232	-0-	1136	1	3390	2	N	65					170
							72	9									
07	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	1206	1	4544	2	N	146	176	1			140
							161	9									
08	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	1201	1	4294	2	N	56	176	1			20
							62	9									
09	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	1143	1	3843	2	N	134					154
							147	9									
10	5921	X	4914	-0-	-1007	-0-	1161	1	3722	2	N	28					182
							31	9									

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 #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	5074	-0-	-5249	-0-	662	1	4412	3	N	-0-					-0-
06	6360	X	4414	-0-	-1946	-0-	620	1	3794	3	N	-0-					-0-
07	7378	X	4385	-0-	-2993	-0-	637	1	3748	3	N	-0-					-0-
08	7378	X	4654	-0-	-2724	-0-	571	1	4083	3	N	-0-					-0-
09	7140	X	4053	-0-	-3087	-0-	525	1	3528	3	N	-0-					-0-
10	5084	X	4944	-0-	-140	-0-	712	1	4232	3	N	-0-					-0-

HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34946	X	34946	-0-	-0-	-0-	2171	1	32775	3	N	-0-					-0-
06	35360	X	35360	-0-	-0-	-0-	2149	1	33211	3	N	-0-					-0-
07	35892	X	35892	-0-	-0-	-0-	2198	1	33694	3	N	-0-					-0-
08	34937	X	34510	-0-	-427	-0-	2101	1	32409	3	N	-0-					-0-
09	35370	X	31638	-0-	-3732	-0-	2013	1	29625	3	N	-0-					-0-
10	36549	X	9978	-0-	-26571	-0-	933	1	9045	3	N	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KEY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9373 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					12
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

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
05	1457	N	652	-0-	-805	-0-	651	2	1	9	N	1					182
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1180	2	3	9	N	3	3	8			182
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1283	2	2	9	N	2	95	1			89
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1208	2	1	9	N	1					90
09	1170	N	891	-0-	-279	-0-	889	2	2	9	N	2					92
10	1271	N	997	-0-	-274	-0-	997	2			N	-0-					92

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
05	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1091	2	6	9	N	5					106
06	780	N	634	-0-	-146	-0-	633	2	1	9	N	1	1	8			106
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-	75	1			31
08	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1066	2			N	-0-					31
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	706	2	11	9	N	10					41
*10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1122	2	19	9	N	17					58

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
05	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3057	2	23	9	N	21	3	8			130
06	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2953	2	19	9	N	17	1	8			146
07	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2778	2	11	9	N	10	93	1	1	8	62
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2579	2	14	9	N	13					75
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2355	2	14	9	N	13					88
*10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2393	2	10	9	N	9					97

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
05	3410	X	3218	-0-	-192	-0-	3204	2	14	9	N	13	1	8			138
06	3300	X	2873	-0-	-427	-0-	2851	2	22	9	N	20	2	8			156
07	3410	X	2821	-0-	-589	-0-	2814	2	7	9	N	6	40	1	1	8	121
08	3410	X	2696	-0-	-714	-0-	2690	2	6	9	N	5					126
09	3120	X	2651	-0-	-469	-0-	2645	2	6	9	N	5					131
10	3224	X	2932	-0-	-292	-0-	2932	2			N	-0-					131

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 10120 - 12728

05	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	16053	2	142	9	Y	129	206	1	7	8	22
06	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	13116	2	131	9	Y	119	18	8			123
07	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	12025	2	106	9	Y	96	176	1	2	8	41
08	15810	X	10846	-0-	-4964	-0-	10719	2	127	9	Y	115	118	1	3	8	35
09	15300	X	9525	-0-	-5775	-0-	9435	2	90	9	Y	82	4	8			113
10	15810	X	9369	-0-	-6441	-0-	9306	2	63	9	Y	57	103	1			67

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

05	3100	N	322	-0-	-2778	127	303	1	19	9	N	17	7	8			63
06	1543	N	1416	-0-	-127	-0-	293	1	1115	2	N	7	7	8			63
							8	9									
07	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	298	1	1261	2	N	15	77	1	1	8	-0-
							17	9									
08	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	304	1	1381	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	295	1	1531	2	N	12	2	8			10
							13	9									
*10	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	273	1	983	2	N	-0-					10

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

05	2294	N	2164	-0-	-130	-0-	298	1	1862	2	N	4	4	8			45
							4	9									
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	265	1	1549	2	N	5	5	8			45
							6	9									
07	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	271	1	1335	2	N	5	50	1			-0-
							6	9									
08	2170	N	1957	-0-	-213	-0-	310	1	1647	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	300	1	1507	2	N	-0-					-0-
*10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	310	1	1683	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3360	2	36	9	N	33	7	8			78
06	3270	X	2924	-0-	-346	-0-	2905	2	19	9	N	17	8	8			87
07	3379	X	3063	-0-	-316	-0-	3050	2	13	9	N	12					99
08	3410	X	2949	-0-	-461	-0-	2934	2	15	9	N	14	1	8			112
09	3300	X	2776	-0-	-524	-0-	2747	2	29	9	N	26	1	8			137
10	3410	X	2720	-0-	-690	-0-	2709	2	11	9	N	10					147

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
05	775	N	307	-0-	-468	-0-	303	1	4	9	N	4	4	8			48
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	293	1	1115	2	N	5	5	8			48
							6	9									
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	295	1	1261	2	N	60	108	1			-0-
							66	9									
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	304	1	1365	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	295	1	1531	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1612	N	1222	-0-	-390	-0-	310	1	912	2	N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1899	2	8	9	N	7					61
06	1920	N	1614	-0-	-306	-0-	1602	2	12	9	N	11	1	8			71
07	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	1749	2	10	9	N	9					80
08	1922	N	1741	-0-	-181	-0-	1721	2	20	9	N	18					98
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1678	2	14	9	N	13					111
*10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1767	2	14	9	N	13					124

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 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
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1834	2	28	9	N	25	1	8			80
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2169	2	62	9	N	56	1	8			135
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1858	2	68	9	N	62	151	1			46
08	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	1720	2	40	9	N	36	1	8			81
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2204	2	39	9	N	35					116
*10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2058	2	29	9	N	26					142

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	1			31
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236976 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 9526 - 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
05	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	1320	2	3	9	N	3	1	8			101
06	1320	N	1130	-0-	-190	-0-	1130	2			N	-0-					101
07	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1202	2			N	-0-	31	1			70
08	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	1196	2			N	-0-					70
09	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	1129	2			N	-0-					70
10	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	2			N	-0-					70

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
05	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1440	2	8	9	N	7					89
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2293	2	22	9	N	20	2	8			107
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2038	2	17	9	N	15					122
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2317	2	30	9	N	27	2	8			147
09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2463	2	23	9	N	21	1	8			167
*10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2152	2	19	9	N	17	161	1			23

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2256	2	20	9	N	18	2	8			165
06	2280	N	1760	-0-	-520	-0-	1754	2	6	9	N	5					170
07	2139	N	1996	-0-	-143	-0-	1971	2	25	9	N	23	161	1			32
08	2263	N	1897	-0-	-366	-0-	1878	2	19	9	N	17					49
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1829	2	8	9	N	7					56
10	1984	N	1784	-0-	-200	-0-	1778	2	6	9	N	5					61

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
05	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	1548	2	6	9	N	5	1	8			35
06	1740	N	1396	-0-	-344	-0-	1396	2			N	-0-					35
07	1519	N	1285	-0-	-234	-0-	1279	2	6	9	N	5					40
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1568	2	13	9	N	12					52
09	1410	N	1287	-0-	-123	-0-	1284	2	3	9	N	3					55
*10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1280	2	9	9	N	8					63

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
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1079	2	8	9	N	7	1	8			78
06	1080	N	938	-0-	-142	-0-	935	2	3	9	N	3	3	8			78
07	1023	N	956	-0-	-67	-0-	955	2	1	9	N	1					79
08	1085	N	927	-0-	-158	-0-	925	2	2	9	N	2					81
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	885	2	51	9	N	46	101	1			26
10	961	N	917	-0-	-44	-0-	902	2	15	9	N	14					40

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
05	5611	X	5368	-0-	-243	-0-	5342	2	26	9	Y	24	4	8			52
06	5430	X	5310	-0-	-120	-0-	5297	2	13	9	Y	12	2	8			62
07	5580	X	5378	-0-	-202	-0-	5327	2	51	9	Y	46	80	1			28
08	5580	X	5266	-0-	-314	-0-	5236	2	30	9	Y	27	1	8			54
09	5310	X	4947	-0-	-363	-0-	4912	2	35	9	Y	32	1	8			85
10	5487	X	5292	-0-	-195	-0-	5273	2	19	9	Y	17	72	1			30

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
05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5030	2	9	9	N	8	96	1	1	8	78
06	3090	X	2910	-0-	-180	-0-	2893	2	17	9	N	15	1	8			92
07	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5452	2	25	9	N	23	1	8			114
08	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5050	2	47	9	N	43	112	1	1	8	44
09	4890	X	4867	-0-	-23	-0-	4849	2	18	9	N	16	1	8			59
10	5487	X	2579	-0-	-2908	-0-	2562	2	17	9	N	15					74

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH, INC. 467194
KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

05	868	N	558	-0-	-310	-0-	551	2	7	9	N	6					94
06	720	N	570	-0-	-150	-0-	569	2	1	9	N	1					95
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	878	2	2	9	N	2					97
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					97
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					97
10	868	N	725	-0-	-143	-0-	725	2			N	-0-					97

KINGWOOD EXPLORATION LLC 467256
SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9460 - 9599

05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	3	1	9	N	1					3
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2231	3	3	9	N	3	3	8			3
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					3
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					3
*09	2220	N	1027	-0-	-1193	-0-	931	3	96	9	N	87	88	1	1	8	1
10	2263	N	39	-0-	-2224	-0-	39	3			N	-0-					1

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

05	1798	N	1379	-0-	-419	-0-	54	1	1325	3	N	-0-					145
06	1800	N	1231	-0-	-569	-0-	42	1	1189	3	N	-0-					145
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	55	1	1407	3	N	-0-					145
08	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	47	1	1217	3	N	-0-					145
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	57	1	1365	3	N	-0-					145
*10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	65	1	1803	3	N	-0-					145

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	82	-0-	-538	-0-	3	1	79	3	N	-0-					114
06	300	N	31	-0-	-269	-0-	1	1	30	3	N	-0-					114
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	3	N	-0-					114
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	18	1	476	3	N	-0-					114
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	N	1	1	8			114
							1	9									
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	N	-0-					114

WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					175
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	39	1	1123	3	N	-0-					175
07	899	N	92	-0-	-807	-0-	4	1	88	3	N	-0-					175
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	16	1	411	3	N	-0-					175
09	1170	N	173	-0-	-997	-0-	7	1	166	3	N	-0-					175
*10	93	N	54	-0-	-39	-0-	2	1	52	3	N	-0-					175

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	78	1	3357	3	N	85					145
							94	9									
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	87	1	2989	3	N	22					167
							24	9									
07	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	87	1	3981	3	N	23					190
							25	9									
08	3069	X	1595	-0-	-1474	-0-	90	1	1503	3	N	2					192
							2	9									
09	2970	X	610	-0-	-2360	-0-	84	1	503	3	N	21	165	1	1	8	47
							23	9									
*10	3069	X	490	-0-	-2579	-0-	90	1	400	3	N	-0-					47

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

05	868	N	814	-0-	-54	-0-	32	1	782	3	N	-0-					17
06	750	N	673	-0-	-77	-0-	23	1	650	3	N	-0-					17
07	837	N	820	-0-	-17	-0-	30	1	781	3	N	8					25
							9	9									
08	806	N	670	-0-	-136	-0-	24	1	633	3	N	12					37
							13	9									
09	660	N	607	-0-	-53	-0-	24	1	583	3	N	-0-					37
*10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	32	1	888	3	N	-0-					37

CINDY WELL #: 2 RRCID -> 220148 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9794 - 10000

05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	3	N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					43
*10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43

CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

05	837	N	663	-0-	-174	-0-	26	1	637	3	Y	-0-					74
06	750	N	497	-0-	-253	-0-	17	1	480	3	Y	-0-	63	1			11
07	744	N	663	-0-	-81	-0-	25	1	638	3	Y	-0-					11
08	651	N	407	-0-	-244	-0-	15	1	392	3	Y	-0-					11
09	510	N	340	-0-	-170	-0-	14	1	326	3	Y	-0-					11
*10	651	N	377	-0-	-274	-0-	13	1	364	3	Y	-0-					11

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
05	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	52	1	1272	3	Y	-0-					126
06	1620	N	1176	-0-	-444	-0-	40	1	1136	3	Y	-0-	108	1			18
07	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	52	1	1317	3	Y	-0-					18
08	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	47	1	1214	3	Y	-0-					18
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	48	1	1150	3	Y	-0-					18
*10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	53	1	1471	3	Y	-0-					18

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	80					145
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			150
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1163	3	1	9	N	1					135
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	919	3	74	9	N	67	3	1			199
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	865	3	2	9	N	2	2	1			199
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1023	3	3	9	N	3	1	1			201
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1014	3	41	9	N	37	183	1			55
*10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1452	3	23	9	N	21	3	1			73

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

05	651	X	299	-0-	-352	-0-	299	3			N	-0-					117
06	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1129	3	57	9	N	52	1	8			168
07	465	X	22	-0-	-443	-0-	22	3			N	-0-					168
08	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1331	3	3	9	N	3	1	1			170
09	1200	X	514	-0-	-686	-0-	501	3	13	9	N	12	129	1			53
10	1240	X	260	-0-	-980	-0-	201	3	59	9	N	54					107

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

05	837	N	751	-0-	-86	-0-	750	3	1	9	Y	1	130	1	1	5	72
06	840	N	719	-0-	-121	-0-	717	3	2	9	Y	2	2	1			72
07	868	N	837	-0-	-31	-0-	756	3	81	9	Y	74	3	1			143
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	933	3	15	9	Y	14	2	1			155
*09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	822	3	79	9	Y	72	164	1			63
*10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	843	3	6	9	Y	5	3	1			65

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					87
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-	47	1			26
06	330	N	115	-0-	-215	-0-	115	3			Y	-0-					26
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	3	1	9	Y	1	1	1			26
08	341	N	233	-0-	-108	-0-	232	3	1	9	Y	1					27
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-	27	1			-0-
10	372	N	239	-0-	-133	-0-	238	3	1	9	Y	1					1

AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	247	3	4	9	Y	4					53
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	233	3	39	9	Y	35					88
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	229	3	32	9	Y	29					117
08	248	N	132	-0-	-116	-0-	104	3	28	9	Y	25					142
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	189	3	9	9	Y	8	91	1			59
10	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	3			Y	-0-					59

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	61	-0-	-94	-0-	60	3	1	9	Y	1					4
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	101	3	11	9	Y	10					14
07	217	N	99	-0-	-118	-0-	85	3	14	9	Y	13					27
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	46	3	10	9	Y	9					36
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	275	3	24	9	Y	22	35	1			23
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					23

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					10
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	227	3	18	9	Y	16					26
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	185	3	20	9	Y	18					44
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	421	3	18	9	Y	16					60
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	94	3	11	9	Y	10	42	1			28
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					28

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
EAST TEXAS BAPTIST COLLEGE WELL #: 1 RRCID -> 098073 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9746 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					83
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					83
07	1240	N	923	-0-	-317	-0-	923	2			N	-0-					83
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	849	2	2	9	N	2					85
09	1290	N	1092	-0-	-198	-0-	1092	2			N	-0-					85
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					85

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC 742142
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
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					64
06	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	2			N	-0-					64
07	403	N	156	-0-	-247	-0-	156	2			N	-0-					64
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					64
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	25	1	267	2	N	-0-					64
*10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	30	1	321	2	N	-0-					64

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
10	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

05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

JOLIN GU WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222

05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	28	1	1186	2	N	18	18	0			-0-
							20	9									
06	1500	N	619	-0-	-881	-0-	53	1	547	2	N	17	17	0			-0-
							19	9									
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	67	1	240	2	N	16	16	0			-0-
							18	9									
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	85	1	1155	2	N	17	17	0			-0-
							19	9									
09	630	N	330	-0-	-300	-0-	69	1	246	2	N	14	14	0			-0-
							15	9									
*10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	67	1	779	2	N	14	14	0			-0-
							15	9									

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

05	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					89
06	630	N	452	-0-	-178	-0-	452	2			N	-0-					89
07	899	N	185	-0-	-714	-0-	185	2			N	-0-					89
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					89
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	99	1	1044	2	N	-0-					89
*10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	83	1	875	2	N	-0-					89

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	4340	X	3801	-0-	-539	-0-	341	1	3432	2	N	25	2	8			92
							28	9									
06	4140	X	3914	-0-	-226	-0-	330	1	3516	2	N	62					154
							68	9									
07	4216	X	3894	-0-	-322	-0-	341	1	3523	2	N	27	2	8			179
							30	9									
08	4030	X	2966	-0-	-1064	-0-	341	1	2548	2	N	70	183	1	1	8	65
							77	9									
09	3900	X	2690	-0-	-1210	-0-	330	1	2328	2	N	29					94
							32	9									
10	4030	X	2615	-0-	-1415	-0-	341	1	2234	2	N	36	1	8			129
							40	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
05	372	N	279	-0-	-93	-0-	277	2	2	9	Y	2	9	1			4
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	408	2	13	9	Y	12	13	1			3
07	403	N	345	-0-	-58	-0-	344	2	1	9	Y	1					4
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	321	2	8	9	Y	7	9	1			2
09	420	N	297	-0-	-123	-0-	294	2	3	9	Y	3					5
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	329	2	4	9	Y	4	5	1			4

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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					38
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					38
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					38
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					38
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					38
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	2	N	-0-					38

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	231	1	3511	2	N	61					176
							67	9									
06	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	196	1	3074	2	N	83	190	1			69
							91	9									
07	3751	X	3567	-0-	-184	-0-	213	1	3314	2	N	36					105
							40	9									
08	3813	X	2829	-0-	-984	-0-	183	1	2625	2	N	19					124
							21	9									
09	3690	X	3477	-0-	-213	-0-	211	1	3246	2	N	18					142
							20	9									
10	3813	X	3448	-0-	-365	-0-	217	1	3199	2	N	29					171
							32	9									

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
05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	4994	2	61	9	N	55	2	8			104
06	4290	X	4043	-0-	-247	-0-	3962	2	81	9	N	74	6	8			172
07	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5104	2	22	9	N	20	3	8			189
08	4805	X	4463	-0-	-342	-0-	4421	2	42	9	N	38	181	1	1	8	45
09	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	397	1	4210	2	N	77					122
							85	9									
*10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	425	1	4507	2	N	42	2	8			162
							46	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

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
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	51	2	2	9	N	2					84
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					84
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9	N	3					87
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					87
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					87
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					87

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10881	X	10667	-0-	-214	-0-	558	1	10050	2	N	54	5	8			75
							59	9									
06	10530	X	9748	-0-	-782	-0-	540	1	9125	2	N	75	1	8			149
							83	9									
07	10881	X	10068	-0-	-813	-0-	558	1	9404	2	N	96	177	1	5	8	63
							106	9									
08	10757	X	9382	-0-	-1375	-0-	558	1	8784	2	N	36	3	8			96
							40	9									
09	10320	X	9141	-0-	-1179	-0-	540	1	8537	2	N	58					154
							64	9									
10	10664	X	8862	-0-	-1802	-0-	558	1	8224	2	N	73	177	1	5	8	45
							80	9									

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

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

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21678	X	21678	-0-	-0-	-0-	21498	2	180	9	Y	164	168	1	5	8	107
06	18736	X	18736	-0-	-0-	-0-	18591	2	145	9	Y	132	165	1	13	8	61
07	18622	X	18622	-0-	-0-	-0-	18506	2	116	9	Y	105	5	8			161
08	21669	X	18330	-0-	-3339	-0-	18202	2	128	9	Y	116	181	1	3	8	93
09	20970	X	18085	-0-	-2885	-0-	540	1	17449	2	Y	87					180
							96	9									
10	21669	X	17862	-0-	-3807	-0-	558	1	17135	2	Y	154	162	1	5	8	167
							169	9									

WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16926	X	13982	-0-	-2944	-0-	854	1	12993	2	Y	123	184	1			78
							135	9									
06	16380	X	14356	-0-	-2024	-0-	854	1	13395	2	Y	97	1	8			174
							107	9									
07	16926	X	14538	-0-	-2388	-0-	871	1	13551	2	Y	105	177	1			102
							116	9									
08	16337	X	13511	-0-	-2826	-0-	874	1	12535	2	Y	93					195
							102	9									
09	14730	X	13787	-0-	-943	-0-	834	1	12853	2	Y	91	177	1			109
							100	9									
10	14849	X	13823	-0-	-1026	-0-	867	1	12811	2	Y	132	177	1	1	8	63
							145	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35774	X	31340	-0-	-4434	-0-	30911	2	429	9	N	390	373	1	2	8	242
06	33780	X	30698	-0-	-3082	-0-	30314	2	384	9	N	349	352	1			239
07	34906	X	30466	-0-	-4440	-0-	30108	2	358	9	N	325	354	1	2	8	208
08	33759	X	28534	-0-	-5225	-0-	28178	2	356	9	N	324	352	1	1	8	179
09	31350	X	27261	-0-	-4089	-0-	180	1	26740	2	N	310	363	1			126
							341	9									
10	31713	X	27810	-0-	-3903	-0-	186	1	27217	2	N	370	350	1	13	8	133
							407	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	248	1	1652	2	Y	-0-					13
06	2010	N	1483	-0-	-527	-0-	189	1	1294	2	Y	-0-					13
07	1922	N	1773	-0-	-149	-0-	227	1	1443	2	Y	94					107
							103	9									
08	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	233	1	1570	2	Y	-0-					107
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	238	1	1432	2	Y	-0-					107
10	1767	N	1579	-0-	-188	-0-	235	1	1344	2	Y	-0-					107

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					75
06	210	N	21	-0-	-189	-0-	21	2			N	-0-					75
07	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	2			N	-0-					75
08	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					75
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					75
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					75

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					45
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					45
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					45
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					45
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					45

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	154784	X	154784	-0-	-0-	-0-	182	1	150602	2	N	3636	3393	1			243
							4000	9									
06	215541	X	215541	-0-	-0-	-0-	210	1	209997	2	N	4849	4762	1			330
							5334	9									
07	183159	X	183159	-0-	-0-	-0-	217	1	178550	2	N	3993	4120	1			203
							4392	9									
08	155849	X	155849	-0-	-0-	-0-	217	1	152024	2	N	3280	3215	1			268
							3608	9									
09	148770	X	131868	-0-	-16902	-0-	210	1	128604	2	N	2776	2634	1			410
							3054	9									
10	153729	X	121437	-0-	-32292	-0-	217	1	118572	2	N	2407	2645	1			172
							2648	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	466	-0-	-2200	-0-	444	2	22	9	Y	20	1	8			83
06	1380	X	747	-0-	-633	-0-	737	2	10	9	Y	9	73	1			19
07	782	X	782	-0-	-0-	-0-	770	2	12	9	Y	11					30
08	548	X	548	-0-	-0-	-0-	534	2	14	9	Y	13	1	8			42
09	844	X	844	-0-	-0-	-0-	823	2	21	9	Y	19					61
10	775	X	705	-0-	-70	-0-	698	2	7	9	Y	6					67

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	584	-0-	-935	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	12	-0-	-1338	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	113	-0-	-1003	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	49	-0-	-540	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
*10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	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
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	61	2	22	9	Y	20	1	8			92
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	227	2	23	9	Y	21	82	1			31
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	350	2	43	9	Y	39	2	8			68
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	160	2	33	9	Y	30	2	8			96
09	240	N	70	-0-	-170	-0-	58	2	12	9	Y	11					107
10	403	N	138	-0-	-265	-0-	128	2	10	9	Y	9					116

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	65	2	10	9	Y	9					22
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	66	2	3	9	Y	3	19	1			6
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	87	2	4	9	Y	4					10
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	97	2	8	9	Y	7					17
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	90	2	8	9	Y	7					24
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	110	2	3	9	Y	3					27

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

05	4774	X	4690	-0-	-84	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
07	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4249	-0-	-432	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	2468	-0-	-2062	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
*10	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

05	806	N	572	-0-	-234	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	2			Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 206023 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9750 - 10000

05	2233	N	1279	-0-	-954	-0-	1279	2			Y	-0-					2
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					2
07	1457	N	280	-0-	-1177	-0-	280	2			Y	-0-					2
08	1271	N	672	-0-	-599	-0-	661	2	11	9	Y	10	6	1			6
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	93	2	15	9	Y	14	1	1	7	8	6
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					6

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990

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

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10126 - 15319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	T. A.		840	-0-	840	840	837	2	3	9	N	3					2
08	T. A.		58247	-0-	58247	59087	57412	2	835	9	N	759	530	1	42	8	187
09	100017	X	40930	-0-	-59087	-0-	40241	2	689	9	N	626	546	1	74	8	193
*10	102306	X	102306	-0-	-0-	-0-	100923	2	1383	9	N	1257	1153	1	53	8	244

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27817	X	27817	-0-	-0-	-0-	27432	2	385	9	N	350	346	1			4
10	40455	X	35582	-0-	-4873	-0-	35122	2	460	9	N	418	401	1			21

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 09/08/2014 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
09	T. A.		41599	-0-	41599	41599	41223	2	376	9	N	342	336	1	2	8	4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	41599					N	-0-					4

WOODLAWN (NUGENT) 98563 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 111587 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 5684 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*11	8730	X	8530	-0-	-200	-0-	1028	1	7436	3	Y	60	55	0	5	1	2
							66	9									
*12	9021	X	4063	-0-	-4958	-0-	568	1	3428	3	Y	61	48	0	13	1	2
							67	9									
*01	9021	X	4480	-0-	-4541	-0-	539	1	3843	3	Y	89	64	0	25	1	2
							98	9									
*02	7056	X	2986	-0-	-4070	-0-	313	1	2588	3	Y	77	52	0	25	1	2
							85	9									
*03	7812	X	7720	-0-	-92	-0-	219	1	7414	3	Y	79	54	0	25	1	2
							87	9									
*04	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	971	1	6610	3	Y	71	51	0	20	1	2
							78	9									
*05	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	942	1	6393	3	Y	74	51	0	23	1	2
							81	9									
*06	7500	X	6452	-0-	-1048	-0-	898	1	5480	3	Y	67	49	0	18	1	2
							74	9									
*07	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*08	7812	X	4746	-0-	-3066	-0-	963	1	3741	3	Y	38	27	0	10	1	1
							42	9									
*09	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	1044	1	7621	3	Y	59	43	0	16	1	1
							65	9									
*10	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	1016	1	7950	3	Y	61	45	0	15	1	2
							67	9									

FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3030	X	757	-0-	-2273	-0-	14	1	717	3	Y	24	22	0	2	1	1
							26	9									
*12	3131	X	1303	-0-	-1828	-0-	27	1	1248	3	Y	25	20	0	5	1	1
							28	9									
*01	3131	X	1171	-0-	-1960	-0-	19	1	1112	3	Y	36	26	0	10	1	1
							40	9									
*02	4172	X	968	-0-	-3204	-0-	15	1	919	3	Y	31	21	0	10	1	1
							34	9									
*03	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	57	1	3874	3	Y	32	22	0	10	1	1
							35	9									
*04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	69	1	3932	3	Y	29	21	0	8	1	1
							32	9									
*05	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	36	1	1744	3	Y	30	21	0	9	1	1
							33	9									
*06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	27	20	0	7	1	1
*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	669	-0-	-3291	-0-	15	1	648	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	9									
*10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	107	1	4670	3	Y	25	18	0	6	1	1
							28	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

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

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

*11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		32	-0-	32	32	23	3	9	9	Y	8	5	0	3	1	-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
*05	96	X	64	-0-	-32	-0-	1	1	59	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*06	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	289	1	3908	3	Y	40	28	0	11	1	1
							44	9									
*07	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	400	1	6333	3	Y	38	27	0	10	1	2
							42	9									
*08	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	423	1	6149	3	Y	134	97	0	35	1	4
							147	9									
*09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	432	1	3793	3	Y	126	94	0	34	1	2
							139	9									
10	6789	X	2487	-0-	-4302	-0-	283	1	2059	3	Y	132	97	0	32	1	5
							145	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
*11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	345	1	1413	3	Y	20	18	0	2	1	1
							22	9									
*12	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	42	1	1390	3	Y	20	16	0	4	1	1
							22	9									
*01	1581	N	799	-0-	-782	-0-	184	1	583	3	Y	29	21	0	8	1	1
							32	9									
*02	1428	N	794	-0-	-634	-0-	12	1	754	3	Y	25	17	0	8	1	1
							28	9									
*03	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	21	1	1379	3	Y	26	18	0	8	1	1
							29	9									
*04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	223	1	1927	3	Y	24	17	0	7	1	1
							26	9									
*05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	384	1	1713	3	Y	24	17	0	7	1	1
							26	9									
*06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	277	1	1707	3	Y	22	16	0	6	1	1
							24	9									
*07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	379	1	2066	3	Y	21	15	0	6	1	1
							23	9									
*08	1581	N	1274	-0-	-307	-0-	149	1	1113	3	Y	11	9	0	3	1	-0-
							12	9									
*09	1530	N	488	-0-	-1042	-0-	117	1	351	3	Y	18	13	0	5	1	-0-
							20	9									
10	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	21	15	0	5	1	1

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595

*11	2010	N	1702	-0-	-308	-0-	229	1	1473	3	Y	-0-					-0-
*12	2108	N	83	-0-	-2025	-0-	55	1	28	3	Y	-0-					-0-
*01	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		106	-0-	106	106	6	1	100	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		73	-0-	73	179	9	1	64	3	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		3	-0-	3	182	3	3			Y	-0-					-0-
*05	255	N	73	-0-	-182	-0-	1	1	72	3	Y	-0-					-0-
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	3	Y	-0-					-0-
*10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	383	1	1200	3	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	300	N	134	-0-	-166	-0-	3	1	129	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	44	1	2090	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	6	1	230	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	18	1	751	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	17	1	761	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012

*11	22464	X	1988	-0-	-20476	-0-	44	1	1832	3	Y	102	91	0	9	1	3
							112	9									
*12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2294	X	866	-0-	-1428	-0-	11	1	749	3	Y	96	63	0	31	1	2
							106	9									
*04	2100	X	1335	-0-	-765	-0-	21	1	1178	3	Y	124	87	0	35	1	4
							136	9									
*05	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	19	1	940	3	Y	126	87	0	39	1	4
							139	9									
*06	870	N	845	-0-	-25	-0-	16	1	702	3	Y	115	84	0	31	1	4
							127	9									
*07	1426	N	417	-0-	-1009	-0-	6	1	295	3	Y	105	76	0	29	1	4
							116	9									
*08	1116	N	640	-0-	-476	-0-	11	1	511	3	Y	107	80	0	28	1	3
							118	9									
*09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	42	1	1784	3	Y	176	129	0	47	1	3
							194	9									
*10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	22	1	973	3	Y	182	135	0	44	1	6
							200	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

*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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		201	-0-	201	201	3	1	198	3	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		1319	-0-	1319	1520	23	1	1296	3	Y	-0-					-0-
*05	2804	N	1284	-0-	-1520	-0-	26	1	1258	3	Y	-0-					-0-
*06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	13739	X	322	-0-	-13417	-0-	7 35	1 9	280	3	Y	32	29	0	3	1	1
*12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	32	25	0	7	1	1
*01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	21 21	1 9	1433	3	Y	19	13	0	6	1	-0-
*04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	17 43	1 9	939	3	Y	39	27	0	11	1	1
*05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	15 43	1 9	794	3	Y	39	27	0	12	1	1
*06	1440	N	1135	-0-	-305	-0-	24 39	1 9	1072	3	Y	35	26	0	9	1	1
*07	1023	N	793	-0-	-230	-0-	16 35	1 9	742	3	Y	32	23	0	9	1	1
*08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	25 37	1 9	1075	3	Y	34	25	0	9	1	1
*09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	29 34	1 9	1246	3	Y	31	23	0	8	1	1
*10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	18 35	1 9	774	3	Y	32	24	0	8	1	1

CLEMONS, TONY W. 160442
DAVIS, FRANK ESTATE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

05	1736	N	1505	-0-	-231	-0-	31 149	1 9	1325	2	N	135	193	1			119
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	33 175	1 9	1485	3	N	159	187	1			91
07	2294	N	1747	-0-	-547	-0-	29 155	1 9	1563	3	N	141	188	1			44
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	30 129	1 9	1593	3	N	117					161
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	29 211	1 9	1628	3	N	192	190	1			163
*10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	39 160	1 9	1619	3	N	145	188	1			120

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	33 373	1 9	1443	3	N	339	323	1			57
06	1980	N	1971	-0-	-9	-0-	40 382	1 9	1549	3	N	347	323	1			81
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	40 371	1 9	1674	3	N	337	338	1			80
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	32 364	1 9	1666	3	N	331	345	1			66
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	31 372	1 9	1693	3	N	338	340	1			64
*10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	40 389	1 9	1684	3	N	354	343	1			75

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
CLEMONS, TONY W. //CONT.// 160442
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	(I) 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	2831	N	2831	-0-		-0-	-0-	49	1	2242	3	N	491	565	1			41
								540	9									
06	2712	N	2712	-0-		-0-	-0-	42	1	2244	3	N	387	187	1			241
								426	9									
07	2778	N	2778	-0-		-0-	-0-	43	1	2328	3	N	370	552	1			59
								407	9									
08	2767	N	2767	-0-		-0-	-0-	45	1	2380	3	N	311	192	1			178
								342	9									
09	2738	N	2738	-0-		-0-	-0-	38	1	2245	3	N	414	566	1			26
								455	9									
*10	2758	N	2758	-0-		-0-	-0-	45	1	2277	3	N	396	377	1			45
								436	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

05	2852	X	1651	-0-		-1201	-0-	35	1	1615	3	N	1					81
								1	9									
06	3021	X	3021	-0-		-0-	-0-	68	1	2944	3	N	8					89
								9	9									
07	2948	X	2948	-0-		-0-	-0-	54	1	2894	3	N	-0-					89
08	2948	X	2948	-0-		-0-	-0-	55	1	2893	3	N	-0-					89
09	3142	X	3142	-0-		-0-	-0-	54	1	3088	3	N	-0-					89
10	2852	X	2204	-0-		-648	-0-	53	1	2150	3	N	1					90
								1	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14466	X	3786	-0-		-10680	-0-	3731	3	55	9	Y	50	154	1			16
06	3472	X	3472	-0-		-0-	-0-	3450	3	22	9	Y	20					36
07	3565	X	3489	-0-		-76	-0-	3445	3	44	9	Y	40					76
08	3766	X	3766	-0-		-0-	-0-	3751	3	15	9	Y	14					90
09	3589	X	3589	-0-		-0-	-0-	3580	3	9	9	Y	8					98
*10	3443	X	3443	-0-		-0-	-0-	3439	3	4	9	Y	4					102

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

05	1033	N	1033	-0-		-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-		-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	888	-0-		-197	-0-	888	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	987	-0-		-36	-0-	987	3			N	-0-					-0-
09	1030	N	1030	-0-		-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
*10	1092	N	1092	-0-		-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
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
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	679	1	57	9	N	52	182	1			22
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	772	1	21	9	N	19					41
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	721	1	40	9	N	36					77
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	860	1	7	9	N	6					83
09	660	N	606	-0-	-54	-0-	574	1	32	9	N	29					112
*10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	911	1	1	9	N	1					113

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
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	16	1	11	2	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	10	1	9	2	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	12	1	11	2	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	18	1	11	2	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	12	1	8	2	N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	4	1	3	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
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1124	1	785	2	N	-0-					-0-
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	987	1	861	2	N	-0-					-0-
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1010	1	879	2	N	-0-					-0-
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1161	1	743	2	N	-0-					-0-
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1058	1	724	2	N	-0-					-0-
*10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1034	1	759	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
05	2015	N	1806	-0-	-209	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1701	-0-	-69	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	426	1	12	9	N	11					191
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	469	1	24	9	N	22					213
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	347	1	10	9	N	9					222
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	505	1	8	9	N	7					229
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	1	1	9	N	1					230
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	488	1	3	9	N	3	179	1			54

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1805	1	52	9	N	47	195	1			61
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2276	1	65	9	N	59					120
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2146	1	22	9	N	20					140
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2240	1	23	9	N	21					161
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1847	1	51	9	N	46					207
*10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2349	1	73	9	N	66	191	1			82

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

*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-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

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		2347	-0-	2347	2347	292 1 320 9		1735	3	Y	291	200	0	82	1	9
*05	T. A.		3339	-0-	3339	5686	390 1 426 9		2523	3	Y	387	265	0	120	1	11
*06	T. A.		2526	-0-	2526	8212	311 1 387 9		1828	3	Y	352	258	0	94	1	11
*07	T. A.		1922	-0-	1922	10134	279 1 358 9		1285	3	Y	325	234	0	89	1	13
*08	T. A.		2419	-0-	2419	12553	390 1 361 9		1668	3	Y	328	246	0	85	1	10
*09	14851	X	2298	-0-	-12553	-0-	387 1 78 9		1833	3	Y	71	61	0	19	1	1
*10	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	386 1 83 9		1335	3	Y	75	55	0	18	1	3

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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

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

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

05	DLQ G-10	3514	-0-	3514	17219	78 39	1 9	3397	3	N	35	174	1			33
06	22212 X	4993	-0-	-17219	-0-	103 28	1 9	4862	3	N	25					58
07	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	131 64	1 9	7306	3	N	58					116
08	7347 X	621	-0-	-6726	-0-	11	1	610	3	N	-0-					116
09	7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					116
10	7502 X	466	-0-	-7036	-0-	11	1	455	3	N	-0-					116

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

05	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	79 3	1 9	3527	3	N	3					123
06	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	77 52	1 9	3693	3	N	47					170
07	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	68 19	1 9	3719	3	N	17					187
08	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	55 12	1 9	2900	3	N	11					198
09	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	65 29	1 9	3683	3	N	26					224
*10	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	90	1	3771	3	N	-0-	145	1			79

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	9424	X	38	-0-	-9386	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	1501	-0-	-7619	-0-	135	1	1366	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	1496	-0-	-7928	-0-	134	1	1362	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	40	-0-	-9384	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	26	-0-	-9094	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
10	1550	X	11	-0-	-1539	-0-	1	1	10	2	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

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
10	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

05	22245	X	5618	-0-	-16627	-0-	5583	2	35	9	N	32					144
06	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5555	2	31	9	N	28					172
07	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5555	2	42	9	N	38					210
08	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5354	2	30	9	N	27	180	1			57
09	4800	X	4738	-0-	-62	-0-	4697	2	41	9	N	37					94
10	4960	X	4187	-0-	-773	-0-	4162	2	25	9	N	23					117

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620

05	155	N	131	-0-	-24	-0-	117	2	14	9	N	13					33
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	104	2	21	9	N	19					52
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	102	2	35	9	N	32					84
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	108	2	28	9	N	25					109
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	107	2	20	9	N	18	108	1			19
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					19

MICHAELS WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611

05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					26
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	2	2	9	N	2					28
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					28
08	465	N	343	-0-	-122	-0-	340	2	3	9	N	3					31
*09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	440	2	28	9	N	25					56
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					56

HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

05	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2322	2	19	9	N	17					90
06	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2541	2	39	9	N	35					125
07	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2079	2	30	9	N	27					152
08	2356	X	1819	-0-	-537	-0-	1819	2			N	-0-					152
09	2580	X	2151	-0-	-429	-0-	2150	2	1	9	N	1	75	1			78
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					78

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
NESBITT, ARCH WELL #: 1H RRCID -> 266809 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6561 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	2	N	-0-					14
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	2	N	-0-					14
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	66	2	N	-0-					14
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	13	1	76	2	N	-0-					14
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	13	1	57	2	N	-0-					14
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	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

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

SNIDER, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 183017 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642

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

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183035 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636

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

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186712 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 4 RRCID -> 186725 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654

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

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187785 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187835 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624

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

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188153 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622

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

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189451 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636

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

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190323 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640

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

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191042 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626

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

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250490 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528

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

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251756 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534

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

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554

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

WOODLAWN (RODESSA) 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FINDLEY GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 036711 COMPL. DATE 06/09/1965 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9	2526	3	N	2					40
06	2700	X	2539	-0-	-161	-0-	54	1	2485	3	N	-0-					40
07	2914	X	2559	-0-	-355	-0-	46 20	1 9	2493	3	N	18					58
08	2914	X	2249	-0-	-665	-0-	42 1	1 9	2206	3	N	1					59
09	2820	X	2357	-0-	-463	-0-	40	1	2317	3	N	-0-					59
10	2635	X	2492	-0-	-143	-0-	58	1	2434	3	N	-0-					59

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
05	DLQ G-10		2085	-0-	2085	7095	2085	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1699	-0-	1699	8794	1699	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2264	-0-	2264	11058	2264	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2174	-0-	2174	13232	2174	3			Y	-0-					-0-
09	1600	N	1998	-0-	398	13630	1998	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1824	-0-	-1276	12354	1824	3			Y	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

05	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	3			N	-0-					-0-
06	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	3			N	-0-					-0-
07	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	2372	-0-	-2960	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	2345	-0-	-2815	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	2248	-0-	-3084	-0-	2248	3			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

05	3159	S	3159	-0-	-0-	-0-	3148	2	11	9	N	10					79
06	2931	S	2931	-0-	-0-	-0-	2908	2	23	9	N	21					100
07	2841	S	2841	-0-	-0-	-0-	2813	2	28	9	N	25	31	1			94
08	2590	S	2590	-0-	-0-	-0-	2534	2	56	9	N	51					145
09	2473	S	2473	-0-	-0-	-0-	2416	2	57	9	N	52	172	1			25
*10	2363	S	2363	-0-	-0-	-0-	2273	2	90	9	N	82					107

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

05	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4512	1	1	9	N	1					160
06	3930	X	1741	-0-	-2189	-0-	1718	1	23	9	N	21					181
07	4061	X	1430	-0-	-2631	-0-	1428	1	2	9	N	2					183
08	3782	X	2830	-0-	-952	-0-	2829	1	1	9	N	1					184
09	4380	X	3396	-0-	-984	-0-	3394	1	2	9	N	2					186
10	4526	X	3787	-0-	-739	-0-	3785	1	2	9	N	2					188

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2707	1	24	9	N	22					140
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2781	1	22	9	N	20					160
07	2728	X	2697	-0-	-31	-0-	2623	1	74	9	N	67					227
08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2737	1	8	9	N	7					234
09	2790	X	2260	-0-	-530	-0-	2258	1	2	9	N	2					236
10	2883	X	2876	-0-	-7	-0-	2872	1	4	9	N	4					240

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	2037	-0-	-164	-0-	1968	1	69	9	N	63	177	1			98
06	2130	X	2035	-0-	-95	-0-	1990	1	45	9	N	41					139
07	2201	X	2107	-0-	-94	-0-	2068	1	39	9	N	35					174
08	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2090	1	51	9	N	46					220
09	2040	X	1654	-0-	-386	-0-	1648	1	6	9	N	5	165	1			60
10	2108	X	1882	-0-	-226	-0-	1876	1	6	9	N	5					65

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
*11	840	N	714	-0-	-126	-0-	17	1	685	3	Y	11	11	0	1	1	-0-
							12	9									
*12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	12	9	0	3	1	-0-
*01	558	N	128	-0-	-430	-0-	2	1	106	3	Y	18	13	0	5	1	-0-
							20	9									
*02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	26	1	1404	3	Y	15	10	0	5	1	-0-
							17	9									
*03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	18	1	1236	3	Y	16	11	0	5	1	-0-
							18	9									
*04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	22	1	1243	3	Y	14	10	0	4	1	-0-
							15	9									
*05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	26	1	1291	3	Y	14	10	0	4	1	-0-
							15	9									
*06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	28	1	1264	3	Y	13	10	0	3	1	-0-
							14	9									
*07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	27	1	1248	3	Y	13	9	0	3	1	1
							14	9									
*08	1178	N	632	-0-	-546	-0-	13	1	607	3	Y	11	9	0	3	1	-0-
							12	9									
*09	1140	N	432	-0-	-708	-0-	10	1	409	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
10	1178	N	444	-0-	-734	-0-	10	1	421	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									

JACKSON, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103637 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6771 - 7388

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6646 - 6964

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

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

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 4-U RRCID -> 139281 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6743 - 6758

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

*11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1830	N	1465	-0-	-365	-0-	32 1 14 9	1419	3	Y	13	13	0	1	1	-0-
*12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	34 1 15 9	1542	3	Y	14	11	0	3	1	-0-
*01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	32 1 23 9	1628	3	Y	21	15	0	6	1	-0-
*02	DLQ G-10		1555	-0-	1555	1555	27 1 20 9	1508	3	Y	18	12	0	6	1	-0-
*03	DLQ G-10		1828	-0-	1828	3383	26 1 21 9	1781	3	Y	19	13	0	6	1	-0-
*04	2100	N	1874	-0-	-226	3157	32 1 20 9	1822	3	Y	18	12	0	5	1	1
*05	3100	N	1911	-0-	-1189	1968	38 1 19 9	1854	3	Y	17	12	0	5	1	1
*06	3000	N	1575	-0-	-1425	543	34 1 17 9	1524	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
*07	2330	N	1787	-0-	-543	-0-	38 1 17 9	1732	3	Y	15	10	0	4	1	1
*08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	36 1 15 9	1646	3	Y	14	11	0	4	1	-0-
*09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	39 1 15 9	1646	3	Y	14	10	0	4	1	-0-
*10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	36 1 17 9	1589	3	Y	15	11	0	3	1	1

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

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
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*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-
*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-

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
*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-
*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-

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
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
*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-
*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-

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

*02	26236	X	-0-	-0-	-26236	-0-					Y	229	155	0	74	1	6
*03	29047	X	-0-	-0-	-29047	-0-					Y	240	164	0	77	1	5
*04	28110	X	-0-	-0-	-28110	-0-					Y	219	155	0	62	1	7
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	223	154	0	69	1	7
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	201	148	0	54	1	6
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	187	134	0	51	1	8
*08	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6018	3	207	9	Y	188	141	0	49	1	6
*09	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5513	3	195	9	Y	177	133	0	47	1	3
*10	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5341	3	204	9	Y	185	136	0	45	1	7

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	372	N	91	-0-	-281	-0-	9	1	82	2	N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	105	1	1023	2	N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	78	1	766	2	N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	40	1	395	2	N	-0-					-0-
09	630	N	477	-0-	-153	-0-	45	1	432	2	N	-0-					-0-
10	651	N	526	-0-	-125	-0-	50	1	476	2	N	-0-					-0-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

05	7037	X	3015	-0-	-4022	-0-	253	1	2759	2	Y	3	22	1			4
							3	9									
06	6810	X	2402	-0-	-4408	-0-	205	1	2194	2	Y	3					7
							3	9									
07	7037	X	1819	-0-	-5218	-0-	156	1	1660	2	Y	3					10
							3	9									
08	3875	X	1913	-0-	-1962	-0-	163	1	1747	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
09	3360	X	1759	-0-	-1601	-0-	157	1	1599	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
10	3007	X	1355	-0-	-1652	-0-	119	1	1233	2	Y	3					7
							3	9									

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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

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

FOREST OIL CORPORATION 275740
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1992	2	12	9	N	11					96
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1771	2	11	9	N	10					106
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1670	2	25	9	N	23	87	1			42
08	1767	N	1574	-0-	-193	-0-	1544	2	30	9	N	27					69
09	1710	N	1542	-0-	-168	-0-	1514	2	28	9	N	25					94
10	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	1604	2	12	9	N	11					105

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	N	2	2	8			21
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	N	2					23
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					23
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					23
09	150	N	110	-0-	-40	-0-	108	2	2	9	N	2					25
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					25

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	81					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
10	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

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

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

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

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1582	2	3	9	N	3	1	8			151
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1252	2	28	9	N	25	2	8			174
07	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	1277	2	12	9	N	11	135	1			50
08	1581	N	1230	-0-	-351	-0-	1226	2	4	9	N	4					54
09	1290	N	1231	-0-	-59	-0-	1188	2	43	9	N	39					93
10	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1263	2	26	9	N	24					117

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23016	X	5648	-0-	-17368	-0-	5510	2	138	9	N	125	193	1			252
06	5490	X	5162	-0-	-328	-0-	4910	2	252	9	N	229	187	1			294
07	5673	X	5593	-0-	-80	-0-	5366	2	227	9	N	206	186	1			314
08	5673	X	5457	-0-	-216	-0-	5238	2	219	9	N	199	376	1			137
09	5490	X	4323	-0-	-1167	-0-	4103	2	220	9	N	200	182	1			155
10	5642	X	5140	-0-	-502	-0-	4877	2	263	9	N	239	194	1			200

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

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

BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1115	-0-	-85	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	1774	-0-	-489	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	1708	-0-	-392	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1921	-0-	-218	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	1853	-0-	-193	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	1764	-0-	-156	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	1729	-0-	-193	-0-	1729	2			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

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

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14768	X	354	-0-	-14414	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	2	-0-	-6238	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	121	-0-	-5924	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	2410	-0-	-3573	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2657	-0-	-313	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
*10	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					174
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					174
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	147	1			27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1155	2	6	9	N	5					112
06	878	X	878	-0-	-0-	-0-	869	2	9	9	N	8					120
07	1736	X	702	-0-	-1034	-0-	702	2			N	-0-					120
08	1736	X	749	-0-	-987	-0-	745	2	4	9	N	4					124
09	1680	X	783	-0-	-897	-0-	780	2	3	9	N	3					127
10	1147	X	695	-0-	-452	-0-	693	2	2	9	N	2					129

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

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

JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					37
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					37
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

FOREST OIL CORPORATION 275740
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
05	4619	X	3817	-0-	-802	-0-	3788	2 29 9			N	26	1	8			138
06	4140	X	3641	-0-	-499	-0-	3607	2 34 9			N	31	2	8			167
07	3937	X	3666	-0-	-271	-0-	3638	2 28 9			N	25					192
08	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4960	2 30 9			N	27	2	8			217
09	3690	X	2725	-0-	-965	-0-	2715	2 10 9			N	9	173	1			53
10	3813	X	2886	-0-	-927	-0-	2852	2 34 9			N	31					84

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
05	8897	X	3471	-0-	-5426	-0-	3419	2 52 9			N	47	2	8			109
06	6420	X	3258	-0-	-3162	-0-	3223	2 35 9			N	32	2	8			139
07	5208	X	3347	-0-	-1861	-0-	3297	2 50 9			N	45					184
08	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5172	2 19 9			N	17	160	1	2	8	39
09	3900	X	2896	-0-	-1004	-0-	2884	2 12 9			N	11					50
10	3472	X	3067	-0-	-405	-0-	3038	2 29 9			N	26					76

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10008 - 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
05	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1447	2	7	9	N	6	1	8			47
06	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	1406	2	1	9	N	1	1	8			47
07	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	1439	2	3	9	N	3					50
08	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1358	2	12	9	N	11	2	8			59
09	1410	N	902	-0-	-508	-0-	902	2			N	-0-					59
*10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1823	2	1	9	N	1	1	8			59

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
05	5208	X	3723	-0-	-1485	-0-	3700	2	23	9	N	21	174	1	2	8	26
06	4560	X	3478	-0-	-1082	-0-	3443	2	35	9	N	32	2	8			56
07	4464	X	3356	-0-	-1108	-0-	3332	2	24	9	N	22	2	8			76
08	3813	X	3166	-0-	-647	-0-	3148	2	18	9	N	16	2	8			90
09	3660	X	2905	-0-	-755	-0-	2883	2	22	9	N	20					110
10	3720	X	3076	-0-	-644	-0-	3057	2	19	9	N	17					127

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
05	2821	X	2276	-0-	-545	-0-	2275	2	1	9	N	1	1	8			84
06	2580	X	2162	-0-	-418	-0-	2161	2	1	9	N	1	1	8			84
07	2356	N	2154	-0-	-202	-0-	2151	2	3	9	N	3	2	8			85
08	2263	N	2069	-0-	-194	-0-	2040	2	29	9	N	26	1	8			110
09	2160	N	1815	-0-	-345	-0-	1804	2	11	9	N	10					120
10	2139	N	1816	-0-	-323	-0-	1808	2	8	9	N	7					127

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
05	930	N	887	-0-	-43	-0-	881	2	6	9	N	5	5	8			61
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	N	1	1	8			61
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	346	2	3	9	N	3	3	8			61
08	899	N	739	-0-	-160	-0-	737	2	2	9	N	2	2	8			61
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					61
*10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					61

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
05	496	X	71	-0-	-425	-0-	71	2			N	-0-					54
06	390	X	178	-0-	-212	-0-	177	2	1	9	N	1	1	8			54
07	403	X	308	-0-	-95	-0-	307	2	1	9	N	1	1	8			54
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					54
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					54
10	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-					54

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
05	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	1697	2	10	9	N	9	1	8			185
06	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	1657	2	6	9	N	5					190
07	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	1722	2	6	9	N	5					195
08	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1684	2	9	9	N	8	1	8			202
09	1650	N	1545	-0-	-105	-0-	1539	2	6	9	N	5					207
10	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	1628	2	12	9	N	11					218

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
05	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	1218	2	1	9	N	1	1	8			140
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					140
07	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			N	-0-					140
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1370	2	1	9	N	1	1	8			140
09	1440	N	1257	-0-	-183	-0-	1257	2			N	-0-					140
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					140

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
05	1581	N	1513	-0-	-68	-0-	1507	2	6	9	N	5					50
06	1500	N	1428	-0-	-72	-0-	1419	2	9	9	N	8	1	8			57
07	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	1347	2	2	9	N	2					59
08	1519	N	1264	-0-	-255	-0-	1254	2	10	9	N	9					68
09	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	1387	2			N	-0-					68
*10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					68

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
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					60
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					60
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1114	2	3	9	N	3	3	8			60
08	1488	N	999	-0-	-489	-0-	998	2	1	9	N	1	1	8			60
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1434	2	2	9	N	2					62
*10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					62

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
05	3844	X	3298	-0-	-546	-0-	3289	2	9	9	N	8	1	8			162
06	3390	X	3178	-0-	-212	-0-	3169	2	9	9	N	8	1	8			169
07	3441	X	3170	-0-	-271	-0-	3166	2	4	9	N	4					173
08	3410	X	3198	-0-	-212	-0-	3174	2	24	9	N	22	2	8			193
09	3300	X	2715	-0-	-585	-0-	2704	2	11	9	N	10	1	8			202
10	3286	X	2846	-0-	-440	-0-	2827	2	19	9	N	17					219

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
05	12028	X	11114	-0-	-914	-0-	11088	2	26	9	N	24					158
06	11370	X	10852	-0-	-518	-0-	10818	2	34	9	N	31	112	1	1	8	76
07	11749	X	10953	-0-	-796	-0-	10942	2	11	9	N	10					86
08	11222	X	11013	-0-	-209	-0-	10983	2	30	9	N	27	2	8			111
09	10860	X	10083	-0-	-777	-0-	10057	2	26	9	N	24	96	1			39
10	11222	X	10359	-0-	-863	-0-	10348	2	11	9	N	10					49

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
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	196	1	498	2	N	7	1	8			220
							8	9									
06	660	N	555	-0-	-105	-0-	168	1	383	2	N	4	179	1			45
							4	9									
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	137	1	415	2	N	-0-					45
08	713	N	440	-0-	-273	-0-	122	1	309	2	N	8	1	8			52
							9	9									
09	570	N	518	-0-	-52	-0-	116	1	396	2	N	5					57
							6	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					57

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					57
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					57
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1413					N	NO RPT					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

05	868	N	755	-0-	-113	-0-	743	2	12	9	N	11					83
06	630	N	538	-0-	-92	-0-	528	2	10	9	N	9					92
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	634	2	9	9	N	8					100
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	756	2	6	9	N	5					105
09	540	N	429	-0-	-111	-0-	421	2	8	9	N	7					112
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					112

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1067	2	2	9	N	2	2	8			140
06	780	N	767	-0-	-13	-0-	765	2	2	9	N	2	2	8			140
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					140
08	1054	N	604	-0-	-450	-0-	552	2	52	9	N	47	2	8			185
09	780	N	583	-0-	-197	-0-	582	2	1	9	N	1	1	8			185
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					185

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

05	1674	X	1536	-0-	-138	-0-	429	1	1088	2	N	17	2	8			139
							19	9									
06	1620	X	1406	-0-	-214	-0-	428	1	976	2	N	2	2	8			139
							2	9									
07	1550	X	1226	-0-	-324	-0-	300	1	905	2	N	19	1	8			157
							21	9									
08	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	298	1	755	2	N	1	1	8			157
							1	9									
*09	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	276	1	939	2	N	1	1	8			157
							1	9									
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					157

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	243	1	616	2	N	1	1	8			58
							1	9									
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	244	1	555	2	N	9					67
							10	9									
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	39	1	119	2	N	-0-					67
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					67
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					67
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					67

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	299	2	7	9	N	6					64
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	424	2	2	9	N	2					66
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	442	2	9	9	N	8					74
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	N	2					76
09	420	N	283	-0-	-137	-0-	275	2	8	9	N	7					83
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					83

O'BENCO, INC. 617512
HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 8874

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					52
06	14B2 EXT		320	-0-	320	320	317	2	3	9	N	3					55
07	14B2 EXT		621	-0-	621	941	621	2			N	-0-					55
08	14B2 EXT		490	-0-	490	1431	479	2	11	9	N	10					65
09	1948	X	517	-0-	-1431	-0-	515	2	2	9	N	2					67
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	584	2	14	9	N	13					80

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

05	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8222	2	98	9	N	89	21	8			225
06	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5791	2	57	9	N	52	186	1	4	8	87
07	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4721	2	77	9	N	70					157
08	8308	X	4686	-0-	-3622	-0-	4684	2	2	9	N	2	1	8			158
09	8040	X	5077	-0-	-2963	-0-	5042	2	35	9	N	32					190
10	8308	X	4031	-0-	-4277	-0-	3967	2	64	9	N	58	185	1			63

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10163 - 10362

05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					102
06	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	1103	3	1	9	N	1					103
07	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1168	3	1	9	N	1	1	1			103
08	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	1085	3	1	9	N	1	1	1			103
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1165	3	1	9	N	1	1	1			103
10	1178	N	930	-0-	-248	-0-	927	3	3	9	N	3	1	1			105

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

05	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	532	1	6937	3	Y	95	155	1	1	8	58
							105	9									
06	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	428	1	5493	3	Y	14	55	1			17
							15	9									
07	9672	X	5001	-0-	-4671	-0-	411	1	4590	3	Y	-0-	17	1			-0-
08	9672	X	4173	-0-	-5499	-0-	404	1	3762	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
09	9360	X	4054	-0-	-5306	-0-	315	1	3720	3	Y	17	9	1			11
							19	9									
10	7564	X	3804	-0-	-3760	-0-	419	1	3352	3	Y	30	20	1			21
							33	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	762	-0-	-75	-0-	153	1	602	3	Y	6	1	1			16
							7	9									
06	810	X	712	-0-	-98	-0-	152	1	556	3	Y	4					20
							4	9									
07	775	X	729	-0-	-46	-0-	162	1	561	3	Y	5	12	1			13
							6	9									
08	884	X	884	-0-	-0-	-0-	217	1	647	3	Y	18	1	1			30
							20	9									
09	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	489	1	1463	3	Y	22	33	1			19
							24	9									
*10	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	461	1	1068	3	Y	25	2	1			42
							28	9									

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
05	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	215	1	1222	3	Y	28	2	1	1	8	82
							31	9									
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	225	1	1272	3	Y	23	63	1	1	8	41
							25	9									
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	244	1	1282	3	Y	10	2	1			49
							11	9									
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	237	1	1266	3	Y	22	1	1			70
							24	9									
*09	1530	N	1407	-0-	-123	-0-	230	1	1170	3	Y	6	51	1			25
							7	9									
10	1550	N	1189	-0-	-361	-0-	242	1	934	3	Y	12	1	1			36
							13	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
05	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	379	1	2151	3	Y	23	1	1			76
							25	9									
06	3180	X	2073	-0-	-1107	-0-	311	1	1749	3	Y	12	53	1			35
							13	9									
07	3286	X	1739	-0-	-1547	-0-	277	1	1455	3	Y	6	1	1			40
							7	9									
08	3286	X	1739	-0-	-1547	-0-	271	1	1449	3	Y	17	1	1			56
							19	9									
09	2640	X	1678	-0-	-962	-0-	273	1	1387	3	Y	16	46	1			26
							18	9									
10	2542	X	1518	-0-	-1024	-0-	308	1	1189	3	Y	19	1	1			44
							21	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
05	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	199	1	1133	3	Y	13	1	1			79
							14	9									
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	224	1	1262	3	Y	20	58	1			41
							22	9									
07	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	238	1	1248	3	Y	36	2	1			75
							40	9									
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	221	1	1181	3	Y	17	1	1			91
							19	9									
09	1500	N	1181	-0-	-319	-0-	194	1	986	3	Y	1	61	1			31
							1	9									
10	1519	N	1052	-0-	-467	-0-	216	1	833	3	Y	3	1	1			33
							3	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
05	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	268	1	1052	3	Y	11	1	1			26
							12	9									
06	1320	N	1218	-0-	-102	-0-	258	1	946	3	Y	13	2	1			37
							14	9									
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	295	1	1016	3	Y	16	26	1			27
							18	9									
08	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	322	1	961	3	Y	18	1	1			44
							20	9									
09	1230	N	1094	-0-	-136	-0-	272	1	814	3	Y	7	29	1			22
							8	9									
10	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	351	1	813	3	Y	12	3	1			31
							13	9									

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
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	91	1	1183	3	Y	17	34	1			10
							19	9									
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	98	1	1260	3	Y	29	32	1			7
							32	9									
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	119	1	1322	3	Y	16	13	1			10
							18	9									
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	134	1	1247	3	Y	17	13	1			14
							19	9									
*09	1380	N	1282	-0-	-98	-0-	97	1	1139	3	Y	42	28	1			28
							46	9									
10	1457	N	1147	-0-	-310	-0-	124	1	994	3	Y	26	28	1			26
							29	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
05	1581	X	1490	-0-	-91	-0-	103	1	1344	3	Y	39	40	1	1	8	15
							43	9									
06	1560	X	1092	-0-	-468	-0-	77	1	991	3	Y	22	28	1			9
							24	9									
07	1612	X	1159	-0-	-453	-0-	94	1	1052	3	Y	12	11	1			10
							13	9									
08	1612	X	1187	-0-	-425	-0-	113	1	1055	3	Y	17	12	1			15
							19	9									
09	1440	X	1113	-0-	-327	-0-	85	1	997	3	Y	28	21	1			22
							31	9									
10	1488	X	967	-0-	-521	-0-	105	1	841	3	Y	19	20	1			21
							21	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
05	2170	X	1642	-0-	-528	-0-	246	1	1395	3	Y	1					8
							1	9									
06	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	303	1	1706	3	Y	6	9	1			5
							7	9									
07	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	330	1	1734	3	Y	6	1	1			10
							7	9									
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	334	1	1786	3	Y	22	1	1			31
							24	9									
09	2010	N	1999	-0-	-11	-0-	327	1	1660	3	Y	11	28	1			14
							12	9									
10	2077	N	1967	-0-	-110	-0-	403	1	1553	3	Y	10	1	1			23
							11	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

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
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	122	1	477	3	Y	10	2	1			32
							11	9									
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	141	1	517	3	Y	11	2	1			41
							12	9									
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	154	1	533	3	Y	8	24	1			25
							9	9									
08	682	X	641	-0-	-41	-0-	159	1	475	3	Y	6	1	1			30
							7	9									
09	660	X	563	-0-	-97	-0-	141	1	422	3	Y	-0-	30	1			-0-
10	682	X	584	-0-	-98	-0-	175	1	407	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
05	1612	N	1202	-0-	-410	-0-	85	1	1103	3	Y	13	21	1			7
							14	9									
06	1770	N	1366	-0-	-404	-0-	97	1	1252	3	Y	15	16	1			6
							17	9									
07	1488	N	1114	-0-	-374	-0-	91	1	1019	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	141	1	1314	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	112	1	1326	3	Y	18	10	1			12
							20	9									
10	1116	N	746	-0-	-370	-0-	83	1	661	3	Y	2	7	1			7
							2	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
05	1922	X	1656	-0-	-266	-0-	330	1	1296	3	Y	27	2	1			78
							30	9									
06	1920	X	1537	-0-	-383	-0-	323	1	1186	3	Y	25	4	1			99
							28	9									
07	1984	X	1397	-0-	-587	-0-	309	1	1068	3	Y	18	57	1			60
							20	9									
08	1643	N	1186	-0-	-457	-0-	295	1	881	3	Y	9	1	1			68
							10	9									
09	1530	N	989	-0-	-541	-0-	247	1	741	3	Y	1	41	1			28
							1	9									
10	1395	N	1008	-0-	-387	-0-	301	1	699	3	Y	7	2	1			33
							8	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
05	2635	X	2237	-0-	-398	-0-	453	1	1778	3	Y	5	1	1			17
							6	9									
06	2280	X	2013	-0-	-267	-0-	429	1	1575	3	Y	8	2	1			23
							9	9									
07	2356	X	2070	-0-	-286	-0-	464	1	1603	3	Y	3	15	1			11
							3	9									
08	2232	N	1967	-0-	-265	-0-	493	1	1472	3	Y	2	1	1			12
							2	9									
09	2010	N	1789	-0-	-221	-0-	447	1	1338	3	Y	4	11	1			5
							4	9									
10	2077	N	1590	-0-	-487	-0-	477	1	1107	3	Y	5	2	1			8
							6	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

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
05	2790	X	1886	-0-	-904	-0-	381	1	1493	3	Y	11	1	1			27
							12	9									
06	2280	X	1696	-0-	-584	-0-	361	1	1323	3	Y	11	2	1			36
							12	9									
07	2201	X	1755	-0-	-446	-0-	393	1	1356	3	Y	5	21	1			20
							6	9									
08	1891	N	1512	-0-	-379	-0-	379	1	1129	3	Y	4	1	1			23
							4	9									
09	1710	N	1484	-0-	-226	-0-	372	1	1111	3	Y	1	15	1			9
							1	9									
10	1767	N	1274	-0-	-493	-0-	382	1	886	3	Y	5	2	1			12
							6	9									

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
05	899	N	809	-0-	-90	-0-	163	1	642	3	Y	4	1	1			9
							4	9									
06	870	N	706	-0-	-164	-0-	150	1	548	3	Y	7	1	1			15
							8	9									
07	868	N	732	-0-	-136	-0-	164	1	565	3	Y	3	10	1			8
							3	9									
08	806	N	710	-0-	-96	-0-	178	1	530	3	Y	2	1	1			9
							2	9									
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	181	1	541	3	Y	1	7	1			3
							1	9									
10	744	N	666	-0-	-78	-0-	199	1	464	3	Y	3	2	1			4
							3	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
05	1860	N	1472	-0-	-388	-0-	298	1	1170	3	Y	4	2	1			30
							4	9									
06	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	308	1	1130	3	Y	16	1	1			45
							18	9									
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	332	1	1146	3	Y	12	28	1			29
							13	9									
08	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	359	1	1072	3	Y	11	1	1			39
							12	9									
09	1470	N	1274	-0-	-196	-0-	318	1	950	3	Y	5	25	1			19
							6	9									
10	1488	N	1163	-0-	-325	-0-	349	1	808	3	Y	5	2	1			22
							6	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
05	2635	X	2326	-0-	-309	-0-	164	1	2141	3	Y	19	23	1			7
							21	9									
06	2580	X	2071	-0-	-509	-0-	149	1	1913	3	Y	8	12	1			3
							9	9									
07	2666	X	2161	-0-	-505	-0-	177	1	1980	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
08	2325	N	1935	-0-	-390	-0-	187	1	1740	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	165	1	1951	3	Y	30	17	1			17
							33	9									
10	2170	N	1975	-0-	-195	-0-	217	1	1738	3	Y	18	19	1			16
							20	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 #: 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
05	1550	X	1265	-0-	-285	-0-	87	1	1134	3	Y	40	44	1	1	8	17
							44	9									
06	1320	X	295	-0-	-1025	-0-	21	1	271	3	Y	3	20	1			-0-
							3	9									
07	1519	X	201	-0-	-1318	-0-	17	1	184	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	943	-0-	-328	-0-	91	1	843	3	Y	8	3	1			5
							9	9									
*09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	71	1	841	3	Y	41	23	1			23
							45	9									
*10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	107	1	854	3	Y	37	30	1			30
							41	9									

DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386

05	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	731	1	9519	3	Y	197	239	1	3	8	87
							217	9									
06	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	609	1	7832	3	Y	191	215	1			63
							210	9									
07	13764	X	9009	-0-	-4755	-0-	722	1	8053	3	Y	213	137	1			139
							234	9									
08	13764	X	7756	-0-	-6008	-0-	735	1	6844	3	Y	161	147	1			153
							177	9									
*09	13320	X	6686	-0-	-6634	-0-	518	1	6125	3	Y	39	89	1			103
							43	9									
10	10478	X	6121	-0-	-4357	-0-	676	1	5414	3	Y	28	64	1			67
							31	9									

DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468

05	2139	X	1039	-0-	-1100	-0-	74	1	964	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1440	X	1308	-0-	-132	-0-	94	1	1206	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
07	1488	X	1148	-0-	-340	-0-	94	1	1053	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1364	X	1035	-0-	-329	-0-	100	1	933	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1320	X	684	-0-	-636	-0-	53	1	631	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1364	X	977	-0-	-387	-0-	108	1	861	3	Y	7	4	1			3
							8	9									

SABINE OIL & GAS LLC 742142
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148

05	3100	N	3935	-0-	835	3248	341	1	3575	2	N	17					44
							19	9									
06	6551	X	3303	-0-	-3248	-0-	330	1	2954	2	N	17	2	8			59
							19	9									
07	3007	X	2529	-0-	-478	-0-	297	1	2212	2	N	18					77
							20	9									
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	319	1	2754	2	N	-0-					77
09	2910	X	2696	-0-	-214	-0-	308	1	2388	2	N	-0-					77
10	3007	X	2584	-0-	-423	-0-	341	1	2243	2	N	-0-					77

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
05	2046	N	1949	-0-	-97	-0-	39	1	1906	2	N	4	4	0			-0-
							4	9									
06	1980	N	1879	-0-	-101	-0-	41	1	1835	2	N	3	3	0			-0-
							3	9									
07	2046	N	1540	-0-	-506	-0-	33	1	1504	2	N	3	3	0			-0-
							3	9									
08	1953	N	1435	-0-	-518	-0-	32	1	1399	2	N	4	4	0			-0-
							4	9									
09	1890	N	1222	-0-	-668	-0-	28	1	1191	2	N	3	3	0			-0-
							3	9									
10	1550	N	1328	-0-	-222	-0-	29	1	1296	2	N	3	3	0			-0-
							3	9									

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
05	3162	X	2193	-0-	-969	-0-	54	1	2084	2	N	50	50	0			-0-
							55	9									
06	3060	X	2021	-0-	-1039	-0-	43	1	1927	2	N	46	46	0			-0-
							51	9									
07	2387	X	2235	-0-	-152	-0-	46	1	2141	2	N	44	44	0			-0-
							48	9									
08	2325	X	2275	-0-	-50	-0-	45	1	2176	2	N	49	49	0			-0-
							54	9									
09	2250	X	1161	-0-	-1089	-0-	43	1	1075	2	N	39	39	0			-0-
							43	9									
*10	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	82	1	3222	2	N	40	40	0			-0-
							44	9									

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
05	837	N	724	-0-	-113	-0-	14	1	702	2	N	7	7	0			-0-
							8	9									
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	21	1	738	2	N	7	7	0			-0-
							8	9									
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	24	1	684	2	N	6	6	0			-0-
							7	9									
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	24	1	1012	2	N	7	7	0			-0-
							8	9									
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	31	1	1321	2	N	6	6	0			-0-
							7	9									
*10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	14	1	880	2	N	6	6	0			-0-
							7	9									

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
05	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1153	2	8	9	N	7					123
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1176	2	4	9	N	4					127
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1222	2	7	9	N	6					133
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1258	2	6	9	N	5					138
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1180	2	24	9	N	22					160
*10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1217	2	13	9	N	12					172

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
05	1023	N	975	-0-	-48	-0-	297	1	678	2	N	-0-					
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	302	1	673	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	307	1	649	2	N	13					40
							14	9									
08	961	N	955	-0-	-6	-0-	309	1	638	2	N	7					47
							8	9									
09	990	N	921	-0-	-69	-0-	294	1	626	2	N	1	1	8			47
							1	9									
*10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	313	1	716	2	N	-0-					47

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

05	372	N	347	-0-	-25	-0-	106	1	241	2	N	-0-					152
06	390	N	283	-0-	-107	-0-	88	1	195	2	N	-0-					152
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	96	1	203	2	N	-0-					152
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	94	1	195	2	N	-0-					152
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	96	1	203	2	N	-0-					152
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	90	1	205	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

05	744	N	412	-0-	-332	-0-	412	2			N	-0-					246
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					246
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					246
08	403	N	174	-0-	-229	-0-	174	2			N	-0-					246
09	660	N	589	-0-	-71	-0-	589	2			N	-0-					246
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					246

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

05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					170
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					170
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					170
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	N	1	37	1			134
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					134
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			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

*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODS (TRAVIS PEAK) 98620 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
HOOKER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 097821 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		234	-0-	234	234	234	2			N	-0-					-0-
06	102		395	-0-	293	527	395	2			N	-0-					-0-
07	527		130	-0-	-397	130	130	2			N	-0-					-0-
08	527		179	-0-	-348	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	1912		1912	-0-	-0-	-0-	1895	2	17	9	N	15					131
*10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2052	2	8	9	N	7					138

YANTIS (HEARD, UP.) 99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
LEENERTS OIL & GAS INC. 495304
MORGAN "A" WELL #: 1X RRCID -> 115037 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7970 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7983 - 7990

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

YANTIS (RODESSA) 99254 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 2 RRCID -> 262941 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2241	#	234	-0-	-2007	-0-	234	2			N	-0-					116
*06	PRTL PLG		395	-0-	395	395	395	2			N	-0-					116
*07	PRTL PLG		130	-0-	130	525	130	2			N	-0-					116
*08	SWR 10		179	-0-	179	704	179	2			N	-0-					116
09	SWR 10		1912	-0-	1912	2616	1895	2	17	9	N	15					131
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2616					N	NO RPT					131

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

05	6625	X	3896	-0-	-2729	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
07	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
08	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
*10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

05	20026	X	19072	-0-	-954	-0-	19072	2			N	-0-					-0-
06	19380	X	17199	-0-	-2181	-0-	17199	2			N	-0-					-0-
07	20026	X	18464	-0-	-1562	-0-	18464	2			N	-0-					-0-
08	19530	X	18746	-0-	-784	-0-	18746	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	17447	-0-	-1453	-0-	17447	2			N	-0-					-0-
10	19065	X	18548	-0-	-517	-0-	18548	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

05	19468	X	19456	-0-	-12	-0-	19456	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	18686	-0-	-154	-0-	18686	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	19199	-0-	-269	-0-	19199	2			N	-0-					-0-
08	20615	X	19568	-0-	-1047	-0-	19568	2			N	-0-					-0-
09	19350	X	14988	-0-	-4362	-0-	14988	2			N	-0-					-0-
10	19468	X	18598	-0-	-870	-0-	18598	2			N	-0-					-0-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	11200		11200	-0-	-0-	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
06	11166		11166	-0-	-0-	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
07	10850		10239	-0-	-611	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
08	12400		10787	-0-	-1613	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
09	11160	#	9372	-0-	-1788	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
10	11532	#	10702	-0-	-830	-0-	10702	2			N	-0-					-0-